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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

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

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-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: EDWARDS

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 14516 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
ENERGYQUEST II, LLC 252020
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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-

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

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-

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
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	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	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
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-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

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

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

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2018 - P/A 02/08/18

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2018 - P/A 08/31/18

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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	208	1	749	2	Y	19	24	1			8
							21	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	225	1	754	2	Y	26	16	1			18
							29	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	242	1	940	2	Y	29	21	1			26
							32	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	224	1	886	2	Y	6	12	1			20
							7	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	239	1	778	2	Y	19	16	1			23
							21	9									
06	750	N	57	-0-	-693	-0-	28	1	27	2	Y	2	14	1			11
							2	9									
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	260	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	171	1	791	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	150	1	647	2	Y	46	24	1			24
							51	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	175	1	718	2	Y	28	23	1			29
							31	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	211	1	955	2	Y	17	16	1			30
							19	9									
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	328	1	720	2	Y	1	15	1			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	266	1	957	2	Y	13	19	1			14
							14	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	180	1	604	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	106	1	412	2	Y	6	13	1			10
							7	9									
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	109	1	431	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
05	620	N	444	-0-	-176	-0-	97	1	317	2	Y	27	18	1			15
							30	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	7					22
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	687	2	Y	57	30	1			49
							63	9									
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	463	1	2140	2	Y	237	195	1			91
							261	9									
09	3000	N	3760	-0-	760	760	663	1	2851	2	Y	224	224	1			91
							246	9									
10	3100	N	3952	-0-	852	1612	724	1	2973	2	Y	232	214	1			109
							255	9									
11	3000	N	3521	-0-	521	2133	599	1	2714	2	Y	189	192	1			106
							208	9									
*12	6661	X	4528	-0-	-2133	-0-	1330	1	2923	2	Y	250	231	1			125
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 23,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	218	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	60	1	201	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	65	1	251	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	69	1	272	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	52	1	168	2	Y	2					4
							2	9									
06	300	N	17	-0-	-283	-0-	8	1	8	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	212	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	171	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	12	1	57	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	69	1	153	2	Y	11	10	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	212	1	764	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
02	1064	N	927	-0-	-137	-0-	206	1	690	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	232	1	897	2	Y	27	23	1			20
							30	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	271	1	1075	2	Y	30	42	1			8
							33	9									
05	1023	N	661	-0-	-362	-0-	153	1	499	2	Y	8					16
							9	9									
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	2	11	1			7
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	100	1	562	2	Y	14	8	1			13
							15	9									
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	265	1	1227	2	Y	30	28	1			15
							33	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	245	2	Y	-0-	5	1			10
10	465	N	234	-0-	-231	-0-	44	1	182	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	36	1	162	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	244	1	536	2	Y	43	34	1			21
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

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	461	N	461	-0-		-0-	-0-	99	1	355	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
02	420	N	389	-0-		-31	-0-	89	1	297	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
03	477	N	477	-0-		-0-	-0-	98	1	378	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	487	N	487	-0-		-0-	-0-	98	1	389	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	315	-0-		-119	-0-	74	1	240	2	Y	1					1
								1	9									
06	450	N	86	-0-		-364	-0-	43	1	42	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	301	N	301	-0-		-0-	-0-	45	1	252	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
08	310	N	227	-0-		-83	-0-	40	1	186	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
09	225	N	225	-0-		-0-	-0-	42	1	183	2	Y	-0-					1
10	310	N	220	-0-		-90	-0-	43	1	177	2	Y	-0-					1
11	126	N	126	-0-		-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-					1
12	248	N	153	-0-		-95	-0-	48	1	105	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	537	N	537	-0-		-0-	-0-	113	1	407	2	Y	15	26	1			9
								17	9									
02	476	N	396	-0-		-80	-0-	86	1	290	2	Y	18	13	1			14
								20	9									
03	713	N	485	-0-		-228	-0-	92	1	357	2	Y	33	21	1			26
								36	9									
04	540	N	461	-0-		-79	-0-	88	1	349	2	Y	22	18	1			30
								24	9									
05	434	N	293	-0-		-141	-0-	68	1	223	2	Y	2	13	1			19
								2	9									
06	450	N	21	-0-		-429	-0-	10	1	10	2	Y	1	11	1			9
								1	9									
07	641	N	641	-0-		-0-	-0-	93	1	522	2	Y	24	20	1			13
								26	9									
08	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	212	1	981	2	Y	-0-	7	1			6
09	846	N	846	-0-		-0-	-0-	152	1	654	2	Y	36	21	1			21
								40	9									
10	845	N	845	-0-		-0-	-0-	161	1	660	2	Y	22	19	1			24
								24	9									
11	960	N	960	-0-		-0-	-0-	171	1	775	2	Y	13	13	1			24
								14	9									
12	868	N	709	-0-		-159	-0-	221	1	485	2	Y	3	13	1			14
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	623	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	157	1	526	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	148	1	576	2	Y	24	19	1			17
							26	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	144	1	569	2	Y	22	33	1			6
							24	9									
05	775	N	482	-0-	-293	-0-	110	1	360	2	Y	11					17
							12	9									
06	720	N	22	-0-	-698	-0-	11	1	10	2	Y	1	11	1			7
							1	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	94	1	528	2	Y	14	8	1			13
							15	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	154	1	712	2	Y	10	15	1			8
							11	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	147	1	630	2	Y	33	16	1			25
							36	9									
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	180	1	739	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	48	1	218	2	Y	31	34	1			22
							34	9									
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	275	1	604	2	Y	32	33	1			21
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF. 11715 - 14194

01	4588	X	4008	-0-	-580	-0-	3848	3	160	9	N	145	181	1	6	8	485
02	4256	X	3349	-0-	-907	-0-	3213	3	136	9	N	124	360	1	7	8	242
03	4712	X	3514	-0-	-1198	-0-	3395	3	119	9	N	108	180	1	3	8	167
04	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	3501	3	175	9	N	159	15	8			311
05	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	4157	3	10	9	N	9					320
06	3870	X	2134	-0-	-1736	-0-	2022	3	112	9	N	102					422
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4057	3	212	9	N	193	356	1			259
08	4154	X	3493	-0-	-661	-0-	3493	3			N	-0-					259
09	4020	X	2738	-0-	-1282	-0-	2726	3	12	9	N	11					270
10	4154	X	3088	-0-	-1066	-0-	2822	3	266	9	N	242					512
11	4140	X	3245	-0-	-895	-0-	3232	3	13	9	N	12	301	1			223
12	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	3331	3	61	9	N	55					278

TOTAL GAS PROD: 41,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5766	X	4656	-0-	-1110	-0-	3936	3	565	4	N	141	7	0	182	1	259
							155	9									
02	5208	X	4683	-0-	-525	-0-	4298	3	76	4	N	281	8	0			532
							309	9									
03	5766	X	4893	-0-	-873	-0-	4462	3	237	4	N	176	7	0	537	1	164
							194	9									
04	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	4737	3	15	4	N	241	6	0			399
							265	9									
05	5177	X	5016	-0-	-161	-0-	4793	3	29	4	N	176	6	0	178	1	391
							194	9									
06	5010	X	4823	-0-	-187	-0-	4590	3	37	4	N	178	5	0	355	1	209
							196	9									
07	5177	X	4813	-0-	-364	-0-	4600	3	38	4	N	159	3	0	178	1	187
							175	9									
08	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	4411	3	61	4	N	171	3	0	177	1	178
							188	9									
09	5010	X	4463	-0-	-547	-0-	4220	3	56	4	N	170	3	0			345
							187	9									
10	5022	X	4526	-0-	-496	-0-	4252	3	58	4	N	196	2	0	355	1	184
							216	9									
11	4830	X	4056	-0-	-774	-0-	3832	3	50	4	N	158	5	0	190	1	147
							174	9									
12	4805	X	4312	-0-	-493	-0-	4067	3	26	4	N	199	6	0	176	1	164
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 55,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,246

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	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	3652	3	276	9	N	251	9	0	707	1	128
													4	8			
02	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	3180	3	149	9	N	135	8	0	2	8	253
03	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	3140	3	276	9	N	251	6	0	148	1	345
													5	8			
04	3810	X	3231	-0-	-579	-0-	3019	3	212	9	N	193	5	0	187	1	326
													20	8			
05	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	2924	3	15	9	N	14	6	0			334
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3779	3	260	9	N	236	7	0	178	1	384
													1	8			
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4414	3	172	9	N	156	3	0	178	1	359
08	3410	X	2562	-0-	-848	-0-	2554	3	8	9	N	7	1	0			365
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4695	3	3	9	N	3	3	0			365
10	4185	X	3273	-0-	-912	-0-	3164	3	109	9	N	99	2	0			462
11	4440	X	3560	-0-	-880	-0-	3512	3	48	9	N	44	3	0	141	1	362
12	4588	X	4020	-0-	-568	-0-	3859	3	21	4	N	127	5	0			484
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 43,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4047	-0-	-355	-0-	4015	3	32	9	N	29	4	0	10	8	413
02	3976	X	3801	-0-	-175	-0-	3771	3	30	9	N	27	4	0	11	8	425
03	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3519	3	1	4	N	8	3	0	178	1	247
							9	9					5	8			
04	4110	X	3947	-0-	-163	-0-	3940	3	1	4	N	5	3	0	3	8	246
							6	9									
05	4216	X	1002	-0-	-3214	-0-	1001	3	1	9	N	1	1	0			246
06	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	3860	3	1	4	N	15	3	0	1	8	257
							17	9									
07	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5462	3	1	4	N	6	3	0			259
							7	9									
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4568	3	1	4	N	2	2	0			259
							2	9									
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4146	3	1	4	N	2	2	0			259
							2	9									
10	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	3929	3	2	9	N	2	2	0			259
11	5280	X	3659	-0-	-1621	-0-	3656	3	3	9	N	3	3	0			259
12	5456	X	3695	-0-	-1761	-0-	3692	3	3	9	N	3	3	0			259

TOTAL GAS PROD: 45,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2067	-0-	2067	2067	109	1	1932	2	Y	24					33
							26	9									
02	DLQ G-10		4227	-0-	4227	6294	211	1	4001	2	Y	14	47	1			-0-
							15	9									
03	DLQ G-10		2117	-0-	2117	8411	152	1	1911	2	Y	49	39	1			10
							54	9									
04	12319	X	3908	-0-	-8411	-0-	212	1	3671	2	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
05	3999	X	3530	-0-	-469	-0-	210	1	3294	2	Y	24					24
							26	9									
06	3870	X	2746	-0-	-1124	-0-	166	1	2566	2	Y	13					37
							14	9									
07	4681	X	2066	-0-	-2615	-0-	191	1	1860	2	Y	14					51
							15	9									
08	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	193	1	2041	2	Y	4					55
							4	9									
09	3900	X	2310	-0-	-1590	-0-	205	1	1976	2	Y	117					172
							129	9									
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	196	1	3411	2	Y	132	131	1			173
							145	9									
11	2760	X	2743	-0-	-17	-0-	167	1	2552	2	Y	22	99	1			96
							24	9									
12	2387	X	1363	-0-	-1024	-0-	152	1	1188	2	Y	21	58	1			59
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 33,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

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	DLQ G-10		710	-0-	710	710	37	1	653	2	Y	18					41
							20	9									
02	DLQ G-10		831	-0-	831	1541	41	1	781	2	Y	8	28	1			21
							9	9									
03	DLQ G-10		322	-0-	322	1863	24	1	295	2	Y	3	11	1			13
							3	9									
04	2435	X	572	-0-	-1863	-0-	31	1	540	2	Y	1	5	1			9
							1	9									
05	961	X	220	-0-	-741	-0-	13	1	206	2	Y	1					10
							1	9									
06	930	X	511	-0-	-419	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					10
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	54	1	524	2	Y	1					11
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	-0-					11
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	5					16
							6	9									
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	5	9	1			12
							6	9									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	Y	8	8	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	58	1	1026	2	Y	41					64
							45	9									
02	DLQ G-10		1101	-0-	1101	2230	54	1	1029	2	Y	16	53	1			27
							18	9									
03	DLQ G-10		655	-0-	655	2885	46	1	580	2	Y	26	32	1			21
							29	9									
04	4135	X	1250	-0-	-2885	-0-	68	1	1169	2	Y	12	22	1			11
							13	9									
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	90	1	1413	2	Y	15					26
							17	9									
06	1230	X	2	-0-	-1228	-0-	2	2			Y	-0-					26
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					26
08	1519	N	7	-0-	-1512	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			15
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	8	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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. (I) GAS LIFT(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		2696	-0-	2696	2696	144	1	2552	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		494	-0-	494	3190	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		89	-0-	89	3279	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	41	-0-	-2859	420	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	64	-0-	-420	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		353	-0-	353	353	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		222	-0-	222	575	16	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	882	N	307	-0-	-575	-0-	17	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	1					1
							1	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					1
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					1
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	22	1	236	2	Y	-0-					1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	Y	2					3
							2	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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		252	-0-	252	252	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		284	-0-	284	536	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		363	-0-	363	899	26	1	331	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	1169	X	270	-0-	-899	-0-	15	1	254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	2					3
							2	9									
06	360	X	256	-0-	-104	-0-	16	1	239	2	Y	1					4
							1	9									
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	Y	1					5
							1	9									
08	465	X	349	-0-	-116	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					5
09	450	X	260	-0-	-190	-0-	24	1	229	2	Y	6					11
							7	9									
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
11	368	X	368	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
*12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	Y	11	8	1			12
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

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		439	-0-	439	439	41	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6181	-0-	6181	6620	336	1	5845	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5996	-0-	5996	12616	358	1	5517	2	Y	110	32	1			78
							121	9									
*12	19432	X	6816	-0-	-12616	-0-	461	1	6242	2	Y	103	75	1			106
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 19,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		747	-0-	747	747	39	1	699	2	Y	8					13
							9	9									
02	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2152	70	1	1326	2	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
03	DLQ G-10		795	-0-	795	2947	58	1	730	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
04	4813	X	1866	-0-	-2947	-0-	102	1	1760	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	123	1	1930	2	Y	5					5
							6	9									
06	1560	X	1502	-0-	-58	-0-	91	1	1407	2	Y	4					9
							4	9									
07	1922	X	1091	-0-	-831	-0-	102	1	987	2	Y	2					11
							2	9									
08	2046	X	893	-0-	-1153	-0-	77	1	815	2	Y	1					12
							1	9									
09	1980	X	1157	-0-	-823	-0-	106	1	1025	2	Y	24					36
							26	9									
10	2046	X	1571	-0-	-475	-0-	85	1	1473	2	Y	12	20	1			28
							13	9									
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	128	1	1967	2	Y	34	25	1			37
							37	9									
*12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	86	1	1170	2	Y	29	29	1			37
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 16,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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		659	-0-	659	659	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-
07	659	N	-0-	-0-	-659	-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: 659 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		50	-0-	50	50	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	137	X	87	-0-	-50	-0-	7	1	62	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	2	1			2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

01	DLQ G-10		247	-0-	247	247	19	1	209	2	Y	17	29	1			1
							19	9									
02	DLQ G-10		205	-0-	205	452	16	1	175	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	DLQ G-10		208	-0-	208	660	18	1	179	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	967	X	307	-0-	-660	-0-	17	1	281	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
07	310	N	178	-0-	-132	-0-	18	1	152	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	22	1	212	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
09	270	N	135	-0-	-135	-0-	29	1	98	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	DLQ G-10		462	-0-	462	462	39	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		519	-0-	519	981	44	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		357	-0-	357	1338	30	1	305	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
04	1885	N	547	-0-	-1338	-0-	30	1	494	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
05	589	N	333	-0-	-256	-0-	21	1	309	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	360	N	223	-0-	-137	-0-	13	1	203	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	558	N	146	-0-	-412	-0-	15	1	128	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	341	N	188	-0-	-153	-0-	18	1	169	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	21	1	72	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	11	6	1			7
							12	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	561	2	Y	51	33	1			25
							56	9									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	575	2	Y	64	49	1			40
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

01	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106	63	1	1009	2	Y	31	50	1			2
							34	9									
02	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2388	69	1	1183	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
03	DLQ G-10		2427	-0-	2427	4815	94	1	2313	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	5273	X	458	-0-	-4815	-0-	31	1	418	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2170	X	1	-0-	-2169	-0-	1	2			Y	-0-					2
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	450	X	2	-0-	-448	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

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		110	-0-		110	110	8	1	88	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
02	DLQ G-10		86	-0-		86	196	6	1	70	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
03	DLQ G-10		89	-0-		89	285	6	1	65	2	Y	16	14	1			2
								18	9									
04	286	N	1	-0-		-285	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1
05	93	N	37	-0-		-56	-0-	2	1	34	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	90	N	18	-0-		-72	-0-	1	1	14	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					1
10	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

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	T. A.		1852	-0-		1852	1852	103	1	1654	2	Y	86	121	1			-0-
								95	9									
02	T. A.		1759	-0-		1759	3611	93	1	1585	2	Y	74	71	1			3
								81	9									
03	T. A.		2629	-0-		2629	6240	101	1	2487	2	Y	37	35	1			5
								41	9									
04	7739	X	1499	-0-		-6240	-0-	101	1	1355	2	Y	39	39	1			5
								43	9									
05	1320	X	1320	-0-		-0-	-0-	97	1	1200	2	Y	21	13	1			13
								23	9									
06	2250	N	2063	-0-		-187	-0-	88	1	1895	2	Y	73	57	1			29
								80	9									
07	1550	N	1306	-0-		-244	-0-	91	1	1183	2	Y	29	29	1			29
								32	9									
08	1333	N	566	-0-		-767	-0-	51	1	497	2	Y	16	22	1			23
								18	9									
09	2070	N	179	-0-		-1891	-0-	10	1	166	2	Y	3	12	1			14
								3	9									
10	1302	N	38	-0-		-1264	-0-	6	1	30	2	Y	2	4	1			12
								2	9									
11	540	N	524	-0-		-16	-0-	33	1	474	2	Y	15	15	1			12
								17	9									
*12	487	N	487	-0-		-0-	-0-	30	1	439	2	Y	16	15	1			13
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

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	DLQ G-10		215	-0-		215	215		8	1	163	2	Y	40	13	1			50
									44	9									
02	DLQ G-10		525	-0-		525	740		25	1	468	2	Y	29					79
									32	9									
03	DLQ G-10		327	-0-		327	1067		17	1	308	2	Y	2	37	1			44
									2	9									
04	1396	N	329	-0-		-1067	-0-		15	1	312	2	Y	2					46
									2	9									
05	250	N	250	-0-		-0-	-0-		17	1	233	2	Y	-0-					46
06	180	N	100	-0-		-80	-0-		16	1	83	2	Y	1					47
									1	9									
07	341	N	247	-0-		-94	-0-		21	1	225	2	Y	1					48
									1	9									
08	248	N	194	-0-		-54	-0-		17	1	176	2	Y	1	31	1			18
									1	9									
09	162	N	162	-0-		-0-	-0-		28	1	134	2	Y	-0-					18
10	341	N	341	-0-		-0-	-0-		30	1	310	2	Y	1					19
									1	9									
11	311	N	311	-0-		-0-	-0-		28	1	282	2	Y	1					20
									1	9									
*12	290	N	290	-0-		-0-	-0-		22	1	267	2	Y	1					21
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

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	DLQ G-10		424	-0-		424	424		20	1	404	2	Y	-0-	18	1			10
02	DLQ G-10		524	-0-		524	948		27	1	497	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		455	-0-		455	1403		23	1	425	2	Y	6	9	1			7
									7	9									
04	1926	N	523	-0-		-1403	-0-		24	1	492	2	Y	6					13
									7	9									
05	620	N	371	-0-		-249	-0-		26	1	342	2	Y	3					16
									3	9									
06	450	N	155	-0-		-295	-0-		25	1	128	2	Y	2					18
									2	9									
07	527	N	36	-0-		-491	-0-		3	1	32	2	Y	1					19
									1	9									
08	372	N	347	-0-		-25	-0-		30	1	310	2	Y	6	23	1			2
									7	9									
09	382	N	382	-0-		-0-	-0-		64	1	310	2	Y	7					9
									8	9									
10	836	N	836	-0-		-0-	-0-		74	1	755	2	Y	6					15
									7	9									
11	477	N	477	-0-		-0-	-0-		42	1	425	2	Y	9					24
									10	9									
12	403	N	400	-0-		-3	-0-		30	1	360	2	Y	9					33
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	137	-0-	137	137		8 1 8 9	121	2	Y	7	15	1			3
02		DLQ G-10	271	-0-	271	408		14 1 13 9	244	2	Y	12	12	1			3
03		DLQ G-10	294	-0-	294	702		11 1 3 9	280	2	Y	3	4	1			2
04	840	N	138	-0-	-702	-0-		9 1 2 9	127	2	Y	2	3	1			1
05	155	N	104	-0-	-51	-0-		8 1 1 9	95	2	Y	1	1	1			1
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	155	N	6	-0-	-149	-0-		6 2			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-		27 1 2 9	265	2	Y	2	1	1			1
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-		24 1 1 9	395	2	Y	1	1	1			1
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-		20 1 1 9	107	2	Y	1	1	1			1
11	270	N	101	-0-	-169	-0-		6 1 9 9	86	2	Y	8	5	1			4
12	372	N	10	-0-	-362	-0-		1 1	9	2	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

01		DLQ G-10	36	-0-	36	36		2 1	34	2	Y	-0-	4	1			-0-
02		DLQ G-10	34	-0-	34	70		2 1	32	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	107	-0-	107	177		5 1 8 9	94	2	Y	7	5	1			2
04	306	N	129	-0-	-177	-0-		6 1 8 9	115	2	Y	7					9
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-		6 1 3 9	82	2	Y	3					12
06	120	N	33	-0-	-87	-0-		5 1 4 9	24	2	Y	4					16
07	124	N	52	-0-	-72	-0-		4 1 3 9	45	2	Y	3					19
08	93	N	67	-0-	-26	-0-		6 1 2 9	59	2	Y	2	17	1			4
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-		7 1 3 9	34	2	Y	3					7
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-		7 1 2 9	69	2	Y	2					9
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-		14 1 2 9	140	2	Y	2					11
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-		9 1 3 9	109	2	Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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. GAS LIFT	(I) (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		336	-0-		336	336	27	1	291	2	Y	16	22	1			1
								18	9									
02	DLQ G-10		268	-0-		268	604	21	1	232	2	Y	14	13	1			2
								15	9									
03	DLQ G-10		321	-0-		321	925	25	1	251	2	Y	41	38	1			5
								45	9									
04	1364	X	439	-0-		-925	-0-	23	1	379	2	Y	34	35	1			4
								37	9									
05	466	X	466	-0-		-0-	-0-	28	1	416	2	Y	20	12	1			12
								22	9									
06	424	X	424	-0-		-0-	-0-	21	1	320	2	Y	75	57	1			30
								83	9									
07	465	X	325	-0-		-140	-0-	31	1	264	2	Y	27	28	1			29
								30	9									
08	465	X	352	-0-		-113	-0-	31	1	300	2	Y	19	25	1			23
								21	9									
09	450	X	160	-0-		-290	-0-	32	1	109	2	Y	17	23	1			17
								19	9									
10	520	X	520	-0-		-0-	-0-	47	1	459	2	Y	13	11	1			19
								14	9									
11	420	X	408	-0-		-12	-0-	35	1	371	2	Y	2	12	1			9
								2	9									
*12	381	X	381	-0-		-0-	-0-	32	1	346	2	Y	3	6	1			6
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	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		648	-0-	648	648	58	1	395	2	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
04	1345	N	697	-0-	-648	-0-	49	1	363	2	Y	259	218	1			41
							285	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	322	2	Y	90	93	1			38
							99	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	429	2	Y	79	60	1			57
							87	9									
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	15	1	136	2	Y	25	32	1			50
							28	9									
08	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	8	2	Y	1	21	1			30
							1	9									
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	2	2	2	9	Y	2					32
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	23	1			9
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-	8	1			1
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		24	-0-	24	46	2	1	21	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	DLQ G-10		92	-0-	92	138	11	1	78	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
04	205	N	67	-0-	-138	-0-	8	1	56	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	359	2	Y	70	27	1			43
							77	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	89	55	1			77
							98	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	Y	105					182
							116	9									
10	465	N	271	-0-	-194	-0-	11	1	130	2	Y	118	154	1			146
							130	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	141	178	1			109
							155	9									
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	Y	241	211	1			139
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2302	-0-		2302	2302	188	1	2066	2	Y	44	61	1			1
								48	9									
02	DLQ G-10		2100	-0-		2100	4402	173	1	1886	2	Y	37	36	1			2
								41	9									
03	DLQ G-10		1516	-0-		1516	5918	117	1	1189	2	Y	191	171	1			22
								210	9									
04	2900	N	1339	-0-		-1561	4357	65	1	1062	2	Y	193	193	1			22
								212	9									
05	3100	N	1329	-0-		-1771	2586	76	1	1139	2	Y	104	64	1			62
								114	9									
06	3000	N	1042	-0-		-1958	628	60	1	902	2	Y	73	95	1			40
								80	9									
07	1540	N	912	-0-		-628	-0-	78	1	657	2	Y	161	119	1			82
								177	9									
08	1333	N	995	-0-		-338	-0-	80	1	766	2	Y	135	132	1			85
								149	9									
09	1050	N	635	-0-		-415	-0-	110	1	371	2	Y	140	152	1			73
								154	9									
10	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	98	1	955	2	Y	107	76	1			104
								118	9									
11	960	N	449	-0-		-511	-0-	37	1	397	2	Y	14	65	1			53
								15	9									
12	651	N	106	-0-		-545	-0-	8	1	90	2	Y	7	31	1			29
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		285	-0-		285	285	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		198	-0-		198	483	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		221	-0-		221	704	19	1	193	2	Y	8	7	1			1
								9	9									
04	1019	X	315	-0-		-704	-0-	18	1	285	2	Y	11	11	1			1
								12	9									
05	392	X	392	-0-		-0-	-0-	24	1	360	2	Y	7	4	1			4
								8	9									
06	313	X	313	-0-		-0-	-0-	19	1	279	2	Y	14	12	1			6
								15	9									
07	341	X	243	-0-		-98	-0-	25	1	211	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
08	403	X	288	-0-		-115	-0-	27	1	255	2	Y	5	6	1			5
								6	9									
09	390	X	158	-0-		-232	-0-	35	1	117	2	Y	5	6	1			4
								6	9									
10	403	X	96	-0-		-307	-0-	9	1	85	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
11	300	X	284	-0-		-16	-0-	23	1	242	2	Y	17	12	1			9
								19	9									
12	279	X	277	-0-		-2	-0-	23	1	242	2	Y	11	11	1			9
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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. 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	DLQ G-10		40	-0-		40	40	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		114	-0-		114	154	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		53	-0-		53	207	5	1	46	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	319	N	112	-0-		-207	-0-	6	1	103	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	124	N	115	-0-		-9	-0-	7	1	106	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	82	N	82	-0-		-0-	-0-	5	1	71	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
07	124	N	57	-0-		-67	-0-	6	1	49	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
08	124	N	73	-0-		-51	-0-	7	1	64	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
09	90	N	30	-0-		-60	-0-	7	1	22	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
10	100	N	100	-0-		-0-	-0-	9	1	89	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
11	60	N	38	-0-		-22	-0-	3	1	34	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
*12	85	N	85	-0-		-0-	-0-	7	1	75	2	Y	3	2	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

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	DLQ G-10		746	-0-		746	746	39	1	654	2	Y	48	40	1			24
								53	9									
02	DLQ G-10		451	-0-		451	1197	37	1	372	2	Y	38	36	1			26
								42	9									
03	DLQ G-10		407	-0-		407	1604	51	1	349	2	Y	6	27	1			5
								7	9									
04	1935	N	331	-0-		-1604	-0-	38	1	283	2	Y	9	10	1			4
								10	9									
05	527	N	354	-0-		-173	-0-	49	1	299	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
06	442	N	442	-0-		-0-	-0-	40	1	376	2	Y	24	12	1			15
								26	9									
07	621	N	621	-0-		-0-	-0-	60	1	543	2	Y	16	12	1			19
								18	9									
08	509	N	509	-0-		-0-	-0-	57	1	433	2	Y	17	15	1			21
								19	9									
09	450	N	313	-0-		-137	-0-	63	1	226	2	Y	22					43
								24	9									
10	890	N	890	-0-		-0-	-0-	66	1	785	2	Y	35	38	1			40
								39	9									
11	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-	36	1			4
*12	811	N	811	-0-		-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-	19	1			10
02	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					5
05	14B DENY		69	-0-	69	69	5	1	64	2	Y	-0-					5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					5
07	69	N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		258	-0-	258	258	14 10	1 9	234	2	Y	9	7	1			5
02	DLQ G-10		240	-0-	240	498	21 13	1 9	206	2	Y	12	12	1			5
03	DLQ G-10		181	-0-	181	679	22 9	1 9	150	2	Y	8	13	1			-0-
04	906	N	227	-0-	-679	-0-	26 11	1 9	190	2	Y	10	8	1			2
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	22 6	1 9	134	2	Y	5	5	1			2
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	12 4	1 9	114	2	Y	4	3	1			3
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	276	2	Y	10	5	1			8
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37 15	1 9	278	2	Y	14	9	1			13
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	11 6	1 9	41	2	Y	5					18
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	13	1			5
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	16 6	1 9	263	2	Y	5	6	1			4
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	196	2	Y	10	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

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		400	-0-	400	400		19 1	381	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		295	-0-	295	695		15 1	280	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		299	-0-	299	994		15 1	281	2	Y	3	2	1			1
								3 9									
04	1331	N	337	-0-	-994	-0-		15 1	319	2	Y	3					4
								3 9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-		18 1	235	2	Y	2					6
								2 9									
06	240	N	86	-0-	-154	-0-		14 1	71	2	Y	1					7
								1 9									
07	341	N	186	-0-	-155	-0-		16 1	168	2	Y	2					9
								2 9									
08	248	N	180	-0-	-68	-0-		16 1	162	2	Y	2	9	1			2
								2 9									
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-		17 1	80	2	Y	1					3
								1 9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	180	N	1	-0-	-179	-0-		1 2			Y	-0-					3
12	93	N	3	-0-	-90	-0-		3 2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 (-)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		181	-0-	181	181		12 1	169	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	185		4 2			Y	-0-					-0-
04	188	X	3	-0-	-185	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9	2	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 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		DLQ G-10	66	-0-	66	66	4	1	49	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02		DLQ G-10	128	-0-	128	194	9	1	99	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03		DLQ G-10	101	-0-	101	295	9	1	90	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	462	N	167	-0-	-295	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	8	1	68	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	4	1	37	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	5	1	18	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	45	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 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		DLQ G-10	109	-0-	109	109	8	1	90	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
02		DLQ G-10	163	-0-	163	272	12	1	134	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
03		DLQ G-10	222	-0-	222	494	18	1	184	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	696	N	202	-0-	-494	-0-	11	1	177	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	129	2	Y	20	17	1			9
							22	9									
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	15	1	124	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	15	1	145	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	18	1	60	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	62	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	11	1	113	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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		DLQ G-10	546	-0-	546	546	31	1	502	2	Y	12	18	1		3
							13	9								
02		DLQ G-10	361	-0-	361	907	19	1	331	2	Y	10	9	1		4
							11	9								
03		DLQ G-10	1350	-0-	1350	2257	53	1	1295	2	Y	2	4	1		2
							2	9								
04	2788	X	531	-0-	-2257	-0-	37	1	492	2	Y	2	3	1		1
							2	9								
05	1240	X	446	-0-	-794	-0-	33	1	412	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
06	1350	X	866	-0-	-484	-0-	38	1	826	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
07	1364	X	558	-0-	-806	-0-	40	1	517	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
08	1364	X	753	-0-	-611	-0-	70	1	682	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
09	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
10	899	X	394	-0-	-505	-0-	62	1	331	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	Y	15	9	1		7
							17	9								
12	1147	X	808	-0-	-339	-0-	51	1	745	2	Y	11	10	1		8
							12	9								

TOTAL GAS PROD: 8,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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		DLQ G-10	383	-0-	383	383	24	1	351	2	Y	7	7	1		-0-
							8	9								
02		DLQ G-10	286	-0-	286	669	18	1	262	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
03		DLQ G-10	261	-0-	261	930	14	1	163	2	Y	76	44	1		32
							84	9								
04	1280	N	350	-0-	-930	-0-	18	1	262	2	Y	64	67	1		29
							70	9								
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	Y	86				115
							95	9								
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	8	1	104	2	Y	93	138	1		70
							102	9								
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	23	1	192	2	Y	88	70	1		88
							97	9								
08	372	N	231	-0-	-141	-0-	17	1	124	2	Y	82	79	1		91
							90	9								
09	210	N	152	-0-	-58	-0-	17	1	67	2	Y	62				153
							68	9								
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	30	1	225	2	Y	41	84	1		110
							45	9								
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	153	2	Y	5	59	1		56
							6	9								
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	17	1	84	2	Y	5	34	1		27
							6	9								

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

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. 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	652	-0-	652	652	38	1	602	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
02	DLQ	G-10	446	-0-	446	1098	24	1	410	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	DLQ	G-10	956	-0-	956	2054	36	1	887	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
04	2636	X	582	-0-	-2054	-0-	37	1	498	2	Y	43	42	1			5
							47	9									
05	868	X	490	-0-	-378	-0-	35	1	435	2	Y	18	11	1			12
							20	9									
06	960	X	808	-0-	-152	-0-	33	1	722	2	Y	48	40	1			20
							53	9									
07	961	X	627	-0-	-334	-0-	43	1	559	2	Y	23	22	1			21
							25	9									
08	961	X	487	-0-	-474	-0-	43	1	418	2	Y	24	26	1			19
							26	9									
09	833	X	833	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	15	20	1			14
							17	9									
10	837	X	373	-0-	-464	-0-	56	1	303	2	Y	13	10	1			17
							14	9									
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	15	18	1			14
							17	9									
12	868	X	693	-0-	-175	-0-	44	1	636	2	Y	12	14	1			12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	144	-0-	144	534	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	82	-0-	82	616	5	1	53	2	Y	22	13	1			9
							24	9									
04	920	N	304	-0-	-616	-0-	18	1	260	2	Y	24	23	1			10
							26	9									
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	2	Y	14					24
							15	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	48	39	1			33
							53	9									
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	16	1	139	2	Y	16	22	1			27
							18	9									
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	19	22	1			24
							21	9									
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	16	1	61	2	Y	17					41
							19	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	185	2	Y	8	21	1			28
							9	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	12	20	1			20
							13	9									
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	18	20	1			18
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	858	-0-		858		858		47	1	757	2	Y	49	79	1			6
										54	9									
02		DLQ G-10	929	-0-		929		1787		49	1	830	2	Y	45	43	1			8
										50	9									
03		DLQ G-10	1314	-0-		1314		3101		50	1	1236	2	Y	25	27	1			6
										28	9									
04	3833	X	732	-0-		-3101		-0-		48	1	644	2	Y	36	37	1			5
										40	9									
05	1612	X	865	-0-		-747		-0-		63	1	779	2	Y	21	13	1			13
										23	9									
06	1320	X	1051	-0-		-269		-0-		44	1	942	2	Y	59	48	1			24
										65	9									
07	1302	X	897	-0-		-405		-0-		62	1	806	2	Y	26	25	1			25
										29	9									
08	1302	X	592	-0-		-710		-0-		53	1	518	2	Y	19	23	1			21
										21	9									
09	1262	X	1262	-0-		-0-		-0-		70	1	1177	2	Y	14	20	1			15
										15	9									
10	1085	X	602	-0-		-483		-0-		90	1	481	2	Y	28	19	1			24
										31	9									
11	1609	X	1609	-0-		-0-		-0-		97	1	1406	2	Y	96	69	1			51
										106	9									
*12	1548	X	1548	-0-		-0-		-0-		92	1	1336	2	Y	109	88	1			72
										120	9									

TOTAL GAS PROD: 12,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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

01		DLQ G-10	175	-0-		175		175		15	1	160	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	253	-0-		253		428		21	1	232	2	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	230	-0-		230		658		20	1	208	2	Y	2	2	1			-0-
										2	9									
04	984	N	326	-0-		-658		-0-		19	1	304	2	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
05	335	N	335	-0-		-0-		-0-		21	1	312	2	Y	2	1	1			1
										2	9									
06	240	N	240	-0-		-0-		-0-		15	1	221	2	Y	4	3	1			2
										4	9									
07	341	N	191	-0-		-150		-0-		20	1	169	2	Y	2	2	1			2
										2	9									
08	341	N	50	-0-		-291		-0-		5	1	45	2	Y	-0-	1	1			1
09	240	N	45	-0-		-195		-0-		10	1	34	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
10	194	N	194	-0-		-0-		-0-		18	1	175	2	Y	1	1	1			1
										1	9									
11	413	N	413	-0-		-0-		-0-		33	1	350	2	Y	27	16	1			12
										30	9									
*12	467	N	467	-0-		-0-		-0-		36	1	385	2	Y	42	30	1			24
										46	9									

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	203	-0-	203	203	11	1	178	2	Y	13	21	1			1
							14	9									
02		DLQ G-10	141	-0-	141	344	7	1	114	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
03		DLQ G-10	134	-0-	134	478	5	1	126	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	586	N	108	-0-	-478	-0-	7	1	94	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	71	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	7	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					1
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

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	114	-0-	114	114	6	1	91	2	Y	15	27	1			1
							17	9									
02		DLQ G-10	175	-0-	175	289	9	1	147	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
03		DLQ G-10	142	-0-	142	431	5	1	134	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	578	N	147	-0-	-431	-0-	10	1	130	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	9	1	107	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	80	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	137	2	Y	14	11	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		302	-0-	302	302		24 1 14 9	264	2	Y	13	19	1			-0-
02	DLQ G-10		309	-0-	309	611		25 1 15 9	269	2	Y	14	13	1			1
03	DLQ G-10		262	-0-	262	873		23 1 10 9	229	2	Y	9	9	1			1
04		1279 N	406	-0-	-873	-0-		23 1 12 9	371	2	Y	11	11	1			1
05		372 N	275	-0-	-97	-0-		17 1 4 9	254	2	Y	4	2	1			3
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-		17 1 17 9	257	2	Y	15	12	1			6
07		434 N	247	-0-	-187	-0-		25 1 9 9	213	2	Y	8	7	1			7
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-		28 1 9 9	272	2	Y	8	9	1			6
09		300 N	144	-0-	-156	-0-		31 1 8 9	105	2	Y	7	8	1			5
10		248 N	245	-0-	-3	-0-		23 1 3 9	219	2	Y	3	3	1			5
11		300 N	7	-0-	-293	-0-		1 1 3 9	6	2	Y	-0-	3	1			2
*12		248 N	248	-0-	-0-	-0-		21 1 3 9	224	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		207	-0-	207	207		13 1	194	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		173	-0-	173	380		11 1	162	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		252	-0-	252	632		12 1 109 9	131	2	Y	99	57	1			42
04		879 N	247	-0-	-632	-0-		11 1 70 9	166	2	Y	64	73	1			33
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-		14 1 109 9	181	2	Y	99					132
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-		20 1 20 9	245	2	Y	18	127	1			23
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-		18 1 96 9	152	2	Y	87	48	1			62
08		310 N	82	-0-	-228	-0-		9 1 8 9	65	2	Y	7	35	1			34
09		300 N	113	-0-	-187	-0-		23 1 4 9	86	2	Y	4					38
10		279 N	223	-0-	-56	-0-		26 1 2 9	195	2	Y	2	17	1			23
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-		25 1 11 9	169	2	Y	10	16	1			17
12		124 N	98	-0-	-26	-0-		14 1 13 9	71	2	Y	12	15	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 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	14B2 EXT		225	-0-	225	403	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		166	-0-	166	569	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		94	-0-	94	663	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	747	X	84	-0-	-663	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	31	16	1			18
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	DLQ G-10		3005	-0-	3005	5365	175	1	2810	2	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
02	DLQ G-10		1652	-0-	1652	7017	90	1	1542	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
03	DLQ G-10		2149	-0-	2149	9166	84	1	2051	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	10362	X	1196	-0-	-9166	-0-	82	1	1104	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	1364	X	1170	-0-	-194	-0-	87	1	1074	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	1469	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	2139	X	1072	-0-	-1067	-0-	76	1	993	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	2139	X	300	-0-	-1839	-0-	27	1	264	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	2	1			2
10	1581	X	44	-0-	-1537	-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	1085	X	571	-0-	-514	-0-	37	1	531	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

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. GAS LIFT (I)(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		153	-0-	153	153		8	1	139	2	Y	5	4	1			3
								6	9									
02	DLQ G-10		243	-0-	243	396		20	1	205	2	Y	16	16	1			3
								18	9									
03	DLQ G-10		152	-0-	152	548		18	1	124	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
04	673	N	125	-0-	-548	-0-		14	1	105	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-		30	1	181	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
06	150	N	81	-0-	-69	-0-		7	1	67	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
07	124	N	109	-0-	-15	-0-		10	1	92	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
08	217	N	96	-0-	-121	-0-		10	1	79	2	Y	6	5	1			7
								7	9									
09	90	N	26	-0-	-64	-0-		5	1	19	2	Y	2					9
								2	9									
10	124	N	31	-0-	-93	-0-		1	1	13	2	Y	15	10	1			14
								17	9									
11	90	N	8	-0-	-82	-0-		6	2	2	9	Y	2	14	1			2
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-		12	1	159	2	Y	49	16	1			35
								54	9									

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		794	-0-	794	794		62	1	685	2	Y	43	60	1			1
								47	9									
02	DLQ G-10		787	-0-	787	1581		63	1	683	2	Y	37	36	1			2
								41	9									
03	DLQ G-10		800	-0-	800	2381		67	1	679	2	Y	49	45	1			6
								54	9									
04	2900	N	909	-0-	-1991	390		50	1	814	2	Y	41	42	1			5
								45	9									
05	1501	N	1111	-0-	-390	-0-		67	1	1013	2	Y	28	17	1			16
								31	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-		49	1	735	2	Y	100	76	1			40
								110	9									
07	930	N	759	-0-	-171	-0-		76	1	636	2	Y	43	42	1			41
								47	9									
08	1116	N	931	-0-	-185	-0-		84	1	801	2	Y	42	46	1			37
								46	9									
09	900	N	520	-0-	-380	-0-		108	1	366	2	Y	42	50	1			29
								46	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		107	1	1035	2	Y	30	23	1			36
								33	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		112	1	1200	2	Y	28	36	1			28
								31	9									
*12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-		123	1	1316	2	Y	26	29	1			25
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

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. (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		451	-0-	451	451	67	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		962	-0-	962	1413	160	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		707	-0-	707	2120	121	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	2813	X	693	-0-	-2120	-0-	113	1	579	2	Y	1					1
							1	9									
05	1054	X	707	-0-	-347	-0-	121	1	578	2	Y	7					8
							8	9									
06	1020	X	718	-0-	-302	-0-	125	1	583	2	Y	9					17
							10	9									
07	1054	X	477	-0-	-577	-0-	87	1	388	2	Y	2	16	1			3
							2	9									
08	713	X	705	-0-	-8	-0-	138	1	565	2	Y	2					5
							2	9									
09	720	X	462	-0-	-258	-0-	107	1	351	2	Y	4					9
							4	9									
10	744	X	603	-0-	-141	-0-	115	1	484	2	Y	4					13
							4	9									
11	720	X	703	-0-	-17	-0-	134	1	561	2	Y	7					20
							8	9									
12	713	X	629	-0-	-84	-0-	120	1	487	2	Y	20					40
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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

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		884	-0-	884	884	43	1	841	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	DLQ G-10		650	-0-	650	1534	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		750	-0-	750	2284	38	1	708	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2900	N	815	-0-	-2085	199	37	1	772	2	Y	5					6
							6	9									
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	27	1	357	2	Y	2					8
							2	9									
06	630	N	218	-0-	-412	-0-	35	1	181	2	Y	2					10
							2	9									
07	837	N	216	-0-	-621	-0-	18	1	197	2	Y	1					11
							1	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	1					4
							1	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	1					5
							1	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	553	2	Y	1					6
							1	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. (I) GAS LIFT(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		177	-0-	177	177	9	1	168	2	Y	-0-	17	1			-0-
02	DLQ G-10		140	-0-	140	317	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		442	-0-	442	759	22	1	410	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
04	955	N	196	-0-	-759	-0-	9	1	184	2	Y	3					6
							3	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	4					10
							4	9									
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	19	1	101	2	Y	4					14
							4	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	236	2	Y	4					18
							4	9									
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	22	1	230	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	Y	3					7
							3	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	3					10
							3	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	3					13
							3	9									
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	4					17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	DLQ G-10		276	-0-	276	276	13	1	263	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	DLQ G-10		822	-0-	822	1098	42	1	780	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		508	-0-	508	1606	25	1	469	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
04	2011	N	405	-0-	-1606	-0-	18	1	379	2	Y	7					11
							8	9									
05	961	N	136	-0-	-825	-0-	9	1	125	2	Y	2					13
							2	9									
06	3000	N	3312	-0-	312	312	534	1	2775	2	Y	3					16
							3	9									
07	876	N	564	-0-	-312	-0-	48	1	516	2	Y	-0-					16
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	49	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
09	1830	X	51	-0-	-1779	-0-	9	1	42	2	Y	-0-					6
10	1891	X	150	-0-	-1741	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					6
11	1830	X	37	-0-	-1793	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					6
12	558	X	69	-0-	-489	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	DLQ G-10		313	-0-	313	313	15	1	298	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10		168	-0-	168	481	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		472	-0-	472	953	24	1	446	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1383	N	430	-0-	-953	-0-	20	1	409	2	Y	1					2
							1	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	Y	1					3
							1	9									
06	480	N	107	-0-	-373	-0-	17	1	89	2	Y	1					4
							1	9									
07	434	N	258	-0-	-176	-0-	22	1	235	2	Y	1					5
							1	9									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	23	1	239	2	Y	-0-	4	1			1
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					1
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					1
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	2	Y	-0-					1
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	DLQ G-10		278	-0-	278	278	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	585	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		279	-0-	279	864	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	471	-0-	-864	-0-	22	1	448	2	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					1
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	14	1	73	2	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	146	-0-	-350	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					2
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	13	1	65	2	Y	1					1
							1	9									
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					1
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	DLQ G-10		399	-0-	399	399	31	1	342	2	Y	24	35	1			3
							26	9									
02	DLQ G-10		338	-0-	338	737	26	1	286	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
03	DLQ G-10		271	-0-	271	1008	23	1	237	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	1132	N	124	-0-	-1008	-0-	7	1	115	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	24	1	355	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	4	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
08	372	N	15	-0-	-357	-0-	1	1	13	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	570	N	7	-0-	-563	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	2	1			2
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	1	1			1
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	DLQ G-10		375	-0-	375	375	18	1	357	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	DLQ G-10		469	-0-	469	844	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		627	-0-	627	1471	32	1	587	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	2047	X	576	-0-	-1471	-0-	26	1	543	2	Y	6					8
							7	9									
05	558	X	367	-0-	-191	-0-	25	1	340	2	Y	2					10
							2	9									
06	630	X	89	-0-	-541	-0-	14	1	73	2	Y	2					12
							2	9									
07	620	X	379	-0-	-241	-0-	32	1	345	2	Y	2					14
							2	9									
08	620	X	250	-0-	-370	-0-	22	1	226	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
09	570	X	120	-0-	-450	-0-	20	1	99	2	Y	1					5
							1	9									
10	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			Y	-0-					5
11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	Y	-0-					5
*12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		510	-0-	510	510	41	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY		334	-0-	334	844	29	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY		40	-0-	40	884	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	884	X	-0-	-0-	-884	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

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		344	-0-		344	344	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		293	-0-		293	637	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		276	-0-		276	913	14	1	260	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	1340	N	427	-0-		-913	-0-	19	1	405	2	Y	3					4
								3	9									
05	352	N	352	-0-		-0-	-0-	24	1	326	2	Y	2					6
								2	9									
06	270	N	76	-0-		-194	-0-	12	1	63	2	Y	1					7
								1	9									
07	434	N	158	-0-		-276	-0-	13	1	143	2	Y	2					9
								2	9									
08	341	N	149	-0-		-192	-0-	13	1	136	2	Y	-0-	7	1			2
09	90	N	89	-0-		-1	-0-	15	1	73	2	Y	1					3
								1	9									
10	155	N	43	-0-		-112	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					3
11	150	N	78	-0-		-72	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					3
*12	134	N	134	-0-		-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY		2385	-0-		2385	2385	124	1	2182	2	Y	72					73
								79	9									
08	14B DENY		1765	-0-		1765	4150	126	1	1637	2	Y	2					75
								2	9									
09	14B DENY		224	-0-		224	4374	22	1	202	2	Y	-0-					75
10	4374	X	-0-	-0-		-4374	-0-					Y	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					75
*12	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	76	1	1113	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B DENY		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			2
08	14B DENY		53	-0-	53	55	4	1	49	2	Y	-0-			2
09	14B DENY		921	-0-	921	976	89	1	832	2	Y	-0-			2
10	3060	X	2084	-0-	-976	-0-	167	1	1917	2	Y	-0-			2
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	98	1	421	2	Y	-0-			2
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,579 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	DLQ G-10		526	-0-	526	526	78	1	448	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		283	-0-	283	809	47	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		543	-0-	543	1352	93	1	450	2	Y	-0-			-0-
04	1905	X	553	-0-	-1352	-0-	90	1	463	2	Y	-0-			-0-
05	527	X	311	-0-	-216	-0-	54	1	257	2	Y	-0-			-0-
06	540	X	523	-0-	-17	-0-	93	1	430	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	76	1	339	2	Y	-0-			-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	102	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	80	1	262	2	Y	-0-			-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	81	1	341	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	81	1	340	2	Y	-0-			-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	104	1	424	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B DENY		679	-0-	679	679	37	1	642	2	Y	-0-			5
08	14B DENY		2727	-0-	2727	3406	195	1	2532	2	Y	-0-			5
09	14B DENY		466	-0-	466	3872	45	1	421	2	Y	-0-			5
10	3911	X	39	-0-	-3872	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			5
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 5,573 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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY		1390	-0-	1390	1390	77	1	1313	2	Y	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1390					Y	-0-					2
08	14B DENY		462	-0-	462	1852	33	1	429	2	Y	-0-					2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					2
10	1934	X	82	-0-	-1852	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					2
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 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	DLQ G-10		127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-	24	1			-0-
02	DLQ G-10		102	-0-	102	229	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1	-0-	1	230	1	2			Y	-0-					-0-
04	230	N	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	Y	4					4
							4	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	1					1
							1	9									
10	434	N	50	-0-	-384	-0-	4	1	45	2	Y	1					2
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 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	DLQ G-10		882	-0-	882	882	132	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		899	-0-	899	1781	150	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		721	-0-	721	2502	123	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	3504	X	1002	-0-	-2502	-0-	163	1	838	2	Y	1					1
							1	9									
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	177	1	848	2	Y	10					11
							11	9									
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	204	1	946	2	Y	17					28
							19	9									
07	1023	X	861	-0-	-162	-0-	158	1	700	2	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	221	1	902	2	Y	4					7
							4	9									
09	1170	X	742	-0-	-428	-0-	172	1	559	2	Y	10					17
							11	9									
10	1209	X	959	-0-	-250	-0-	182	1	770	2	Y	6					23
							7	9									
11	1170	X	829	-0-	-341	-0-	160	1	669	2	Y	-0-					23
12	1116	X	817	-0-	-299	-0-	161	1	656	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		785	-0-	785	1000	40	1	737	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	1505	N	505	-0-	-1000	-0-	23	1	478	2	Y	4					6
							4	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	2	Y	3					9
							3	9									
06	780	N	405	-0-	-375	-0-	65	1	337	2	Y	3					12
							3	9									
07	527	N	171	-0-	-356	-0-	14	1	154	2	Y	3					15
							3	9									
08	1178	N	139	-0-	-1039	-0-	12	1	125	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	30	1	144	2	Y	3					7
							3	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	Y	1					8
							1	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					8
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		808	-0-	808	808	42	1	670	2	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
02	14B2 EXT		1197	-0-	1197	2005	58	1	995	2	Y	131	126	1			5
							144	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-	3	1			2
04	3449	X	1444	-0-	-2005	-0-	100	1	1344	2	Y	-0-	1	1			1
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-					1
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1488	X	1200	-0-	-288	-0-	86	1	1114	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	538	-0-	-950	-0-	50	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1263	-0-	-357	-0-	71	1	1192	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	332	-0-	-1342	-0-	52	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	1620	X	549	-0-	-1071	-0-	34	1	489	2	Y	24	14	1			10
							26	9									
*12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1516	2	Y	26	20	1			16
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		814	-0-	814	814	121	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		591	-0-	591	1405	98	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		563	-0-	563	1968	96	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	2886	X	918	-0-	-1968	-0-	150	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	783	-0-	-147	-0-	135	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	765	-0-	-15	-0-	136	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	64	-0-	-897	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	961	X	170	-0-	-791	-0-	33	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	485	-0-	-445	-0-	114	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	806	X	507	-0-	-299	-0-	97	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	158	1	659	2	Y	-0-					-0-
*12	746	X	746	-0-	-0-	-0-	147	1	599	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	(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	DLQ G-10		94	-0-		94	94		5	1	89	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	DLQ G-10		444	-0-		444	538		23	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-		139	677		7	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	2546	N	1869	-0-		-677	-0-		85	1	1780	2	Y	4					4
									4	9									
05	604	N	604	-0-		-0-	-0-		42	1	560	2	Y	2					6
									2	9									
06	237	N	237	-0-		-0-	-0-		38	1	197	2	Y	2					8
									2	9									
07	1116	N	471	-0-		-645	-0-		40	1	429	2	Y	2					10
									2	9									
08	589	N	408	-0-		-181	-0-		36	1	370	2	Y	2	10	1			2
									2	9									
09	240	N	100	-0-		-140	-0-		17	1	81	2	Y	2					4
									2	9									
10	465	N	424	-0-		-41	-0-		38	1	385	2	Y	1					5
									1	9									
11	390	N	167	-0-		-223	-0-		14	1	145	2	Y	7					12
									8	9									
*12	95	N	95	-0-		-0-	-0-		7	1	84	2	Y	4					16
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY		2330	-0-		2330	2330		126	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY		2231	-0-		2231	4561		159	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	14B DENY		498	-0-		498	5059		48	1	450	2	N	-0-					-0-
10	5059	X	-0-	-0-		-5059	-0-						N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-		-0-	-0-		4	1	17	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	30	-0-		-2295	-0-		2	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 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

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	356	-0-		356	356	18	1	264	2	Y	67	74	1			63
								74	9									
02		DLQ G-10	219	-0-		219	575	11	1	162	2	Y	42	46	1			59
								46	9									
03		DLQ G-10	20	-0-		20	595	1	1	11	2	Y	7	45	1			21
								8	9									
04	602	N	7	-0-		-595	-0-	5	2	2	9	Y	2	14	1			9
05	248	N	14	-0-		-234	-0-	1	1	9	2	Y	4					13
								4	9									
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-	12	1			1
07	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	1	1	1			1
08	14	N	-0-	-0-		-14	-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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	1	1			1
*12	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

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	1674	X	1590	-0-		-84	-0-	133	1	1422	3	Y	31	27	1			14
								1	4	34	9							
02	1512	X	1241	-0-		-271	-0-	99	1	1119	3	Y	21	24	1			11
								23	9									
03	1674	X	1665	-0-		-9	-0-	119	1	1512	3	Y	31	24	1			18
								34	9									
04	1530	X	1264	-0-		-266	-0-	92	1	1132	3	Y	36	39	1			15
								40	9									
05	1581	X	1354	-0-		-227	-0-	98	1	1212	3	Y	40	39	1			16
								44	9									
06	1620	X	1423	-0-		-197	-0-	109	1	1277	3	Y	34	35	1			15
								37	9									
07	1674	X	1082	-0-		-592	-0-	90	1	945	3	Y	43	41	1			17
								47	9									
08	1674	X	1113	-0-		-561	-0-	97	1	975	3	Y	37	33	1			21
								41	9									
09	1410	X	831	-0-		-579	-0-	72	1	724	3	Y	32	33	1			20
								35	9									
10	1457	X	979	-0-		-478	-0-	83	1	842	3	Y	49	47	1			22
								54	9									
11	1410	X	832	-0-		-578	-0-	70	1	738	3	Y	22	40	1			4
								24	9									
12	1116	X	819	-0-		-297	-0-	65	1	728	3	Y	24	15	1			13
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	923	X	923	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	17	15	1			8		
							19	9											
02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	12	14	1			6		
							13	9											
03	620	X	488	-0-	-132	-0-	34	1	436	3	Y	16	14	1			8		
							18	9											
04	900	X	422	-0-	-478	-0-	31	1	377	3	Y	13	15	1			6		
							14	9											
05	930	X	514	-0-	-416	-0-	37	1	455	3	Y	20	18	1			8		
							22	9											
06	900	X	605	-0-	-295	-0-	46	1	542	3	Y	15	16	1			7		
							17	9											
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	25	22	1			10		
							28	9											
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	46	1	458	3	Y	15	16	1			9		
							17	9											
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	42	1	418	3	Y	21	18	1			12		
							23	9											
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	42	1	429	3	Y	21	23	1			10		
							23	9											
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	44	1	461	3	Y	3	13	1			-0-		
							3	9											
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	38	1	423	3	Y	2	1	1			1		
							2	9											

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	432	3	Y	9	8	1			4
								10	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-		36	1	402	3	Y	8	8	1			4
								9	9									
03	372	N	367	-0-	-5	-0-		26	1	329	3	Y	11	8	1			7
								12	9									
04	480	N	308	-0-	-172	-0-		23	1	276	3	Y	8	11	1			4
								9	9									
05	496	N	486	-0-	-10	-0-		35	1	431	3	Y	18	15	1			7
								20	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-		34	1	397	3	Y	14	15	1			6
								15	9									
07	310	N	300	-0-	-10	-0-		25	1	264	3	Y	10	12	1			4
								11	9									
08	496	N	242	-0-	-254	-0-		21	1	211	3	Y	9	8	1			5
								10	9									
09	450	N	226	-0-	-224	-0-		20	1	197	3	Y	8	8	1			5
								9	9									
10	310	N	306	-0-	-4	-0-		26	1	268	3	Y	11	11	1			5
								12	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-		21	1	221	3	Y	3	8	1			-0-
								3	9									
12	248	N	12	-0-	-236	-0-		1	1	9	3	Y	2	1	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-		207	1	2201	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-		129	1	1477	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	1674	X	1556	-0-	-118	-0-		113	1	1443	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	827	-0-	-1513	-0-		62	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	1856	-0-	-562	-0-		139	1	1717	3	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1799	-0-	-541	-0-		141	1	1658	3	Y	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-		174	1	1839	3	Y	-0-					-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-		255	1	2564	3	Y	-0-					-0-
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-		257	1	2581	3	Y	-0-					-0-
10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-		239	1	2428	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2496	-0-	-234	-0-		216	1	2280	3	Y	-0-					-0-
*12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		271	1	3054	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,212 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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	21	1	263	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
04	450	N	499	-0-	49	-0-	37	1	450	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	558	N	245	-0-	-313	-0-	17	1	217	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	15	1	177	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	29	1	302	3	Y	13	10	1			5
							14	9									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	269	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	25	1	251	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	300	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	22	1	245	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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

01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 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. 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

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

01	465	X	368	-0-	-97	-0-	31	1	333	3	Y	4	6	1	2									
							4	9																
02	420	X	344	-0-	-76	-0-	28	1	307	3	Y	8	6	1	4									
							9	9																
03	341	X	256	-0-	-85	-0-	18	1	234	3	Y	4	6	1	2									
							4	9																
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	5	5	1	2									
							6	9																
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	7	6	1	3									
							8	9																
06	360	X	208	-0-	-152	-0-	16	1	189	3	Y	3	4	1	2									
							3	9																
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	33	1	343	3	Y	7	6	1	3									
							8	9																
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	22	1	225	3	Y	5	5	1	3									
							6	9																
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	5	5	1	3									
							6	9																
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	32	1	321	3	Y	8	7	1	4									
							9	9																
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	17	1	176	3	Y	5	8	1	1									
							6	9																
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	15	1	163	3	Y	4	3	1	2									
							4	9																

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	N	3	17	1			4
							3	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	873	3	N	4					8
							4	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	3	5	1			6
							3	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	5					11
							6	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	3	N	4	12	1			3
							4	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	55	1	1341	3	N	9					12
							10	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	N	1					13
							1	9									
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	4	11	1			6
							4	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	N	6					12
							7	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	7	13	1			6
							8	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	6	1			1
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	28	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	1					2
							1	9									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	1					3
							1	9									
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1					4
							1	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	3	1			2
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	55	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	97	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	107	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	80	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	76	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	8					33
							9	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	6	16	1			23
							7	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	16	1			7
04	930	N	69	-0-	-861	-0-	2	1	64	3	Y	3					10
							3	9									
05	837	N	767	-0-	-70	-0-	30	1	733	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	825	3	Y	8					12
							9	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	626	3	Y	4					16
							4	9									
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	25	1	611	3	Y	8					24
							9	9									
09	870	N	584	-0-	-286	-0-	19	1	563	3	Y	2	18	1			8
							2	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	786	3	Y	5					13
							6	9									
11	630	N	101	-0-	-529	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					13
12	589	N	32	-0-	-557	-0-	1	1	30	3	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	697	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	712	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	930	N	666	-0-	-264	-0-	48	1	611	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	750	N	455	-0-	-295	-0-	34	1	417	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	868	N	749	-0-	-119	-0-	55	1	686	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	44	1	523	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	486	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	744	N	535	-0-	-209	-0-	48	1	479	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	43	1	439	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	510	N	161	-0-	-349	-0-	13	1	140	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	713	N	39	-0-	-674	-0-	3	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	67	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	26	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	738	3	Y	2					7
							2	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1084	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	750	N	75	-0-	-675	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					2
05	1271	N	148	-0-	-1123	-0-	6	1	141	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	506	3	Y	1					2
							1	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	29	1	802	3	Y	-0-					2
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1					3
							1	9									
09	510	N	182	-0-	-328	-0-	6	1	176	3	Y	-0-	2	1			1
10	651	N	90	-0-	-561	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					1
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	3	1	108	3	Y	1					2
							1	9									
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

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	1173	X	1173	-0-	-0-		-0-		99	1	1043	3	Y	28	26	1			13
									31	9									
02	1036	X	963	-0-	-73		-0-		77	1	869	3	Y	15	20	1			8
									17	9									
03	1147	X	762	-0-	-385		-0-		53	1	676	3	Y	30	20	1			18
									33	9									
04	1140	X	627	-0-	-513		-0-		45	1	548	3	Y	31	35	1			14
									34	9									
05	1178	X	421	-0-	-757		-0-		30	1	371	3	Y	18	24	1			8
									20	9									
06	1140	X	550	-0-	-590		-0-		42	1	491	3	Y	15	16	1			7
									17	9									
07	783	N	783	-0-	-0-		-0-		64	1	677	3	Y	38	30	1			15
									42	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-		-0-		114	1	1145	3	Y	66	47	1			34
									73	9									
09	1100	N	1100	-0-	-0-		-0-		94	1	948	3	Y	53	54	1			33
									58	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-		87	1	887	3	Y	64	68	1			29
									70	9									
11	1290	N	1062	-0-	-228		-0-		86	1	907	3	Y	63	74	1			18
									69	9									
12	1147	N	952	-0-	-195		-0-		73	1	820	3	Y	54	40	1			32
									59	9									

TOTAL GAS PROD: 10,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-		-0-		26	1	559	3	Y	69	106	1			72
									76	9									
02	418	N	418	-0-	-0-		-0-		17	1	350	3	Y	46					118
									51	9									
03	434	N	332	-0-	-102		-0-		12	1	284	3	Y	33	108	1			43
									36	9									
04	630	N	493	-0-	-137		-0-		11	1	420	3	Y	56					99
									62	9									
05	465	N	357	-0-	-108		-0-		10	1	311	3	Y	33	106	1			26
									36	9									
06	330	N	252	-0-	-78		-0-		8	1	183	3	Y	55					81
									61	9									
07	496	N	229	-0-	-267		-0-		8	1	178	3	Y	39					120
									43	9									
08	372	N	52	-0-	-320		-0-		2	1	31	3	Y	17	89	1			48
									19	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240		-0-						Y	-0-					48
10	217	N	-0-	-0-	-217		-0-						Y	-0-	39	1			9
11	60	N	11	-0-	-49		-0-		2	1	9	3	Y	-0-					9
*12	15	N	15	-0-	-0-		-0-		1	1	14	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

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

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	24	-0-	-216	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	365	3	Y	3					18
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	245	3	Y	3	9	1			12
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			3
04	360	N	87	-0-	-273	-0-	2 2	1 9	83	3	Y	2					5
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	424	3	Y	2	5	1			2
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	878	3	Y	5					7
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	457	3	Y	2					9
08	434	N	140	-0-	-294	-0-	5 3	1 9	132	3	Y	3					12
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	8	1			4
10	465	N	286	-0-	-179	-0-	10 2	1 9	274	3	Y	2					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

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	496	X	248	-0-	-248	-0-	11	1	236	3	Y	1					7
							1	9									
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	18	1	371	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	360	X	33	-0-	-327	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					2
05	434	X	309	-0-	-125	-0-	12	1	296	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	X	283	-0-	-137	-0-	9	1	273	3	Y	1					2
							1	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	1					3
							1	9									
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					3
09	270	N	100	-0-	-170	-0-	3	1	96	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1					2
							1	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					3
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	232	-0-	-543	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	14	-0-	-686	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 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 #: 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-	1	1			2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	1					1
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		85	-0-	85	85	3	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					1
12	T. A.		5	-0-	5	90	5	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	321	-0-	-268	-0-	14	1	301	3	Y	5					26
							6	9									
02	532	X	222	-0-	-310	-0-	10	1	208	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	13	1			4
04	300	X	90	-0-	-210	-0-	2	1	85	3	Y	3					7
							3	9									
05	310	X	167	-0-	-143	-0-	6	1	158	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	13	1	396	3	Y	3					6
							3	9									
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	32	3	Y	2					8
							2	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
09	420	N	153	-0-	-267	-0-	5	1	147	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	702	-0-	-135	-0-		31	1	670	3	Y	1					5
								1	9									
02	756	X	455	-0-	-301	-0-		21	1	434	3	Y	-0-	2	1			3
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-	2	1			1
04	690	X	149	-0-	-541	-0-		4	1	145	3	Y	-0-					1
05	713	X	612	-0-	-101	-0-		24	1	588	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	X	229	-0-	-461	-0-		7	1	221	3	Y	1					1
								1	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-		7	1	181	3	Y	-0-					1
08	589	N	118	-0-	-471	-0-		5	1	113	3	Y	-0-					1
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-		10	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	83	-0-	-103	-0-		3	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
12	310	N	10	-0-	-300	-0-		10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 10110 - 10159

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	713	X	519	-0-	-194	-0-		23	1	496	3	Y	-0-					3
02	644	X	581	-0-	-63	-0-		27	1	553	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
03	713	X	617	-0-	-96	-0-		11	1	600	3	Y	5	2	1			5
								6	9									
04	570	X	74	-0-	-496	-0-		2	1	72	3	Y	-0-					5
05	651	X	596	-0-	-55	-0-		23	1	572	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
06	630	X	401	-0-	-229	-0-		12	1	389	3	Y	-0-					2
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-		8	1	209	3	Y	1					3
								1	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-					3
09	390	N	155	-0-	-235	-0-		5	1	150	3	Y	-0-	2	1			1
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-		14	1	414	3	Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	155	N	21	-0-	-134	-0-		1	1	20	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-		2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	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	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.		31	-0-	31	31		1	1	30	3	Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 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	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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	179	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	70	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	71	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	109	-0-	-790	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	9	-0-	-381	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	114	-0-	-258	-0-	22	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		51	-0-	51	51	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		524	-0-	524	575	96	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		23	-0-	23	598	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		53	-0-	53	651	12	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	1074	X	423	-0-	-651	-0-	81	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	2	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	132	2	Y	1					1
							1	9									

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

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	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	96	1	2178	3	Y	15					46
							17	9									
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	Y	9	23	1			32
							10	9									
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	22	1			10
04	2220	X	74	-0-	-2146	-0-	4	1	63	3	Y	6					16
							7	9									
05	2294	X	689	-0-	-1605	-0-	38	1	641	3	Y	9	18	1			7
							10	9									
06	2220	X	326	-0-	-1894	-0-	17	1	298	3	Y	10					17
							11	9									
07	992	X	493	-0-	-499	-0-	28	1	456	3	Y	8					25
							9	9									
08	682	X	475	-0-	-207	-0-	25	1	436	3	Y	13					38
							14	9									
09	660	X	455	-0-	-205	-0-	28	1	424	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
10	682	X	86	-0-	-596	-0-	5	1	79	3	Y	2					15
							2	9									
11	480	X	31	-0-	-449	-0-	2	1	27	3	Y	2					17
							2	9									
12	496	X	12	-0-	-484	-0-	1	1	10	3	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					39
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					39
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					39
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					39
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			8
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					8
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					8
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 52 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 #: 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	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					43
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					43
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					43
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					43
05	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					43
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					43
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-	43	7			-0-
08	465	N	23	-0-	-442	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			28
08	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					28
09	14B2 EXT		21	-0-	21	42	21	3			N	-0-					28
10	14B2 EXT		10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					28
*11	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			6
08	14B DENY		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					6
09	14B DENY		21	-0-	21	42	21	3			N	-0-					6
10	14B DENY		10	-0-	10	52	10	3			N	-0-					6
*11	14B DENY		-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					6
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 52 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		1387	-0-	1387	5284	1387	3			N	-0-					98
02	14B DENY		1200	-0-	1200	6484	1200	3			N	-0-					98
03	14B DENY		1783	-0-	1783	8267	1783	3			N	-0-					98
04	3000	N	1229	-0-	-1771	6496	1229	3			N	-0-					98
05	3100	N	751	-0-	-2349	4147	751	3			N	-0-					98
06	3000	N	439	-0-	-2561	1586	439	3			N	-0-					98
07	1983	N	397	-0-	-1586	-0-	397	3			N	-0-	68	7			30
08	682	N	24	-0-	-658	-0-	24	3			N	-0-					30
09	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	3			N	-0-					30
10	403	N	10	-0-	-393	-0-	10	3			N	-0-					30
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					30
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	64	1	870	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1					2
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					1
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
07	T. A.		32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-	1	1			-0-
10	83	X	51	-0-	-32	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-455	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	261	-0-	-243	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	33	-0-	-387	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	291	-0-	-143	-0-	11	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	49	-0-	-221	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	3					3
							3	9									
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	434	X	253	-0-	-181	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					2
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	720	X	57	-0-	-663	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					1
05	868	X	397	-0-	-471	-0-	16	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	840	X	627	-0-	-213	-0-	19	1	607	3	Y	1					1
							1	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
08	403	N	161	-0-	-242	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					2
09	420	N	240	-0-	-180	-0-	8	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
10	434	N	70	-0-	-364	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					1
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	10	1	415	3	Y	6					7
							7	9									
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	79	1	837	3	Y	35	35	1			16
							39	9									
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	59	1	668	3	Y	15	23	1			8
							17	9									
03	899	N	589	-0-	-310	-0-	41	1	524	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
04	930	N	697	-0-	-233	-0-	51	1	620	3	Y	24	22	1			9
							26	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	795	3	Y	45	36	1			18
							50	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	83	1	979	3	Y	44	43	1			19
							48	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	830	3	Y	76	65	1			30
							84	9									
08	899	N	585	-0-	-314	-0-	48	1	487	3	Y	45	47	1			28
							50	9									
09	1110	N	585	-0-	-525	-0-	49	1	494	3	Y	38	41	1			25
							42	9									
10	992	N	612	-0-	-380	-0-	49	1	500	3	Y	57	56	1			26
							63	9									
11	570	N	491	-0-	-79	-0-	40	1	427	3	Y	22	44	1			4
							24	9									
12	620	N	439	-0-	-181	-0-	34	1	385	3	Y	18	12	1			10
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	116	-0-	-39	-0-	10	1	104	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	108	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	55	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	248	N	92	-0-	-156	-0-	7	1	83	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	5	1	62	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	13	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	29	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-	2	1			-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, COLE JEARL WELL #: RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

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

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	33	-0-	-277	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	14					14
							15	9									
12	279	N	32	-0-	-247	-0-	1	1	30	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2					3
							2	9									
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	1					5
							1	9									
02	1428	X	1182	-0-	-246	-0-	55	1	1126	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1530	X	140	-0-	-1390	-0-	4	1	135	3	Y	1					1
							1	9									
05	1488	X	1307	-0-	-181	-0-	51	1	1255	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	52	1	1631	3	Y	1					2
							1	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	34	1	923	3	Y	-0-					2
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	779	3	Y	2					4
							2	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	41	1	1182	3	Y	-0-	3	1			1
10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	3	Y	1					2
							1	9									
11	630	N	480	-0-	-150	-0-	11	1	454	3	Y	14					16
							15	9									
12	651	N	83	-0-	-568	-0-	2	1	80	3	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

01	961	N	804	-0-	-157	-0-	68	1	716	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	17	1			10
							21	9									
03	868	N	660	-0-	-208	-0-	47	1	593	3	Y	18	17	1			11
							20	9									
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	56	1	691	3	Y	22	24	1			9
							24	9									
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	65	1	799	3	Y	33	29	1			13
							36	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	20	23	1			10
							22	9									
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	64	1	680	3	Y	37	32	1			15
							41	9									
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	67	1	677	3	Y	29	27	1			17
							32	9									
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	51	1	511	3	Y	25	26	1			16
							28	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	859	3	Y	30	32	1			14
							33	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	Y	35	39	1			10
							39	9									
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	588	3	Y	29	22	1			17
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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

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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1302	N	701	-0-	-601	-0-	50	1	632	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	43	1	530	3	Y	16	20	1			8
							18	9									
05	868	N	562	-0-	-306	-0-	40	1	498	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	44	1	522	3	Y	14	16	1			7
							15	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	57	1	605	3	Y	30	25	1			12
							33	9									
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	42	1	425	3	Y	18	19	1			11
							20	9									
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	40	1	406	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	48	1	490	3	Y	30	27	1			14
							33	9									
11	480	N	396	-0-	-84	-0-	33	1	349	3	Y	13	24	1			3
							14	9									
12	496	N	461	-0-	-35	-0-	36	1	405	3	Y	18	11	1			10
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

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	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	34	31	1			15
							1	4	37	9							
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	3	Y	29	29	1			15
							1	4	32	9							
03	1364	X	952	-0-	-412	-0-	67	1	859	3	Y	24	29	1			10
							26	9									
04	1440	X	1086	-0-	-354	-0-	79	1	966	3	Y	37	33	1			14
							41	9									
05	1488	X	771	-0-	-717	-0-	55	1	682	3	Y	31	32	1			13
							34	9									
06	1440	X	861	-0-	-579	-0-	65	1	765	3	Y	28	29	1			12
							31	9									
07	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	90	1	948	3	Y	56	46	1			22
							62	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	35	36	1			21
							39	9									
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	102	1	1022	3	Y	41	38	1			24
							45	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	93	1	946	3	Y	60	57	1			27
							66	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	81	1	850	3	Y	26	48	1			5
							29	9									
12	1209	N	721	-0-	-488	-0-	57	1	640	3	Y	22	15	1			12
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	138	3	Y	2	2	1			1
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	4	1 13 9	45	3	Y	12	7	1			6
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1 7 9	749	3	Y	6	7	1			5
04	150	N	306	-0-	156	-0-	23	1 4 9	279	3	Y	4	7	1			2
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	149	3	Y	5	5	1			2
06	780	N	141	-0-	-639	-0-	11	1 2 9	128	3	Y	2	3	1			1
07	310	N	48	-0-	-262	-0-	4	1 2 9	42	3	Y	2	2	1			1
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1 3 9	137	3	Y	3	2	1			2
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	9	1 4 9	95	3	Y	4	4	1			2
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1 10 9	206	3	Y	9	7	1			4
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	4	1			-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-126	-0-	36	1 8 9	388	3	Y	7	8	1			3
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1 9 9	466	3	Y	8	7	1			4
03	589	X	397	-0-	-192	-0-	28	1 8 9	361	3	Y	7	7	1			4
04	570	X	348	-0-	-222	-0-	26	1 9 9	313	3	Y	8	9	1			3
05	589	X	431	-0-	-158	-0-	31	1 13 9	387	3	Y	12	10	1			5
06	540	X	353	-0-	-187	-0-	27	1 7 9	319	3	Y	6	8	1			3
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	12	1 9 9	127	3	Y	8	8	1			3
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	20	1 8 9	199	3	Y	7	6	1			4
09	360	N	262	-0-	-98	-0-	23	1 9 9	230	3	Y	8	7	1			5
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1 17 9	527	3	Y	15	13	1			7
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1 14 9	444	3	Y	13	17	1			3
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1 10 9	357	3	Y	9	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					3
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	40	3	Y	1					4
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	54	-0-	24	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					4
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1					5
							1	9									
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					5
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	4	1			1
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					1
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					1
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					1
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

	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	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	131	1	1398	3	Y	27	29	1			12
							1	4	30	9							
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	145	1	1647	3	Y	29	26	1			15
							1	4	32	9							
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	3	Y	33	26	1			22
							36	9									
04	1530	X	980	-0-	-550	-0-	72	1	883	3	Y	23	33	1			12
							25	9									
05	2015	X	1141	-0-	-874	-0-	83	1	1023	3	Y	32	31	1			13
							35	9									
06	1950	X	1370	-0-	-580	-0-	105	1	1234	3	Y	28	29	1			12
							31	9									
07	2015	X	1283	-0-	-732	-0-	106	1	1121	3	Y	51	43	1			20
							56	9									
08	1581	X	1187	-0-	-394	-0-	103	1	1040	3	Y	40	37	1			23
							44	9									
09	1380	X	902	-0-	-478	-0-	79	1	791	3	Y	29	33	1			19
							32	9									
10	1426	X	900	-0-	-526	-0-	77	1	781	3	Y	38	40	1			17
							42	9									
11	1380	X	1198	-0-	-182	-0-	104	1	1094	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	1271	X	953	-0-	-318	-0-	78	1	875	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	84	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	802	-0-	-178	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1045	-0-	-133	-0-	76	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	1362	-0-	222	-0-	103	1	1259	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	599	-0-	-579	-0-	45	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	1020	X	649	-0-	-371	-0-	51	1	598	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	975	-0-	-420	-0-	84	1	891	3	Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	80	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	624	-0-	-337	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	697	-0-	-143	-0-	58	1	609	3	Y	27	18	1			9
							30	9									
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	50	1	563	3	Y	23	18	1			14
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	3	Y	20	19	1			9
							1	4	22	9							
02	1512	X	1366	-0-	-146	-0-	109	1	1239	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1674	X	1110	-0-	-564	-0-	79	1	1009	3	Y	20	16	1			13
							22	9									
04	1620	X	1438	-0-	-182	-0-	106	1	1300	3	Y	29	30	1			12
							32	9									
05	1550	X	1211	-0-	-339	-0-	88	1	1088	3	Y	32	31	1			13
							35	9									
06	1470	X	1336	-0-	-134	-0-	102	1	1204	3	Y	27	28	1			12
							30	9									
07	1519	X	1284	-0-	-235	-0-	107	1	1135	3	Y	38	35	1			15
							42	9									
08	1488	X	557	-0-	-931	-0-	49	1	490	3	Y	16	20	1			11
							18	9									
09	1440	X	397	-0-	-1043	-0-	35	1	350	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
10	1395	X	756	-0-	-639	-0-	65	1	656	3	Y	32	25	1			15
							35	9									
11	1350	X	649	-0-	-701	-0-	55	1	575	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
12	1271	X	546	-0-	-725	-0-	43	1	488	3	Y	14	10	1			8
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	47	-0-	-193	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	42	-0-	-299	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	3					3
							3	9									
12	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 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	589	N	338	-0-	-251	-0-	15	1	322	3	Y	1					8
							1	9									
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	4	1	87	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
03	589	N	131	-0-	-458	-0-	2	1	120	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
04	330	N	23	-0-	-307	-0-	1	1	21	3	Y	1					10
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-	7	1			3
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	3	1	93	3	Y	2					5
							2	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					5
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					5
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	26	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	3					5
							3	9									
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 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	341	X	172	-0-	-169	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-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.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1557	-0-	-458	-0-	129	1	1367	3	Y	55	64	1			25
							61	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	146	1	1675	3	Y	74	60	1			39
							1	4	81	9							
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	3	Y	77	60	1			56
							85	9									
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	96	1	1181	3	Y	66	89	1			33
							73	9									
05	2108	N	1135	-0-	-973	-0-	78	1	962	3	Y	86	84	1			35
							95	9									
06	1710	N	1351	-0-	-359	-0-	100	1	1178	3	Y	66	71	1			30
							73	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	112	1	1187	3	Y	119	102	1			47
							131	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	96	1	966	3	Y	86	82	1			51
							95	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	141	1	1420	3	Y	106	95	1			62
							117	9									
10	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	82	1	831	3	Y	96	115	1			43
							106	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1	1449	3	Y	-0-	43	1			-0-
12	1736	N	713	-0-	-1023	-0-	58	1	655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1582	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
03	806	N	248	-0-	-558	-0-	17	1	222	3	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
04	810	N	220	-0-	-590	-0-	16	1	198	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	1922	N	205	-0-	-1717	-0-	15	1	186	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	12	1	146	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
08	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	70	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-	4	1			-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	940	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	930	X	751	-0-	-179	-0-	54	1	686	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
04	1110	X	703	-0-	-407	-0-	53	1	646	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
05	1147	X	989	-0-	-158	-0-	72	1	897	3	Y	18	13	1			7
							20	9									
06	1110	X	954	-0-	-156	-0-	74	1	866	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	58	1	616	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
08	992	N	762	-0-	-230	-0-	67	1	672	3	Y	21	17	1			11
							23	9									
09	960	N	600	-0-	-360	-0-	53	1	533	3	Y	13	15	1			9
							14	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	64	1	671	3	Y	-0-	9	1			-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	136	-0-	-236	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	9	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	3	1			1
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	30	-0-	-528	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	185	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	8	1	171	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	19	23	1			-0-
							21	9									
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	5	1	135	3	Y	25	20	1			5
							28	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	191	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
08	310	N	177	-0-	-133	-0-	7	1	156	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	140	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	7	1	161	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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	200	-0-	-234	-0-	9	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	9	1	176	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	5	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	6	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	15	15	1	7
							17	9							
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	13	13	1	7
							14	9							
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	30	1	376	3	Y	17	13	1	11
							19	9							
04	720	N	414	-0-	-306	-0-	30	1	365	3	Y	17	20	1	8
							19	9							
05	620	N	388	-0-	-232	-0-	27	1	336	3	Y	23	22	1	9
							25	9							
06	420	N	276	-0-	-144	-0-	21	1	242	3	Y	12	15	1	6
							13	9							
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	Y	37	28	1	15
							41	9							
08	403	N	323	-0-	-80	-0-	27	1	272	3	Y	22	23	1	14
							24	9							
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	21	1	206	3	Y	14	18	1	10
							15	9							
10	496	N	310	-0-	-186	-0-	25	1	254	3	Y	28	25	1	13
							31	9							
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	22	1	233	3	Y	-0-	13	1	-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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. (I) GAS LIFT(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	X	864	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	X	400	-0-	-189	-0-	29	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	X	393	-0-	-447	-0-	30	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	X	350	-0-	-518	-0-	26	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	840	X	483	-0-	-357	-0-	38	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	682	X	496	-0-	-186	-0-	43	1	450	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	39	1	388	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	480	X	446	-0-	-34	-0-	40	1	405	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	496	X	363	-0-	-133	-0-	32	1	329	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	480	X	432	-0-	-48	-0-	37	1	395	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	13	1	269	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	10	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	270	N	317	-0-	47	-0-	8	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	8	1	264	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	8	1	225	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	148	-0-	-100	-0-	5	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 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	589	X	518	-0-	-71	-0-	23	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	X	467	-0-	-121	-0-	22	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	15	1	782	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	630	X	623	-0-	-7	-0-	16	1	606	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	X	357	-0-	-170	-0-	14	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	X	556	-0-	-224	-0-	17	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	451	-0-	-200	-0-	16	1	433	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	15	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	420	N	65	-0-	-355	-0-	1	1	62	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	128	-0-	-58	-0-	6	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	X	155	-0-	-13	-0-	7	1	145	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	150	X	179	-0-	29	-0-	5	1	171	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	186	X	108	-0-	-78	-0-	4	1	102	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	X	159	-0-	-111	-0-	5	1	152	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	5	1	150	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					1
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	954	-0-	-875	-0-	42	1	909	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1652	X	778	-0-	-874	-0-	36	1	738	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	38	1	2018	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	25	1	929	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	992	X	498	-0-	-494	-0-	19	1	473	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1980	X	1209	-0-	-771	-0-	37	1	1166	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	32	1	890	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	29	1	724	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1200	N	923	-0-	-277	-0-	31	1	889	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	930	N	797	-0-	-133	-0-	27	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

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	347	N	347	-0-	-0-		-0-		15	1	320	3	Y	11	11	1			1
									12	9									
02	308	N	101	-0-	-207		-0-		5	1	95	3	Y	1	2	1			-0-
									1	9									
03	533	N	533	-0-	-0-		-0-		10	1	508	3	Y	14	3	1			11
									15	9									
04	330	N	320	-0-	-10		-0-		8	1	297	3	Y	14	23	1			2
									15	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124		-0-						Y	-0-	2	1			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510		-0-						Y	-0-					-0-
07	341	N	20	-0-	-321		-0-		1	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-		-0-		2	1	58	3	Y	3	2	1			1
									3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		32	-0-	32		32		2	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		32						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		55	-0-	55		87		3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

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	558	X	493	-0-	-65	-0-	22	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
02	532	X	432	-0-	-100	-0-	20	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
03	589	X	303	-0-	-286	-0-	13	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
04	570	X	339	-0-	-231	-0-	16	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
05	496	X	330	-0-	-166	-0-	16	1	313	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
06	480	X	255	-0-	-225	-0-	12	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
07	465	X	326	-0-	-139	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	149	-0-	-181	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	28	-0-	-313	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	39	-0-	-291	-0-	2	1	33	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

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	403	X	320	-0-	-83	-0-	14	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
02	392	X	279	-0-	-113	-0-	13	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
03	434	X	320	-0-	-114	-0-	14	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
								2 9									
04	420	X	268	-0-	-152	-0-	13	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	18	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
10	496	N	338	-0-	-158	-0-	17	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
								1 9									
11	630	N	398	-0-	-232	-0-	17	1	368	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	10	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	0	N	16	-0-	16	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

01	527	X	358	-0-	-169	-0-	16	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	360	X	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	X	411	-0-	-99	-0-	20	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	X	508	-0-	-81	-0-	22	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	144	-0-	-426	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	175	-0-	-476	-0-	9	1	164	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	630	X	199	-0-	-431	-0-	8	1	178	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	651	X	341	-0-	-310	-0-	17	1	312	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

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	775	N	772	-0-	-3	-0-		33	1	704	3	Y	32	31	1			4
								35	9									
02	700	N	607	-0-	-93	-0-		27	1	555	3	Y	23	21	1			6
								25	9									
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-		19	1	1003	3	Y	28	33	1			1
								31	9									
04	750	N	857	-0-	107	-0-		21	1	799	3	Y	34	28	1			7
								37	9									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-		24	1	591	3	Y	31	30	1			8
								34	9									
06	1020	N	709	-0-	-311	-0-		21	1	653	3	Y	32	34	1			6
								35	9									
07	899	N	517	-0-	-382	-0-		17	1	468	3	Y	29	31	1			4
								32	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-		28	1	699	3	Y	27	23	1			8
								30	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-		25	1	735	3	Y	23	22	1			9
								25	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-		23	1	671	3	Y	27	27	1			9
								30	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		24	1	1019	3	Y	26	28	1			7
								29	9									
12	806	N	783	-0-	-23	-0-		22	1	736	3	Y	23	24	1			6
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

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	527	X	379	-0-	-148	-0-		17	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	324	-0-	-152	-0-		15	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	382	-0-	-145	-0-		17	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	413	-0-	-67	-0-		20	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-		23	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	297	-0-	-63	-0-		15	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-		23	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-		23	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-		21	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	340	-0-	-125	-0-		17	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-		25	1	532	3	Y	37	30	1			7
								41	9									
12	434	N	355	-0-	-79	-0-		17	1	313	3	Y	23	24	1			6
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 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	589	N	348	-0-	-241	-0-	15	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	881	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	330	N	681	-0-	351	-0-	25	1	654	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	809	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	900	N	730	-0-	-170	-0-	25	1	703	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	34	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	35	1	750	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	720	N	313	-0-	-407	-0-	15	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	992	N	654	-0-	-338	-0-	29	1	623	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	750	N	548	-0-	-202	-0-	25	1	523	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	92	1	970	3	Y	32	26	1			15
							35	9									
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	79	1	897	3	Y	20	24	1			11
							22	9									
03	868	X	680	-0-	-188	-0-	48	1	607	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
04	1050	X	864	-0-	-186	-0-	63	1	769	3	Y	29	28	1			11
							32	9									
05	1116	X	955	-0-	-161	-0-	68	1	841	3	Y	42	36	1			17
							46	9									
06	1080	X	771	-0-	-309	-0-	58	1	685	3	Y	25	30	1			12
							28	9									
07	899	N	640	-0-	-259	-0-	52	1	545	3	Y	39	36	1			15
							43	9									
08	961	N	675	-0-	-286	-0-	58	1	584	3	Y	30	28	1			17
							33	9									
09	780	N	719	-0-	-61	-0-	62	1	620	3	Y	34	31	1			20
							37	9									
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	602	3	Y	42	43	1			19
							46	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	3	Y	-0-	19	1			-0-
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	14	1	293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	431	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	17	1	365	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	18	1	352	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	14	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

01	527	X	408	-0-	-119	-0-	17	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	527	X	473	-0-	-54	-0-	24	1	445	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	510	X	368	-0-	-142	-0-	22	1	342	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	527	X	288	-0-	-239	-0-	16	1	269	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	510	X	310	-0-	-200	-0-	17	1	289	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	297	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	558	X	425	-0-	-133	-0-	18	1	384	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	504	X	331	-0-	-173	-0-	15	1	299	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	558	X	500	-0-	-58	-0-	21	1	461	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
04	420	X	406	-0-	-14	-0-	18	1	362	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
05	434	X	198	-0-	-236	-0-	9	1	181	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
06	480	X	432	-0-	-48	-0-	20	1	389	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	17	1	346	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	15	1	288	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
10	372	N	209	-0-	-163	-0-	10	1	190	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	11	1	245	3	Y	-0-	2	1			1
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
02	4172	X	17	-0-	-4155	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 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 #: 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	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1990	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2072	X	1598	-0-	-474	-0-	74	1	1517	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	2294	X	1509	-0-	-785	-0-	78	1	1424	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	2220	X	7	-0-	-2213	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	2077	X	28	-0-	-2049	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	30	-0-	-1980	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	21	19	1			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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	651	X	493	-0-	-158	-0-	22	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	588	X	394	-0-	-194	-0-	18	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	X	556	-0-	-95	-0-	21	1	532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	20	1	545	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	20	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	589	N	486	-0-	-103	-0-	21	1	462	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	20	1	402	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	589	N	406	-0-	-183	-0-	18	1	386	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	480	N	279	-0-	-201	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					1
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	19	1	329	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	403	X	234	-0-	-169	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	214	-0-	-150	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	232	-0-	-171	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	110	-0-	-138	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	136	-0-	-104	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 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	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	76	1	1632	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	66	1	1351	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	46	1	2447	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1650	X	1935	-0-	285	-0-	50	1	1876	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	1705	X	1326	-0-	-379	-0-	52	1	1266	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	2430	X	1667	-0-	-763	-0-	51	1	1608	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	2015	N	1382	-0-	-633	-0-	48	1	1326	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	52	1	1272	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1680	N	1636	-0-	-44	-0-	54	1	1576	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	37	1	1072	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1290	N	24	-0-	-1266	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	1	1			1
12	1705	N	274	-0-	-1431	-0-	8	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. GAS LIFT (I)(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	873	-0-	-26	-0-	73	1	782	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	16	1			10
							21	9									
03	961	X	744	-0-	-217	-0-	52	1	662	3	Y	27	16	1			21
							30	9									
04	930	X	549	-0-	-381	-0-	40	1	487	3	Y	20	30	1			11
							22	9									
05	1054	X	631	-0-	-423	-0-	46	1	564	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
06	1020	X	899	-0-	-121	-0-	69	1	807	3	Y	21	20	1			9
							23	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	Y	36	31	1			14
							40	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	539	3	Y	28	26	1			16
							31	9									
09	900	N	574	-0-	-326	-0-	49	1	494	3	Y	28	27	1			17
							31	9									
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	56	1	567	3	Y	53	46	1			24
							58	9									
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	43	1	456	3	Y	25	46	1			3
							28	9									
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	607	3	Y	40	22	1			21
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 8,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	971	-0-	-21	-0-	42	1	903	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
02	896	X	710	-0-	-186	-0-	32	1	658	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	27	1	1427	3	Y	21	25	1			1
							23	9									
04	930	X	968	-0-	38	-0-	24	1	915	3	Y	26	22	1			5
							29	9									
05	961	X	729	-0-	-232	-0-	28	1	675	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
06	1440	X	707	-0-	-733	-0-	21	1	658	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
07	992	N	797	-0-	-195	-0-	27	1	746	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	27	1	657	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	20	1	565	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	39	1	1626	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	33	1	1088	3	Y	24	24	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	113	1	1203	3	Y	33	34	1			15
							1	4	36	9							
02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	130	1	1482	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
03	1612	X	1290	-0-	-322	-0-	91	1	1165	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
04	1560	X	991	-0-	-569	-0-	72	1	887	3	Y	29	33	1			13
							32	9									
05	1829	X	1474	-0-	-355	-0-	106	1	1311	3	Y	52	44	1			21
							57	9									
06	1770	X	897	-0-	-873	-0-	68	1	799	3	Y	27	34	1			14
							30	9									
07	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	105	1	1111	3	Y	64	53	1			25
							70	9									
08	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	196	1	1973	3	Y	46	44	1			27
							51	9									
09	1440	X	831	-0-	-609	-0-	72	1	720	3	Y	35	39	1			23
							39	9									
10	1488	X	1176	-0-	-312	-0-	99	1	1009	3	Y	62	57	1			28
							68	9									
11	2160	X	900	-0-	-1260	-0-	74	1	776	3	Y	45	72	1			1
							50	9									
12	2232	X	909	-0-	-1323	-0-	70	1	792	3	Y	43	22	1			22
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 14,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	1					1
							1	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	231	-0-	-1269	-0-	13	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	17	1	268	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	648	-0-	18	-0-	39	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	504	-0-	-209	-0-	28	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	359	-0-	-391	-0-	20	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	413	-0-	-269	-0-	24	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	173	-0-	-323	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	191	-0-	-169	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	112	1	1779	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
*12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	111	1	1694	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1178	X	905	-0-	-273	-0-	38	1	866	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	478	-0-	-902	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	886	-0-	-13	-0-	50	1	836	3	Y	-0-					-0-
06	1890	X	214	-0-	-1676	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	1953	X	75	-0-	-1878	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	33	-0-	-1920	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	870	X	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	114	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	961	X	462	-0-	-499	-0-	19	1	422	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
02	868	X	626	-0-	-242	-0-	28	1	581	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	961	X	394	-0-	-567	-0-	19	1	357	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
04	540	X	159	-0-	-381	-0-	9	1	140	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	682	X	391	-0-	-291	-0-	20	1	345	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
06	660	X	164	-0-	-496	-0-	8	1	137	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	112	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
08	403	N	118	-0-	-285	-0-	6	1	102	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	3	1			1
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	2046	X	519	-0-	-1527	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
03	2046	X	1049	-0-	-997	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	206	-0-	-304	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	152	-0-	-375	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	165	-0-	-1005	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,442 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. GAS LIFT	(I)(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	216	-0-		-187	-0-	8	1	179	3	Y	26	27	1			3
								29	9									
02	364	X	249	-0-		-115	-0-	11	1	226	3	Y	11	11	1			3
								12	9									
03	341	X	330	-0-		-11	-0-	15	1	270	3	Y	41	17	1			27
								45	9									
04	330	X	254	-0-		-76	-0-	13	1	197	3	Y	40	60	1			7
								44	9									
05	310	X	117	-0-		-193	-0-	5	1	82	3	Y	27	27	1			7
								30	9									
06	330	X	271	-0-		-59	-0-	13	1	223	3	Y	32	33	1			6
								35	9									
07	341	X	268	-0-		-73	-0-	13	1	207	3	Y	44	44	1			6
								48	9									
08	341	X	293	-0-		-48	-0-	14	1	238	3	Y	37	32	1			11
								41	9									
09	270	X	255	-0-		-15	-0-	14	1	218	3	Y	21	23	1			9
								23	9									
10	279	X	164	-0-		-115	-0-	8	1	120	3	Y	33	32	1			10
								36	9									
11	270	X	181	-0-		-89	-0-	9	1	146	3	Y	24	27	1			7
								26	9									
12	279	X	122	-0-		-157	-0-	7	1	108	3	Y	6	9	1			4
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	X	280	-0-		-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	168	X	145	-0-		-23	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	235	-0-		-44	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	170	-0-		-100	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	208	-0-		-71	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	144	-0-		-126	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	228	-0-		-20	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	176	-0-		-72	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	210	-0-		-7	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	663	X	663	-0-		-0-	-0-	15	1	648	3	Y	-0-					-0-
*12	358	X	358	-0-		-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14	-0-		14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-		14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		14	-0-		14	28	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	10	-0-		-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-		-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	513	-0-	-200	-0-	23	1 2 9	Y	2	2	1			-0-
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	23	1 1 9	Y	1	1	1			-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	Y	3	2	1			1
04	510	N	629	-0-	119	-0-	23	1 1 9	Y	1	2	1			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	Y	1	1	1			-0-
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	15	1 1 9	Y	1	1	1			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	Y	1	1	1			-0-
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	27	1 1 9	Y	1	1	1			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	Y	1	1	1			-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	29	1 1 9	Y	1	1	1			-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	Y	5	4	1			1
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	367	-0-	-5	-0-	15	1	345	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	364	N	156	-0-	-208	-0-	7	1	140	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	7	1	121	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	1	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	496	N	308	-0-	-188	-0-	14	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	5	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	300	N	877	-0-	577	-0-	23	1	853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	19	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	899	N	532	-0-	-367	-0-	19	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	432	-0-	-168	-0-	14	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	762	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-465	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	850	-0-	-270	-0-	39	1	811	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	52	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	218	-0-	-922	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-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	835	X	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	103	-0-	-167	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-			-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		356	-0-	356	356	22	1	334	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		109	-0-	109	465	6	1	103	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		84	-0-	84	549	5	1	79	3	Y	-0-			-0-
07	549	N	-0-	-0-	-549	-0-					Y	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

01	14B2 EXT		61	-0-	61	170	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	218	X	48	-0-	-170	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	64	-0-	4	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

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	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	10	1	196	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	293	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	10	1	216	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
12	248	N	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	33	1	687	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	26	1	406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	25	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	26	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	806	X	235	-0-	-571	-0-	13	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	X	597	-0-	-178	-0-	32	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	586	X	586	-0-	-0-	-0-	36	1	549	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	X	566	-0-	-4	-0-	33	1	522	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	620	X	281	-0-	-339	-0-	17	1	260	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

	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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51 17	1 9	1087	3	Y	15	14	1			2
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	50 12	1 9	1029	3	Y	11	10	1			3
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	45 13	1 9	996	3	Y	12	15	1			-0-
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	45 17	1 9	899	3	Y	15	12	1			3
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	51 14	1 9	989	3	Y	13	13	1			3
06	1020	N	825	-0-	-195	-0-	40 14	1 9	771	3	Y	13	14	1			2
07	1209	X	845	-0-	-364	-0-	40 13	1 9	792	3	Y	12	12	1			2
08	1054	X	944	-0-	-110	-0-	41 10	1 9	893	3	Y	9	8	1			3
09	1020	X	497	-0-	-523	-0-	24 6	1 9	467	3	Y	5	6	1			2
10	1054	X	286	-0-	-768	-0-	14 8	1 9	264	3	Y	7	7	1			2
11	900	X	319	-0-	-581	-0-	14 1	1 9	304	3	Y	1	2	1			1
12	930	X	342	-0-	-588	-0-	17	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

	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	248	X	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	56	-0-	-130	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	267	-0-	27	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	131	-0-	-148	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	149	-0-	-121	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
*12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	124	-0-		-93	-0-	5	1	117	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	140	N	96	-0-		-44	-0-	4	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	301	N	301	-0-		-0-	-0-	11	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	120	N	271	-0-		151	-0-	10	1	258	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
05	210	N	210	-0-		-0-	-0-	8	1	200	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	300	N	200	-0-		-100	-0-	7	1	192	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
07	279	N	175	-0-		-104	-0-	6	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	217	N	143	-0-		-74	-0-	6	1	134	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
09	210	N	196	-0-		-14	-0-	9	1	186	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	224	N	224	-0-		-0-	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	150	N	92	-0-		-58	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					1
12	217	N	110	-0-		-107	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

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	214	N	-0-	-0-		-214	-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	63	-0-		63	-0-	3	1	60	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	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

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	31	N	24	-0-		-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-		-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	90	-0-		60	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-	81	1	2156	3	Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-	51	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-		-0-	-0-	26	1	741	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	412	-0-		-363	-0-	18	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	203	-0-		-547	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	302	-0-		-473	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	71	-0-		-319	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	32	-0-		-185	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

01	279	N	236	-0-	-43	-0-	10 2	1 9	224	3	Y	2	2	1			-0-
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	5 1	1 9	99	3	Y	1	1	1			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	280	3	Y	2	2	1			-0-
04	240	N	285	-0-	45	-0-	10 2	1 9	273	3	Y	2	2	1			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	257	3	Y	2	2	1			-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	8 2	1 9	216	3	Y	2	2	1			-0-
07	310	X	293	-0-	-17	-0-	10 1	1 9	282	3	Y	1	1	1			-0-
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	424	3	Y	1	1	1			-0-
09	300	X	270	-0-	-30	-0-	13 2	1 9	255	3	Y	2	1	1			1
10	279	X	111	-0-	-168	-0-	5 1	1 9	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	X	279	-0-	-141	-0-	12 3	1 9	264	3	Y	3	2	1			1
12	434	X	250	-0-	-184	-0-	13 3	1 9	234	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					1
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					1
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					1
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	152	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	921	-0-	-0-	-0-	39	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	143	1	2942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1526	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	900	X	1377	-0-	477	-0-	83	1	1293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3410	X	763	-0-	-2647	-0-	43	1	719	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3300	X	311	-0-	-2989	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3410	X	854	-0-	-2556	-0-	49	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1612	X	1388	-0-	-224	-0-	75	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1380	X	872	-0-	-508	-0-	53	1	818	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	X	235	-0-	-633	-0-	15	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	714	-0-	-681	-0-	44	1	666	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	77	-0-	47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	Y	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	101	1	1512	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	383	-0-	-795	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 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	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	101	1	2171	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
02	2156	X	2155	-0-	-1	-0-	98	1	2024	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
03	2387	X	1882	-0-	-505	-0-	80	1	1760	3	Y	38	42	1			4
							42	9									
04	2250	X	1879	-0-	-371	-0-	87	1	1740	3	Y	47	42	1			9
							52	9									
05	2387	X	1430	-0-	-957	-0-	68	1	1317	3	Y	41	39	1			11
							45	9									
06	2310	X	1651	-0-	-659	-0-	78	1	1525	3	Y	44	47	1			8
							48	9									
07	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	100	1	1987	3	Y	42	44	1			6
							46	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	109	1	2363	3	Y	37	32	1			11
							41	9									
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	3	Y	32	31	1			12
							35	9									
10	2139	X	1090	-0-	-1049	-0-	54	1	1004	3	Y	29	31	1			10
							32	9									
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	7	1			3
12	2511	X	915	-0-	-1596	-0-	45	1	850	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 19,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

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	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	70	-0-	10	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	48	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	62	1	1552	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1918	-0-	178	-0-	70	1	1848	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	44	1	1174	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	912	-0-	-648	-0-	32	1	880	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	761	-0-	-1223	-0-	26	1	735	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	586	-0-	-1398	-0-	26	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1262	-0-	-658	-0-	60	1	1202	3	Y	-0-					-0-
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	77	1	1669	3	Y	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
*12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	148	1	2615	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	84	82	1			9
							92	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	22	1	462	3	Y	64	56	1			17
							70	9									
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	16	1	350	3	Y	70	87	1			-0-
							77	9									
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	17	1	340	3	Y	69	55	1			14
							76	9									
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	19	1	369	3	Y	66	63	1			17
							73	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	Y	88	89	1			16
							97	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	499	3	Y	93	96	1			13
							102	9									
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	12	1	252	3	Y	46	44	1			15
							51	9									
09	540	N	299	-0-	-241	-0-	12	1	236	3	Y	46	44	1			17
							51	9									
10	620	N	173	-0-	-447	-0-	7	1	130	3	Y	33	38	1			12
							36	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	310	N	101	-0-	-209	-0-	5	1	94	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	195	-0-	75	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	180	-0-	-37	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	35	3	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1 1	1 9	29	3	Y	1	1	1			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	134	2	Y	4	2	1			2
04	30	N	106	-0-	76	-0-	6 6	1 9	94	3	Y	5	6	1			1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1 1	1 9	21	3	Y	1	1	1			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	132	3	Y	7	6	1			1
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	41	3	Y	2	2	1			1
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	1 1	1 9	8	3	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	620	X	432	-0-	-188	-0-	18	1	400	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	560	X	192	-0-	-368	-0-	8	1	173	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	682	X	462	-0-	-220	-0-	23	1	425	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	660	X	229	-0-	-431	-0-	13	1	204	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	682	X	215	-0-	-467	-0-	11	1	192	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
06	450	X	230	-0-	-220	-0-	11	1	196	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	16	1	243	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	15	1	242	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	9	10	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	24	1	495	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	37	1	686	3	Y	71	34	1			43
							78	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	43	1	659	3	Y	92	119	1			16
							101	9									
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	16	1	278	3	Y	56	57	1			15
							62	9									
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	34	1	583	3	Y	92	90	1			17
							101	9									
07	837	X	769	-0-	-68	-0-	38	1	632	3	Y	90	94	1			13
							99	9									
08	837	X	641	-0-	-196	-0-	30	1	525	3	Y	78	68	1			23
							86	9									
09	810	X	618	-0-	-192	-0-	34	1	514	3	Y	64	62	1			25
							70	9									
10	775	X	736	-0-	-39	-0-	40	1	607	3	Y	81	75	1			31
							89	9									
11	750	X	712	-0-	-38	-0-	37	1	590	3	Y	77	86	1			22
							85	9									
12	775	X	600	-0-	-175	-0-	33	1	498	3	Y	63	67	1			18
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

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	187	-0-	187	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	153	-0-	153	153	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	150	-0-	150	303	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

01	1612	X	845	-0-	-767	-0-	30	1	686	3	Y	117	118	1			13
							129	9									
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1542	3	Y	117	99	1			31
							129	9									
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	169	153	1			47
							186	9									
04	1470	X	1184	-0-	-286	-0-	60	1	928	3	Y	178	192	1			33
							196	9									
05	1922	X	882	-0-	-1040	-0-	38	1	640	3	Y	185	171	1			47
							204	9									
06	1860	X	408	-0-	-1452	-0-	16	1	281	3	Y	101	129	1			19
							111	9									
07	1922	X	232	-0-	-1690	-0-	10	1	170	3	Y	47	59	1			7
							52	9									
08	1581	X	1188	-0-	-393	-0-	58	1	1012	3	Y	107	85	1			29
							118	9									
09	1170	X	334	-0-	-836	-0-	18	1	279	3	Y	34	44	1			19
							37	9									
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	501	-0-	-677	-0-	30	1	464	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	116	-0-	116	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	149	-0-	149	149	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	125	-0-	125	274	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	274	N	-0-	-0-	-274	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 390 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	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	403	X	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	91	-0-	-273	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	110	-0-	-190	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	107	-0-	-172	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	300	X	165	-0-	-135	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	175	-0-	-135	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	183	-0-	-127	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	108	-0-	-72	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					-0-
*12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 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	1736	X	594	-0-	-1142	-0-	25	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1032	-0-	-536	-0-	48	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1736	X	1432	-0-	-304	-0-	74	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1200	X	559	-0-	-641	-0-	34	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	X	444	-0-	-703	-0-	25	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1380	X	333	-0-	-1047	-0-	18	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1426	X	328	-0-	-1098	-0-	19	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1426	X	1001	-0-	-425	-0-	54	1	946	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	X	461	-0-	-109	-0-	28	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	638	X	638	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	71	1	1130	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
12	992	X	871	-0-	-121	-0-	53	1	809	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 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	713	X	528	-0-	-185	-0-	22	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	X	463	-0-	-209	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	X	695	-0-	-49	-0-	36	1	657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	720	X	280	-0-	-440	-0-	17	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	660	X	397	-0-	-263	-0-	22	1	374	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	24	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	23	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	N	56	-0-	-364	-0-	3	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	N	72	-0-	-300	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	181	-0-	1	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	9	1	140	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	868	X	196	-0-	-672	-0-	8	1	186	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	990	X	570	-0-	-420	-0-	34	1	529	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1364	X	546	-0-	-818	-0-	30	1	510	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1320	X	170	-0-	-1150	-0-	9	1	157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	589	N	143	-0-	-446	-0-	8	1	129	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	558	N	204	-0-	-354	-0-	11	1	189	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	6	1	99	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	11	1	181	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

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	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.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	992	X	246	-0-	-746	-0-	9	1	200	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	896	X	480	-0-	-416	-0-	20	1	406	3	Y	49	40	1			13
							54	9									
03	992	X	228	-0-	-764	-0-	9	1	165	3	Y	49	62	1			-0-
							54	9									
04	450	X	315	-0-	-135	-0-	15	1	239	3	Y	55	44	1			11
							61	9									
05	527	X	242	-0-	-285	-0-	10	1	169	3	Y	57	53	1			15
							63	9									
06	510	X	261	-0-	-249	-0-	10	1	177	3	Y	67	70	1			12
							74	9									
07	527	X	190	-0-	-337	-0-	8	1	131	3	Y	46	51	1			7
							51	9									
08	341	X	46	-0-	-295	-0-	2	1	31	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
09	330	X	25	-0-	-305	-0-	1	1	18	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	279	X	31	-0-	-248	-0-	1	1	20	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	270	X	34	-0-	-236	-0-	2	1	24	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*12	409	X	409	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	33	29	1			6
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	427	3	Y	1	1	1			-0-
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	15	1 1 9	304	3	Y	1	1	1			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	501	3	Y	3	2	1			1
04	420	N	423	-0-	3	-0-	26	1 2 9	395	3	Y	2	3	1			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	325	3	Y	3	2	1			1
06	510	N	265	-0-	-245	-0-	14	1 1 9	250	3	Y	1	2	1			-0-
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	15	1 2 9	245	3	Y	2	2	1			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	352	3	Y	1	1	1			-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1 1 9	228	3	Y	1	1	1			-0-
10	248	N	100	-0-	-148	-0-	6	1 1 9	93	3	Y	1	1	1			-0-
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	37	1 7 9	847	3	Y	6	5	1			1
02	868	X	829	-0-	-39	-0-	38	1 3 9	788	3	Y	3	3	1			1
03	961	X	933	-0-	-28	-0-	48	1 6 9	879	3	Y	5	5	1			1
04	930	X	685	-0-	-245	-0-	41	1 6 9	638	3	Y	5	5	1			1
05	930	X	681	-0-	-249	-0-	38	1 6 9	637	3	Y	5	5	1			1
06	900	X	515	-0-	-385	-0-	28	1 6 9	481	3	Y	5	5	1			1
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	33	1 6 9	540	3	Y	5	5	1			1
08	682	N	541	-0-	-141	-0-	29	1 4 9	508	3	Y	4	4	1			1
09	510	N	408	-0-	-102	-0-	25	1 4 9	379	3	Y	4	4	1			1
10	589	N	298	-0-	-291	-0-	18	1 4 9	276	3	Y	4	4	1			1
11	510	N	224	-0-	-286	-0-	13	1 3 9	208	3	Y	3	3	1			1
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	641	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. (I) GAS LIFT(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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					1
12	T. A.		28	-0-	28	36	5	1	22	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		240	-0-	240	240	13	1	227	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		983	-0-	983	1223	56	1	927	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1256	-0-	1256	2479	68	1	1188	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		165	-0-	165	2644	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	2984	X	340	-0-	-2644	-0-	21	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	145	-0-	-1085	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	226	-0-	-1045	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 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-					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	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2457	-0-	2457	2457	137	1	2320	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1167	-0-	1167	3624	64	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1037	-0-	1037	4661	59	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		889	-0-	889	5550	48	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	6279	X	729	-0-	-5550	-0-	45	1	684	3	Y	-0-					-0-
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	Y	1					1
							1	9									
11	870	N	357	-0-	-513	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					1
12	744	N	482	-0-	-262	-0-	30	1	452	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 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	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		884	-0-	884	884	49	1	835	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		474	-0-	474	1358	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		370	-0-	370	1728	21	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		482	-0-	482	2210	26	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	2233	X	23	-0-	-2210	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	62	-0-	-148	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	14B2 EXT		-0-	-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. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

01	434	X	258	-0-	-176	-0-	11	1	246	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	392	X	327	-0-	-65	-0-	15	1	311	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	X	202	-0-	-232	-0-	8	1	193	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	330	X	318	-0-	-12	-0-	8	1	309	3	Y	1					2
							1	9									
05	372	X	202	-0-	-170	-0-	6	1	195	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	360	X	128	-0-	-232	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					1
07	372	X	187	-0-	-185	-0-	8	1	176	3	Y	3					4
							3	9									
08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	52	1	899	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					6
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	DLQ G-10		472	-0-	472	472	70	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		444	-0-	444	916	74	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		488	-0-	488	1404	83	1	405	2	Y	-0-					-0-
04	1866	X	462	-0-	-1404	-0-	76	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	527	X	492	-0-	-35	-0-	85	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	359	-0-	-121	-0-	64	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	402	-0-	-94	-0-	74	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	496	X	351	-0-	-145	-0-	69	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	192	-0-	-288	-0-	45	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	447	-0-	-49	-0-	85	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	77	1	322	2	Y	-0-					-0-
*12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	91	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

01	868	N	714	-0-	-154	-0-	32	1	680	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	34	1	704	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	690	N	1084	-0-	394	-0-	39	1	1042	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	1084	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	995	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1116	N	942	-0-	-174	-0-	41	1	898	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1020	N	895	-0-	-125	-0-	43	1	850	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1147	N	913	-0-	-234	-0-	40	1	871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		283	-0-	283	283	47	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		168	-0-	168	451	29	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	675	N	224	-0-	-451	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	36	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	47	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	38	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	40	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	1241	-0-	1241	1241	69 1		1172	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2	EXT	1470	-0-	1470	2711	80 1		1390	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1321	-0-	1321	4032	75 1		1246	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1463	-0-	1463	5495	79 1		1384	3	Y	-0-					-0-
09	6370	X	875	-0-	-5495	-0-	54 1		821	3	Y	-0-					-0-
10	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	66 1		986	3	Y	3					3
							3 9										
11	1410	N	1209	-0-	-201	-0-	72 1		1136	3	Y	1					4
							1 9										
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64 1		979	3	Y	5					9
							6 9										

TOTAL GAS PROD: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12 1		275	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	8 1		162	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	9 1		161	3	Y	2	2	1			-0-
							2 9										
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	14 1		211	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	1 1		24	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	9 1		159	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	2 1		28	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14 1		239	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	1 1		12	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6 1		83	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9										
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	12 1		183	3	Y	2	2	1			-0-
							2 9										
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11 1		163	3	Y	2	2	1			-0-
							2 9										

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

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	651	X	473	-0-	-178	-0-	19	1	424	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	90	1	1861	3	Y	84	65	1			22
							92	9									
03	1457	X	554	-0-	-903	-0-	24	1	443	3	Y	79	101	1			-0-
							87	9									
04	1410	X	1222	-0-	-188	-0-	69	1	1073	3	Y	73	59	1			14
							80	9									
05	2263	X	705	-0-	-1558	-0-	35	1	598	3	Y	65	62	1			17
							72	9									
06	2190	X	473	-0-	-1717	-0-	23	1	402	3	Y	44	53	1			8
							48	9									
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	97	1	1483	3	Y	58	43	1			15
							64	9									
10	713	X	391	-0-	-322	-0-	22	1	336	3	Y	30	34	1			11
							33	9									
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	3	Y	52	51	1			12
							57	9									
12	1705	X	1687	-0-	-18	-0-	100	1	1535	3	Y	47	47	1			12
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

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	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	806	X	784	-0-	-22	-0-	40	1	736	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
04	990	X	834	-0-	-156	-0-	50	1	773	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	1054	X	704	-0-	-350	-0-	39	1	656	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1020	X	652	-0-	-368	-0-	35	1	610	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	39	1	641	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	37	1	655	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	40	1	610	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	682	N	488	-0-	-194	-0-	30	1	448	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	682	N	528	-0-	-154	-0-	32	1	490	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1134	-0-	1134	1134	62	1	1072	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1085	-0-	1085	2219	62	1	1023	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	428	-0-	428	2647	23	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	405	-0-	405	3052	25	1	380	3	Y	-0-					-0-
10	3275	X	223	-0-	-3052	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	315	-0-	-105	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	22	-0-	-412	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	424	-0-	-1653	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1876	X	250	-0-	-1626	-0-	11	1	236	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2077	X	621	-0-	-1456	-0-	27	1	592	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	420	X	578	-0-	158	-0-	28	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	600	X	430	-0-	-170	-0-	21	1	408	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	26	1	519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	1190	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	420	N	148	-0-	-272	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	N	212	-0-	-988	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	19	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	22	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	17	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	282	-0-	-138	-0-	15	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	17	1	261	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		460	-0-	460	460	69	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		493	-0-	493	953	82	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		370	-0-	370	1323	63	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	1685	X	362	-0-	-1323	-0-	59	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	353	-0-	-205	-0-	61	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	459	-0-	-81	-0-	81	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-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: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	1426	-0-	1426	1426	80	1	1346	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	1167	-0-	1167	2593	64	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	420	-0-	420	3013	24	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	223	-0-	223	3236	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	3371	X	135	-0-	-3236	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	326	X	326	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	6					6
							7	9									
11	1170	X	635	-0-	-535	-0-	38	1	596	3	Y	1					7
							1	9									
*12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	65	1	989	3	Y	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

	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	703	-0-	-10	-0-	28 34	1 9	641	3	Y	31	30	1			4
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	47 28	1 9	960	3	Y	25	22	1			7
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57 31	1 9	1042	3	Y	28	34	1			1
04	690	N	845	-0-	155	-0-	49 40	1 9	756	3	Y	36	30	1			7
05	1147	N	806	-0-	-341	-0-	43 37	1 9	726	3	Y	34	32	1			9
06	1080	N	721	-0-	-359	-0-	37 36	1 9	648	3	Y	33	36	1			6
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	42 35	1 9	686	3	Y	32	33	1			5
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42 31	1 9	735	3	Y	28	25	1			8
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43 28	1 9	663	3	Y	25	24	1			9
10	775	N	643	-0-	-132	-0-	38 31	1 9	574	3	Y	28	28	1			9
11	780	N	650	-0-	-130	-0-	38 3	1 9	609	3	Y	3	9	1			3
12	744	N	591	-0-	-153	-0-	36 2	1 9	553	3	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	403	N	230	-0-	-173	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	395	3	Y	1					1
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	189	-0-	-338	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	13	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	43	-0-	-236	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	DLQ G-10		199	-0-	199	199	30	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		246	-0-	246	445	41	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		308	-0-	308	753	53	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	1013	N	260	-0-	-753	-0-	42	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	305	2	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	51	1	238	2	Y	2					3
							2	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	53	1	235	2	Y	-0-	2	1			1
08	372	N	271	-0-	-101	-0-	53	1	218	2	Y	-0-					1
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	56	1	182	2	Y	-0-					1
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	46	1	191	2	Y	-0-					2
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		483	-0-	483	483	26	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		657	-0-	657	1140	37	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		619	-0-	619	1759	33	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		693	-0-	693	2452	42	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	3134	X	682	-0-	-2452	-0-	42	1	638	3	Y	2					2
							2	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	3	Y	-0-					2
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	242	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1355	-0-	1355	2982	225	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1096	-0-	1096	4078	188	1	908	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	684	-0-	-2216	1862	111	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	2439	N	577	-0-	-1862	-0-	100	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	578	-0-	-472	-0-	103	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	110	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	118	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	101	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	110	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	98	1	411	2	Y	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	103	1	419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,148 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	930	X	799	-0-	-131	-0-	34	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	506	-0-	-334	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	930	X	830	-0-	-100	-0-	43	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	341	-0-	-469	-0-	21	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	676	-0-	-161	-0-	38	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	548	-0-	-262	-0-	30	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	445	-0-	-237	-0-	24	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	118	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	390	N	61	-0-	-329	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	68	58	1			21
							75	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	49	44	1			26
							54	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	66	61	1			31
							73	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	18	1	121	3	Y	37	42	1			26
							41	9									
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	15	1	94	3	Y	30	18	1			38
							33	9									
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	28	1	156	3	Y	43	59	1			22
							47	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	91	53	1			60
							100	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	137	3	Y	22	56	1			26
							24	9									
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	20	1	116	3	Y	12	21	1			17
							13	9									
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	21	1	139	3	Y	18	25	1			10
							20	9									
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	22	1	130	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	6	8	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

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	527	X	460	-0-	-67	-0-	19	1	433	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	527	X	430	-0-	-97	-0-	22	1	398	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
04	450	X	395	-0-	-55	-0-	23	1	361	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
05	651	X	247	-0-	-404	-0-	13	1	226	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	630	X	219	-0-	-411	-0-	11	1	196	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	403	N	180	-0-	-223	-0-	10	1	166	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	213	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	129	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	154	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	341	N	261	-0-	-80	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	3	Y	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	559	-0-	-161	-0-	34	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	786	-0-	-237	-0-	49	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	45 9	1 9	972	3	Y	8	8	1			1
02	952	X	622	-0-	-330	-0-	29 4	1 9	589	3	Y	4	4	1			1
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	45 21	1 9	2396	3	Y	19	6	1			14
04	1020	X	1163	-0-	143	-0-	29 36	1 9	1098	3	Y	33	41	1			6
05	1023	X	785	-0-	-238	-0-	31 7	1 9	747	3	Y	6	10	1			2
06	2370	X	968	-0-	-1402	-0-	29 13	1 9	926	3	Y	12	12	1			2
07	1209	N	633	-0-	-576	-0-	22 7	1 9	604	3	Y	6	7	1			1
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	928	3	Y	8	7	1			2
09	960	N	872	-0-	-88	-0-	29 6	1 9	837	3	Y	5	5	1			2
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	33 8	1 9	958	3	Y	7	7	1			2
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	1272	3	Y	7	7	1			2
*12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	1122	3	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 12,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	229	-0-	-236	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	163	-0-	-257	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	261	-0-	-204	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	295	-0-	55	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	294	-0-	-47	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	330	X	246	-0-	-84	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	263	-0-	-78	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	237	-0-	-63	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	249	-0-	-61	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	682	X	470	-0-	-212	-0-	20	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	354	-0-	-262	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	549	-0-	-9	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	259	-0-	-281	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	269	-0-	-289	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	254	-0-	-286	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	145	-0-	-165	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	187	-0-	7	-0-	7	1	179	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	465	N	285	-0-	-180	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	375	-0-	105	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	115	-0-	-195	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	13	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	14	14	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	465	N	111	-0-	-354	-0-	5	1	103	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	444	-0-	324	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	33	1	569	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	572	-0-	-110	-0-	31	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	36	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	31	1	485	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	30	1	452	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

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	825	N	825	-0-		-0-	-0-	37	1	786	3	Y	2	2	1			-0-
									2 9									
02	838	N	838	-0-		-0-	-0-	39	1	797	3	Y	2	2	1			-0-
									2 9									
03	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	43	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
									3 9									
04	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	44	1	1180	3	Y	3	2	1			1
									3 9									
05	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	42	1	1111	3	Y	2	2	1			1
									2 9									
06	1020	N	1001	-0-		-19	-0-	35	1	964	3	Y	2	3	1			-0-
									2 9									
07	1271	N	954	-0-		-317	-0-	33	1	919	3	Y	2	2	1			-0-
									2 9									
08	1147	N	1033	-0-		-114	-0-	45	1	985	3	Y	3	2	1			1
									3 9									
09	990	N	783	-0-		-207	-0-	37	1	744	3	Y	2	2	1			1
									2 9									
10	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	54	1	1166	3	Y	2	2	1			1
									2 9									
11	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	50	1	1053	3	Y	27	23	1			5
									30 9									
12	806	N	547	-0-		-259	-0-	29	1	504	3	Y	13	14	1			4
									14 9									

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	244	-0-		-159	-0-	11	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
									2 9									
02	237	N	237	-0-		-0-	-0-	11	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
									2 9									
03	217	N	89	-0-		-128	-0-	2	1	84	3	Y	3	3	1			-0-
									3 9									
04	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-		-248	-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: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	14	1	315	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	30	1	596	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	682	N	232	-0-	-450	-0-	11	1	220	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	12	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	651	N	222	-0-	-429	-0-	11	1	210	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	N	47	-0-	-223	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	45	-0-	30	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	589	N	241	-0-	-348	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	438	-0-	198	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	342	-0-	-228	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	158	-0-	-214	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	11	1	228	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	341	N	97	-0-	-244	-0-	5	1	86	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	279	X	136	-0-	-143	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	28	-0-	-224	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	93	-0-	-186	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	93	X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	90	X	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	181	-0-	1	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 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	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
	02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
	03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
	04	480	N	248	-0-	-232	-0-	15	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
	05	403	N	141	-0-	-262	-0-	8	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
	06	450	N	202	-0-	-248	-0-	11	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
	07	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
	08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
	09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
	10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
	11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
*	12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	616	N	75	-0-	-541	-0-	3	1	64	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	18	1	283	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
06	450	N	173	-0-	-277	-0-	9	1	150	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	31	1	487	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
12	558	N	304	-0-	-254	-0-	18	1	269	3	Y	15	16	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

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	589	X	560	-0-	-29	-0-	21	1	472	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
02	532	X	291	-0-	-241	-0-	12	1	238	3	Y	37	34	1			10
							41	9									
03	465	X	338	-0-	-127	-0-	15	1	276	3	Y	43	53	1			-0-
							47	9									
04	540	X	102	-0-	-438	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	185	-0-	-373	-0-	10	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	540	X	126	-0-	-414	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	279	-0-	-62	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	260	-0-	-81	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	190	X	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	147	-0-	-123	-0-	8	1	131	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	15	1	225	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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. (I) GAS LIFT(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	375	-0-	-214	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	754	-0-	-58	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	708	-0-	-191	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	434	-0-	-436	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	378	-0-	-459	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	303	-0-	-507	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	19	1	294	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	368	3	Y	17	16	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 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	3751	X	2420	-0-	-1331	-0-	102	1	2315	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3388	X	2627	-0-	-761	-0-	121	1	2503	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3565	X	1279	-0-	-2286	-0-	66	1	1210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3450	X	1855	-0-	-1595	-0-	112	1	1739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3224	X	562	-0-	-2662	-0-	31	1	528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2820	X	734	-0-	-2086	-0-	40	1	690	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2108	X	776	-0-	-1332	-0-	44	1	730	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	1922	X	477	-0-	-1445	-0-	26	1	448	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	62	1	986	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
*12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	195	-0-	45	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	637	X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	468	-0-	-92	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	564	-0-	-56	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	335	-0-	-295	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	397	-0-	-254	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	273	-0-	-357	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	22	1	345	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	669	-0-	309	-0-	41	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	31	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	486	-0-	-475	-0-	26	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	200	-0-	-370	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	107	-0-	-451	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	45	-0-	-435	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,525 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	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-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

01	1860	X	1068	-0-	-792	-0-	47	1	1014	3	Y	6	7	1				1	
							7	9											
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	112	1	2303	3	Y	12	10	1				3	
							13	9											
03	1984	X	983	-0-	-1001	-0-	18	1	952	3	Y	12	15	1				-0-	
							13	9											
04	1920	X	1786	-0-	-134	-0-	46	1	1722	3	Y	16	13	1				3	
							18	9											
05	2697	X	1583	-0-	-1114	-0-	62	1	1506	3	Y	14	13	1				4	
							15	9											
06	2610	X	745	-0-	-1865	-0-	23	1	715	3	Y	6	9	1				1	
							7	9											
07	2697	X	579	-0-	-2118	-0-	20	1	552	3	Y	6	6	1				1	
							7	9											
08	1860	X	797	-0-	-1063	-0-	31	1	758	3	Y	7	6	1				2	
							8	9											
09	1800	X	1216	-0-	-584	-0-	40	1	1159	3	Y	15	12	1				5	
							17	9											
10	1581	X	1430	-0-	-151	-0-	48	1	1371	3	Y	10	11	1				4	
							11	9											
11	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1108	3	Y	9	10	1				3	
							10	9											
12	1271	X	919	-0-	-352	-0-	27	1	881	3	Y	10	10	1				3	
							11	9											

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

01	434	X	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	3	Y	-0-						-0-	
02	392	X	343	-0-	-49	-0-	16	1	327	3	Y	-0-						-0-	
03	434	X	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	3	Y	-0-						-0-	
04	360	X	465	-0-	105	-0-	17	1	448	3	Y	-0-						-0-	
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-						-0-	
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	39	1	1089	3	Y	-0-						-0-	
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	3	Y	-0-						-0-	
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	15	1	335	3	Y	-0-						-0-	
09	1140	N	308	-0-	-832	-0-	15	1	293	3	Y	-0-						-0-	
10	527	N	339	-0-	-188	-0-	15	1	324	3	Y	-0-						-0-	
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-						-0-	
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,481 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. GAS LIFT (I)(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	X	287	-0-	-209	-0-	13	1	272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	448	X	291	-0-	-157	-0-	13	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	16	1	863	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	270	X	401	-0-	131	-0-	10	1	389	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
05	310	X	292	-0-	-18	-0-	11	1	277	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	870	X	420	-0-	-450	-0-	13	1	403	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	8	1	217	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	13	1	369	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	63	-0-	-309	-0-	2	1	42	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	29	23	1			8
							32	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	42	36	1			14
							46	9									
04	60	N	94	-0-	34	-0-	2	1	48	3	Y	40	47	1			7
							44	9									
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	49	44	1			12
							54	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	36	43	1			5
							40	9									
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	53	3	Y	27	24	1			8
							30	9									
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1121	3	Y	100	79	1			29
							110	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1516	3	Y	118	111	1			36
							130	9									
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	3	29	1			10
							3	9									
12	1333	N	59	-0-	-1274	-0-	3	1	54	3	Y	2	8	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	481	-0-	-170	-0-	21	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
								2		9							
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	22	1	445	3	Y	3	2	1			1
								3		9							
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	17	1	431	3	Y	2	3	1			-0-
								2		9							
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	812	3	Y	3	2	1			1
								3		9							
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	2	2	1			1
								2		9							
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	12	1	324	3	Y	2	3	1			-0-
								2		9							
07	868	N	452	-0-	-416	-0-	15	1	435	3	Y	2	2	1			-0-
								2		9							
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	Y	3	2	1			1
								3		9							
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	2	2	1			1
								2		9							
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	2	2	1			1
								2		9							
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	5	5	1			1
								6		9							
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	Y	5	5	1			1
								6		9							

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	14	13	1			2
								15		9							
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	12	1	246	3	Y	4	5	1			1
								4		9							
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	12	8	1			5
								13		9							
04	330	N	349	-0-	19	-0-	16	1	321	3	Y	11	14	1			2
								12		9							
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	13	12	1			3
								14		9							
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	13	1	249	3	Y	15	15	1			3
								17		9							
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	321	3	Y	14	15	1			2
								15		9							
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	9	8	1			3
								10		9							
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	4	5	1			2
								4		9							
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	12	1	226	3	Y	7	7	1			2
								8		9							
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	Y	15	14	1			3
								17		9							
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	Y	10	10	1			3
								11		9							

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	-0-	-312	-0-	24	1	556	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	812	X	83	-0-	-729	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	620	X	15	-0-	-605	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	570	X	129	-0-	-441	-0-	8	1	117	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	570	X	194	-0-	-376	-0-	10	1	177	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	7	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	30	1	607	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	27	1	1452	3	Y	29	36	1			-0-
							32	9									
04	930	N	1461	-0-	531	-0-	37	1	1383	3	Y	37	30	1			7
							41	9									
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	26	1	625	3	Y	34	32	1			9
							37	9									
06	1470	N	753	-0-	-717	-0-	22	1	694	3	Y	34	37	1			6
							37	9									
07	1519	N	651	-0-	-868	-0-	22	1	593	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	29	25	1			9
							32	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	24	1	702	3	Y	25	24	1			10
							28	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	761	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
11	690	N	143	-0-	-547	-0-	3	1	119	3	Y	19	22	1			6
							21	9									
12	775	N	133	-0-	-642	-0-	4	1	119	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT			1035	-0-	1035	1035	57	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			1074	-0-	1074	2109	61	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			829	-0-	829	2938	45	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			713	-0-	713	3651	44	1	669	3	Y	-0-					-0-
10		4393	X	742	-0-	-3651	-0-	46	1	696	3	Y	-0-					-0-
11		1050	X	593	-0-	-457	-0-	35	1	558	3	Y	-0-					-0-
12		1085	X	693	-0-	-392	-0-	42	1	648	3	Y	3					3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	2077	X	953	-0-	-1124	-0-	42	1	898	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1876	X	1194	-0-	-682	-0-	55	1	1128	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	53	1	2828	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	1440	X	1789	-0-	349	-0-	46	1	1729	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	61	1	1479	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
06	2790	X	1503	-0-	-1287	-0-	46	1	1444	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	47	1	1282	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	56	1	1380	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1792	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1916	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2304	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
*12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	91	1	2982	3	Y	23	23	1			6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	1					1
							1	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	Y	-0-					1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	1					2
							1	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	23	1	450	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	6	1	133	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	4	1	73	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	5	1	86	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					15
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	7	16	1			6
							8	9									
03	434	X	415	-0-	-19	-0-	13	1	391	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
04	420	X	346	-0-	-74	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	527	X	336	-0-	-191	-0-	13	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	339	-0-	-171	-0-	11	1	324	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	527	X	439	-0-	-88	-0-	14	1	417	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	Y	9					13
							10	9									
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	15	1	387	3	Y	10	11	1			12
							11	9									
11	420	X	131	-0-	-289	-0-	14	1	117	3	Y	-0-	11	1			1
*12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-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: 97 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	52	50	1			6
							57	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	39	35	1			10
							43	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	45	54	1			1
							50	9									
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	275	3	Y	55	45	1			11
							61	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	247	3	Y	48	46	1			13
							53	9									
06	480	N	339	-0-	-141	-0-	14	1	275	3	Y	45	50	1			8
							50	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	45	39	1			13
							50	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	Y	33	33	1			13
							36	9									
10	465	N	89	-0-	-376	-0-	4	1	76	3	Y	8	16	1			5
							9	9									
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	7	1	147	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	8	-0-	8	17	8	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1042	-0-	1042	1042	57	1	985	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	133	-0-	133	1175	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	183	-0-	183	1358	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	758	-0-	758	2116	46	1	712	3	Y	-0-					-0-
10	2650	X	534	-0-	-2116	-0-	33	1	498	3	Y	3					3
							3	9									
11	1050	X	350	-0-	-700	-0-	21	1	328	3	Y	1					4
							1	9									
*12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	57	1	875	3	Y	6					10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	496	X	467	-0-	-29	-0-	20	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	X	391	-0-	-113	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	262	-0-	-296	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	248	-0-	-292	-0-	15	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	352	-0-	-113	-0-	20	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	55	-0-	-395	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	X	246	-0-	-95	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	341	X	315	-0-	-26	-0-	20	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	240	X	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	558	X	12	-0-	-546	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	467	-0-	467	467	26	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	439	-0-	439	906	24	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	906					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	347	-0-	347	1253	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	1302	X	49	-0-	-1253	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	DLQ	G-10	608	-0-	608	608	91	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	784	-0-	784	1392	130	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	884	-0-	884	2276	151	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	804	-0-	-2096	180	131	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	903	N	723	-0-	-180	-0-	125	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	140	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	149	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	135	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	557	-0-	-223	-0-	131	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	180	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	132	-0-	-528	-0-	26	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	345	-0-	-244	-0-	68	1	275	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	56	1	1116	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	54	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	47	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	51	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	42	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	109	-0-	-945	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	73	-0-	-1037	-0-	3	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	868	N	67	-0-	-801	-0-	3	1	61	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	11	1	221	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1147	N	30	-0-	-1117	-0-	1	1	19	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
04	780	N	145	-0-	-635	-0-	8	1	128	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	70	1	1178	3	Y	41	33	1			10
							45	9									
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	3	Y	42	44	1			8
							46	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	555	3	Y	17	22	1			3
							19	9									
08	1302	N	281	-0-	-1021	-0-	15	1	255	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1260	N	240	-0-	-1020	-0-	14	1	214	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	620	N	176	-0-	-444	-0-	11	1	159	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		819	-0-	819	819	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		432	-0-	432	1251	24	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1009	-0-	1009	2260	58	1	951	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		687	-0-	687	2947	37	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	3067	X	120	-0-	-2947	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	464	-0-	-196	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		11	-0-	11	27	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	31	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	32	X	1	-0-	-31	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 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-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

01	279 X	7	-0-	-272	-0-	7	3			Y	-0-					40
02	252 X	250	-0-	-2	-0-	9	1	195	3	Y	42	48	1			34
						46	9									
03	279 X	110	-0-	-169	-0-	3	1	93	3	Y	13	47	1			-0-
						14	9									
04	240 X	48	-0-	-192	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	279 X	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	270 X	49	-0-	-221	-0-	1	1	40	3	Y	7	4	1			3
						8	9									
07	279 X	67	-0-	-212	-0-	2	1	50	3	Y	14	14	1			3
						15	9									
08	124 X	105	-0-	-19	-0-	3	1	78	3	Y	22	13	1			12
						24	9									
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	34					46
						37	9									
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	26	37	1			35
						29	9									
11	90 X	25	-0-	-65	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	31	1			4
12	155 X	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B DENY	165	-0-	165	165	13	1	152	2	Y	-0-					5
09	14B DENY	203	-0-	203	368	5	1	198	2	Y	-0-					5
10	14B DENY	56	-0-	56	424	15	1	41	2	Y	-0-					5
11	548 X	124	-0-	-424	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					5
12	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 550 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				30
02	DLQ G-10	95	-0-	95	95	4	1	85	3		Y	5	12	1		23
						6	9									
03	DLQ G-10	36	-0-	36	131	1	1	35	3		Y	-0-	12	1		11
04	0 N	8	-0-	8	-0-	8	3				Y	-0-	1	1		10
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3		Y	-0-	1	1		9
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3		Y	-0-	9	1		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3		Y	-0-				-0-
08	124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	23	3		Y	4	1	1		3
						4	9									
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3		Y	27				30
						30	9									
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3		Y	15	24	1		21
						17	9									
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	3		Y	2	19	1		4
						2	9									
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	2	1	56	3		Y	2	5	1		1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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

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	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	29	-0-	-374	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	3	Y	-0-					-0-
10	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	870	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1209	N	567	-0-	-642	-0-	29	1	536	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B DENY	658	-0-	658	658	52	1	606	2		Y	-0-					2
09	14B DENY	5839	-0-	5839	6497	142	1	5697	2		Y	-0-					2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6497						Y	-0-					2
11	6605	X	108	-0-	-6497	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					2
12	6045	X	104	-0-	-5941	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

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

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	155	N	-0-	-0-	-155	-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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1363	-0-	1363	1363	78	1	1285	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		557	-0-	557	1920	30	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2516	-0-	2516	4436	154	1	2362	3	Y	-0-					-0-
10	4761	X	325	-0-	-4436	-0-	20	1	297	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	1320	X	286	-0-	-1034	-0-	17	1	268	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2604	X	325	-0-	-2279	-0-	20	1	304	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	850	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	540	N	710	-0-	170	-0-	18	1	683	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	17	1	412	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	840	N	466	-0-	-374	-0-	14	1	444	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	14	1	398	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	477	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	491	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	597	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
12	527	N	347	-0-	-180	-0-	9	1	312	3	Y	24	23	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	156	1	3353	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	151	1	3108	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
03	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	149	1	3290	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									
04	3600	X	3355	-0-	-245	-0-	159	1	3166	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
05	3627	X	3445	-0-	-182	-0-	167	1	3252	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
06	3510	X	3027	-0-	-483	-0-	147	1	2852	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
07	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	158	1	3152	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	159	1	3440	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
09	3360	X	2909	-0-	-451	-0-	144	1	2747	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	3441	X	2471	-0-	-970	-0-	126	1	2324	3	Y	19	19	1			6
							21	9									
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	156	1	3345	3	Y	54	49	1			11
							59	9									
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	185	1	3460	3	Y	46	46	1			11
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 39,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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 LIFT (I)(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	648	-0-	-437	-0-	28	1	602	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	30	1	621	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	992	N	628	-0-	-364	-0-	26	1	574	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
04	630	N	637	-0-	7	-0-	29	1	579	3	Y	26	30	1			5
							29	9									
05	744	N	565	-0-	-179	-0-	27	1	520	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	25	1	485	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	30	1	592	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	23	1	502	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
10	651	N	474	-0-	-177	-0-	23	1	434	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	29	1	538	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	-0-	-35	-0-	11 20	1 9	244	3	Y	18	18	1			2
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11 12	1 9	227	3	Y	11	10	1			3
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	12 15	1 9	257	3	Y	14	15	1			2
04	270	N	332	-0-	62	-0-	15 23	1 9	294	3	Y	21	19	1			4
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	9 13	1 9	172	3	Y	12	13	1			3
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	5 10	1 9	92	3	Y	9	10	1			2
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19 24	1 9	384	3	Y	22	21	1			3
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	319	3	Y	17	15	1			5
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	264	3	Y	13	13	1			5
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	12 18	1 9	218	3	Y	16	16	1			5
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	8 2	1 9	175	3	Y	2	5	1			2
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	14 1	1 9	263	3	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	193	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	166	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	182	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	160	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	7	1	126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	160	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	5	1	101	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	130	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	148	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	210	X	145	-0-	-65	-0-	7	1	129	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	217	X	140	-0-	-77	-0-	6	1	124	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	210	X	109	-0-	-101	-0-	5	1	102	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	186	X	142	-0-	-44	-0-	7	1	132	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 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	1023	N	582	-0-	-441	-0-	26	1	552	3	Y	4					28
							4	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	3	14	1			17
							3	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	14	1			3
04	570	N	48	-0-	-522	-0-	1	1	45	3	Y	2					5
							2	9									
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	21	1	502	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	714	3	Y	5					7
							6	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	590	3	Y	3					10
							3	9									
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	20	1	489	3	Y	4					14
							4	9									
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	25	1	715	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	658	3	Y	3					8
							3	9									
11	510	N	60	-0-	-450	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					8
12	775	N	31	-0-	-744	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	279	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	8	1	176	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
04	300	N	302	-0-	2	-0-	13	1	265	3	Y	22	18	1			4
							24	9									
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	10	1	201	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	10	1	190	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	8	1	161	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	142	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			2
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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

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	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	3	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1
04	60	N	87	-0-	27	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					1
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	X	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					1
08	93	X	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	X	35	-0-	-55	-0-	1	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	X	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
12	62	X	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

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	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	3	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	37	3	1			35
							41	9									
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	119	3	Y	5	40	1			-0-
							6	9									
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	6	1	113	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	56	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	120	N	7	-0-	-113	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	85	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
04	60	N	252	-0-	192	-0-	12	1	231	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	73	1	1341	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
*12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	88	1	1650	3	Y	24	24	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 7,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B DENY	1823	-0-	1823	1823	96	1	1727	2		Y	-0-					5
08	14B DENY	996	-0-	996	2819	79	1	917	2		Y	-0-					5
09	14B DENY	3236	-0-	3236	6055	79	1	3157	2		Y	-0-					5
10	6944 X	889	-0-	-6055	-0-	48	1	841	2		Y	-0-					5
11	1770 X	423	-0-	-1347	-0-	21	1	402	2		Y	-0-					5
12	3162 X	170	-0-	-2992	-0-	28	1	142	2		Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	77	1	1759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1316	N	214	-0-	-1102	-0-	10	1	202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1519	N	413	-0-	-1106	-0-	21	1	389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1770	N	753	-0-	-1017	-0-	46	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	992	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	860	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	68	1	1020	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
*12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		649	-0-	649	649	36	1	613	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1529	-0-	1529	2178	84	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1093	-0-	1093	3271	62	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1988	-0-	1988	5259	107	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	6222	X	963	-0-	-5259	-0-	59	1	904	3	Y	-0-					-0-
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	93	1	1479	3	Y	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	993	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 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 #: 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	32	1	497	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	720	N	864	-0-	144	-0-	43	1	820	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	589	N	406	-0-	-183	-0-	18	1	388	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	23	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	481	-0-	-418	-0-	26	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	1					2
							1	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	379	-0-	-341	-0-	29	1	350	3	Y	-0-					1
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	559	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 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-	28	1	415	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	15	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	15	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	Y	1					1
							1	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					1
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	540	N	277	-0-	-263	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					1
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5935	X	3386	-0-	-2549	-0-	212	1 6 9	3168	3	Y	5	2	1			4
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	296	1 1 9	4595	3	Y	1	2	1			3
03	5022	X	1034	-0-	-3988	-0-	70	1 2 9	962	3	Y	2	4	1			1
04	4860	X	910	-0-	-3950	-0-	46	1 1 9	863	3	Y	1	1	1			1
05	5425	X	1969	-0-	-3456	-0-	86	1 3 9	1880	3	Y	3	3	1			1
06	5250	X	1974	-0-	-3276	-0-	100	1 3 9	1871	3	Y	3	2	1			2
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	99	1 2 9	1740	3	Y	2	3	1			1
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	86	1 2 9	1761	3	Y	2	1	1			2
09	1770	X	1497	-0-	-273	-0-	97	1 2 9	1398	3	Y	2					4
10	1829	X	1137	-0-	-692	-0-	79	1 3 9	1055	3	Y	3	5	1			2
11	1770	N	677	-0-	-1093	-0-	51	1	626	3	Y	-0-					2
12	1550	N	685	-0-	-865	-0-	39	1 3 9	643	3	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	45	1 1 9	1029	3	Y	1	1	1			-0-
02	2128	X	2009	-0-	-119	-0-	93	1 1 9	1915	3	Y	1	1	1			-0-
03	2356	X	1891	-0-	-465	-0-	98	1 2 9	1791	3	Y	2	2	1			-0-
04	2130	X	1284	-0-	-846	-0-	78	1 1 9	1205	3	Y	1	1	1			-0-
05	2232	X	1214	-0-	-1018	-0-	68	1 1 9	1145	3	Y	1	1	1			-0-
06	2160	X	996	-0-	-1164	-0-	54	1 2 9	940	3	Y	2	2	1			-0-
07	2232	X	903	-0-	-1329	-0-	51	1 2 9	850	3	Y	2	2	1			-0-
08	1891	X	947	-0-	-944	-0-	51	1 1 9	895	3	Y	1	1	1			-0-
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	1459	3	Y	2	1	1			1
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	1373	3	Y	2	2	1			1
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	85	1 12 9	1351	3	Y	11	10	1			2
12	1612	X	982	-0-	-630	-0-	60	1 9 9	913	3	Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	29	1	443	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	527	N	380	-0-	-147	-0-	26	1	353	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	25	1	466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	53	-0-	-474	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	177	-0-	-319	-0-	9	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					1
10	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
02	1092	X	774	-0-	-318	-0-	35	1	719	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
03	1209	X	568	-0-	-641	-0-	28	1	518	3	Y	20	25	1			-0-
							22	9									
04	1170	X	384	-0-	-786	-0-	22	1	344	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	1147	X	251	-0-	-896	-0-	13	1	226	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	1110	X	802	-0-	-308	-0-	43	1	737	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	664	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
09	810	N	323	-0-	-487	-0-	19	1	292	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	713	N	266	-0-	-447	-0-	16	1	235	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	660	N	305	-0-	-355	-0-	18	1	286	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	255	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 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 #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2237	-0-	-119	-0-	140	1	2097	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1988	-0-	-252	-0-	120	1	1868	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	151	1	2068	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2655	-0-	255	-0-	133	1	2522	3	Y	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	158	1	3436	3	Y	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	3388	3	Y	-0-					-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	194	1	3422	3	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	157	1	3227	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2774	-0-	-526	-0-	180	1	2594	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	222	1	2945	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	191	1	2335	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	177	1	2900	3	Y	8	4	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	939	-0-	-239	-0-	42	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1064	X	973	-0-	-91	-0-	45	1	925	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1140	X	1264	-0-	124	-0-	46	1	1215	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1691	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1318	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	40	1	1142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	54	1	1167	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	54	1	1071	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	50	1	1089	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	49	1	1045	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
12	1178	N	566	-0-	-612	-0-	29	1	513	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	-0-	-102	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	51	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	94	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

01	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	97	1	2071	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1931	-0-	-365	-0-	90	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	89	1	1972	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1571	-0-	-769	-0-	75	1	1496	3	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1070	-0-	-1100	-0-	52	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	2072	-0-	-67	-0-	99	1	1973	3	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1051	-0-	-995	-0-	46	1	1005	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	602	-0-	-1798	-0-	30	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	680	-0-	-1800	-0-	35	1	645	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2296	-0-	-104	-0-	102	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*12	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	458	-0-	458	458	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	702	-0-	702	1160	43	1	658	3	Y	1					1
							1	9									

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

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	104	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	127	1	1446	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	86	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1118	-0-	-292	-0-	84	1	1034	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1176	-0-	-560	-0-	88	1	1088	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	883	-0-	-797	-0-	69	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	888	-0-	-290	-0-	80	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	787	-0-	-453	-0-	70	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	100	1	1060	3	Y	44	29	1			15
							48	9									
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	77	1	864	3	Y	32	27	1			20
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	388	-0-	-46	-0-	16	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	353	-0-	-67	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	438	-0-	-27	-0-	23	1	414	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	X	286	-0-	-164	-0-	17	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	X	96	-0-	-369	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	283	-0-	-137	-0-	15	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	14	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	12	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	15	1	236	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	14	1	210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	29	11	1			22
							32	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	8	12	1			18
							9	9									
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	79	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	104	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		1898	-0-	1898	1898	114 17	1 9	1767	3	Y	15					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1898					Y	-0-	19	1			-0-
06	14B2 EXT		939	-0-	939	2837	51 10	1 9	878	3	Y	9	5	1			4
07	3256	X	419	-0-	-2837	-0-	24 6	1 9	389	3	Y	5					9
08	1953	X	7	-0-	-1946	-0-	7	3			Y	-0-					9
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					9
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					9
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					9
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	49	-0-	-137	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	119	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
*12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	5 6	1 9	122	3	Y	5	4	1			1
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	7 3	1 9	154	3	Y	3	3	1			1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	159	3	Y	4	5	1			-0-
04	120	N	198	-0-	78	-0-	12 7	1 9	179	3	Y	6	5	1			1
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	262	3	Y	11	9	1			3
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	282	3	Y	14	14	1			3
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22 22	1 9	371	3	Y	20	20	1			3
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22 23	1 9	385	3	Y	21	18	1			6
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	14 7	1 9	217	3	Y	6	8	1			4
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	28 24	1 9	423	3	Y	22	20	1			6
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	437	3	Y	13	15	1			4
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	286	3	Y	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 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	434	X	44	-0-	-390	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

01	465	N	447	-0-	-18	-0-	28	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	622	-0-	202	-0-	31	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	41	1	771	3	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	815	-0-	-53	-0-	38	1	777	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	581	-0-	-229	-0-	38	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	43	1	568	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	482	-0-	-298	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	471	-0-	-118	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,208 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 #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 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	279	X	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
02	252	X	23	-0-	-229	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
03	279	X	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	30	X	107	-0-	77	-0-	5	1	102	3	Y	-0-			-0-
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-			-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	3	Y	-0-			-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	49	-0-	-371	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	69	-0-	-861	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	-0-			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		461	-0-	461	461	26	1	435	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		565	-0-	565	1026	30	1	535	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		446	-0-	446	1472	27	1	419	3	Y	-0-			-0-
10	1888	X	416	-0-	-1472	-0-	26	1	390	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	343	-0-	-197	-0-	20	1	322	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	465	N	110	-0-	-355	-0-	7	1	102	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	X	255	-0-	-241	-0-	20	1	221	3	Y	13	14	1	6
							14	9							
02	448	X	252	-0-	-196	-0-	19	1	220	3	Y	12	12	1	6
							13	9							
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	933	3	Y	16	12	1	10
							18	9							
04	360	X	1046	-0-	686	-0-	77	1	949	3	Y	18	20	1	8
							20	9							
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	66	1	820	3	Y	23	22	1	9
							25	9							
06	990	X	768	-0-	-222	-0-	59	1	692	3	Y	15	17	1	7
							17	9							
07	1085	X	659	-0-	-426	-0-	55	1	578	3	Y	24	22	1	9
							26	9							
08	1085	X	744	-0-	-341	-0-	65	1	655	3	Y	22	19	1	12
							24	9							
09	1050	X	611	-0-	-439	-0-	54	1	538	3	Y	17	18	1	11
							19	9							
10	899	X	820	-0-	-79	-0-	71	1	720	3	Y	26	25	1	12
							29	9							
11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	68	1	716	3	Y	34	36	1	10
							37	9							
12	744	X	698	-0-	-46	-0-	54	1	612	3	Y	29	22	1	17
							32	9							

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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 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-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	428	-0-	128	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	580	-0-	-350	-0-	44	1	536	3	Y	-0-					-0-
*12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	340	-0-	-80	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	383	-0-	-20	-0-	20	1	362	3	Y	1					1
							1	9									
04	390	X	264	-0-	-126	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	X	175	-0-	-228	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	360	X	123	-0-	-237	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	74	-0-	-205	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	2	4	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	842	-0-	842	842	47	1	795	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	14B2	EXT	836	-0-	836	1678	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	545	-0-	545	2223	31	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	802	-0-	802	3025	43	1	759	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	339	-0-	339	3364	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	3894	X	530	-0-	-3364	-0-	33	1	496	3	Y	1					1
							1	9									
11	840	X	535	-0-	-305	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					1
12	806	X	428	-0-	-378	-0-	26	1	402	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-65	-0-	35	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	763	-0-	223	-0-	38	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	99	-0-	-428	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4777	-0-	1677	1677	256	1	4521	3	Y	-0-					-0-
08	3057	N	1380	-0-	-1677	-0-	64	1	1316	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	766	-0-	-254	-0-	50	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	119	-0-	-935	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	1020	X	634	-0-	-386	-0-	48	1	586	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	410	-0-	-644	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,636 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	71	-0-	-289	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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-					1
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	13	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	16	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	13	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	480	N	183	-0-	-297	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	11	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	175	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	28	-0-	17	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	74	-0-	-196	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	X	185	-0-	-94	-0-	11	1	168	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		260	-0-	260	260	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1342	-0-	1342	1602	77	1	1265	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1602					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		524	-0-	524	2126	32	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	2987	X	861	-0-	-2126	-0-	54	1	806	3	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	217	N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	107	-0-	-313	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	94	-0-	-154	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	150	-0-	90	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	401	-0-	-199	-0-	24	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	392	-0-	-73	-0-	24	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	25	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	316	-0-	-87	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	52	-0-	49	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3786	-0-	686	686	212	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	1917	N	1231	-0-	-686	-0-	67	1	1164	3	Y	-0-					-0-
07	854	X	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1051	-0-	-2669	-0-	57	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	469	-0-	-3131	-0-	29	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	271	-0-	-3449	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	589	-0-	-641	-0-	35	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	862	-0-	-192	-0-	53	1	809	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 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	1674	X	713	-0-	-961	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	907	-0-	-605	-0-	42	1	865	3	Y	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	101	1	2531	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	2319	-0-	1269	-0-	84	1	2235	3	Y	-0-					-0-
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	63	1	1667	3	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1581	-0-	-969	-0-	55	1	1526	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1539	-0-	-1096	-0-	53	1	1486	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1106	-0-	-1529	-0-	49	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	910	-0-	-1400	-0-	44	1	866	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1294	-0-	-442	-0-	57	1	1237	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1058	-0-	-532	-0-	46	1	982	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
12	1550	X	1104	-0-	-446	-0-	58	1	1021	3	Y	23	23	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	613	X	613	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	132	50	1			102
							145	9									
02	392	X	241	-0-	-151	-0-	13	1	207	3	Y	19	54	1			67
							21	9									
03	496	X	463	-0-	-33	-0-	29	1	394	3	Y	36	103	1			-0-
							40	9									
04	600	X	714	-0-	114	-0-	34	1	638	3	Y	38	21	1			17
							42	9									
05	620	X	596	-0-	-24	-0-	24	1	524	3	Y	44	45	1			16
							48	9									
06	600	X	513	-0-	-87	-0-	24	1	453	3	Y	33	24	1			25
							36	9									
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	39	1	688	3	Y	56	58	1			23
							62	9									
08	744	X	719	-0-	-25	-0-	30	1	627	3	Y	56	31	1			48
							62	9									
09	720	X	498	-0-	-222	-0-	29	1	422	3	Y	43					91
							47	9									
10	775	X	331	-0-	-444	-0-	21	1	278	3	Y	29	85	1			35
							32	9									
11	750	X	448	-0-	-302	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					35
12	775	X	479	-0-	-296	-0-	28	1	450	3	Y	1	8	1			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	0	X	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 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. (I) GAS LIFT(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	X	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	215	-0-	-93	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	244	-0-	-97	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	229	-0-	-101	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	182	-0-	-58	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	162	-0-	-86	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	270	X	192	-0-	-78	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	88	-0-	-302	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	324	-0-	-79	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 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	434	X	270	-0-	-164	-0-	17	1	251	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	560	X	426	-0-	-134	-0-	26	1	399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	X	388	-0-	-232	-0-	26	1	361	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	600	X	579	-0-	-21	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	1					1
							1	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-					1
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	39	1	633	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	47	-0-	-373	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	81	-0-	-384	-0-	4	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

01	DLQ G-10		599	-0-	599	599	89	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		628	-0-	628	1227	104	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		732	-0-	732	1959	125	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	2662	X	703	-0-	-1959	-0-	115	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	128	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	592	-0-	-128	-0-	105	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	149	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	115	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	132	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	524	-0-	-282	-0-	100	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	101	1	421	2	Y	-0-					-0-
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	145	1	593	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1735	-0-	1735	1735	95	1	1640	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		33	-0-	33	1768	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	1773	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-					-0-
10	1773	X	-0-	-0-	-1773	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	186	-0-	-234	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	392	-0-	-73	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	299	-0-	-151	-0-	15	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	23	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	435	-0-	-247	-0-	30	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	319	-0-	-161	-0-	24	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

01	837	X	573	-0-	-264	-0-	36	1	535	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1054	X	880	-0-	-174	-0-	60	1	819	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1020	X	1475	-0-	455	-0-	74	1	1400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	102	1	2217	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	85	1	1493	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1860	N	1232	-0-	-628	-0-	57	1	1173	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	1530	N	1053	-0-	-477	-0-	68	1	983	3	Y	2					4
							2	9									
10	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	86	1	1147	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	81	1	990	3	Y	-0-					2
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1053	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	806	X	626	-0-	-180	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	661	-0-	-67	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	940	-0-	220	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	933	X	933	-0-	-0-	-0-	34	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	885	-0-	-76	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	655	-0-	-275	-0-	29	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	580	-0-	-200	-0-	28	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	665	-0-	-234	-0-	29	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	17	8	1			10
							19	9									
04	150	N	338	-0-	188	-0-	11	1	302	3	Y	23	29	1			4
							25	9									
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	32	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	300	N	54	-0-	-246	-0-	2	1	48	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	5	1	131	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	110	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	3	1	69	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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	310	N	138	-0-	-172	-0-	6	1	131	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	2	1			2
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	2	1	121	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					2
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			1
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					1
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					1
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

01	589	X	497	-0-	-92	-0-	22	1	465	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	16	1	335	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	510	X	790	-0-	280	-0-	28	1	747	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	31	1	835	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	27	1	761	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	27	1	757	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	868	N	654	-0-	-214	-0-	28	1	615	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
09	810	N	179	-0-	-631	-0-	8	1	165	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	806	N	175	-0-	-631	-0-	7	1	161	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	630	N	96	-0-	-534	-0-	4	1	85	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

01	2170	X	418	-0-	-1752	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	150	-0-	-1810	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	54	-0-	-2116	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	36	-0-	-1194	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	4	-0-	-771	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	390	X	10	-0-	-380	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1200	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	62	-0-	-1168	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 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 #: 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	60	X	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	68	48	1			21
							75	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	91	76	1			36
							100	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	66	72	1			30
							73	9									
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	Y	3	33	1			-0-
							3	9									
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	20	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	24	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	18	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

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	868	X	599	-0-	-269	-0-	26	1	561	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	784	X	593	-0-	-191	-0-	27	1	556	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	868	X	854	-0-	-14	-0-	32	1	811	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
04	780	X	1095	-0-	315	-0-	39	1	1046	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	35	1	942	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	31	1	870	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	992	N	732	-0-	-260	-0-	32	1	693	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	36	1	715	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	30	1	655	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	25	1	538	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	40	1	702	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

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	744	X	434	-0-	-310	-0-	19	1	406	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	12					21
							13	9									
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	3	Y	17	30	1			8
							19	9									
04	630	X	2885	-0-	2255	-0-	75	1	2779	3	Y	28					36
							31	9									
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	74	1	2358	3	Y	17	44	1			9
							19	9									
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	68	1	1644	3	Y	28					37
							31	9									
07	2976	X	1732	-0-	-1244	-0-	73	1	1638	3	Y	19					56
							21	9									
08	2976	X	1439	-0-	-1537	-0-	76	1	1321	3	Y	38	56	1			38
							42	9									
09	2880	X	2089	-0-	-791	-0-	77	1	1946	3	Y	60					98
							66	9									
10	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	71	1	1254	3	Y	59	102	1			55
							65	9									
11	1740	X	474	-0-	-1266	-0-	72	1	402	3	Y	-0-					55
12	2170	X	835	-0-	-1335	-0-	82	1	753	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	845	3	Y	2	2	1			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38 3	1 9	793	3	Y	3	2	1			1
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	905	3	Y	2	3	1			-0-
04	870	N	540	-0-	-330	-0-	33 2	1 9	505	3	Y	2	2	1			-0-
05	930	N	653	-0-	-277	-0-	36 3	1 9	614	3	Y	3	2	1			1
06	930	N	467	-0-	-463	-0-	25 2	1 9	440	3	Y	2	3	1			-0-
07	558	N	243	-0-	-315	-0-	14 2	1 9	227	3	Y	2	2	1			-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	33 3	1 9	574	3	Y	3	2	1			1
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	835	3	Y	2	2	1			1
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	714	3	Y	2	2	1			1
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51 29	1 9	805	3	Y	26	22	1			5
12	930	N	648	-0-	-282	-0-	38 25	1 9	585	3	Y	23	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		86	-0-	86	86	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					-0-
10	86	X	-0-	-0-	-86	-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: 86 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	42	37	1			13
							46	9									
02	308	X	293	-0-	-15	-0-	12	1	256	3	Y	23	24	1			12
							25	9									
03	341	X	329	-0-	-12	-0-	42	1	262	3	Y	23	33	1			2
							25	9									
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	50	1	341	3	Y	30	22	1			10
							33	9									
05	496	X	239	-0-	-257	-0-	30	1	188	3	Y	19	9	1			20
							21	9									
06	480	X	273	-0-	-207	-0-	38	1	213	3	Y	20	29	1			11
							22	9									
07	434	X	433	-0-	-1	-0-	57	1	336	3	Y	36	22	1			25
							40	9									
08	434	X	290	-0-	-144	-0-	34	1	212	3	Y	40	40	1			25
							44	9									
09	420	X	340	-0-	-80	-0-	44	1	260	3	Y	33	31	1			27
							36	9									
10	434	X	324	-0-	-110	-0-	36	1	244	3	Y	40	47	1			20
							44	9									
11	420	X	312	-0-	-108	-0-	45	1	263	3	Y	4	16	1			8
							4	9									
12	434	X	294	-0-	-140	-0-	25	1	258	3	Y	10	14	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 "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	744	X	603	-0-	-141	-0-	27	1	573	3	Y	3					12
							3	9									
02	672	X	457	-0-	-215	-0-	21	1	433	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	20	1	1041	3	Y	16	6	1			19
							18	9									
04	570	X	868	-0-	298	-0-	22	1	844	3	Y	2					21
							2	9									
05	589	X	550	-0-	-39	-0-	22	1	526	3	Y	2	16	1			7
							2	9									
06	1050	X	595	-0-	-455	-0-	18	1	574	3	Y	3					10
							3	9									
07	899	N	541	-0-	-358	-0-	19	1	520	3	Y	2					12
							2	9									
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	20	1	493	3	Y	5					17
							6	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	601	3	Y	1	12	1			6
							1	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	575	3	Y	3					9
							3	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	-0-					9
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	23	1	759	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	254	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	146	-0-	-195	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	295	-0-	-125	-0-	8	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	153	-0-	-281	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	125	-0-	-295	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	94	-0-	-216	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	Y	-0-					-0-
*12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	98	N	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 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 #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

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	837	X	761	-0-	-76	-0-		47	1	707	3	Y	6	2	1			5
								7	9									
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-		42	1	649	3	Y	3	3	1			5
								3	9									
03	837	X	629	-0-	-208	-0-		43	1	585	3	Y	1	6	1			-0-
								1	9									
04	810	X	1010	-0-	200	-0-		50	1	958	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-		48	1	1041	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-		57	1	1069	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	1054	N	792	-0-	-262	-0-		42	1	748	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		54	1	1108	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
09	1140	N	775	-0-	-365	-0-		50	1	722	3	Y	3					5
								3	9									
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-		61	1	813	3	Y	2	5	1			2
								2	9									
11	1140	N	591	-0-	-549	-0-		45	1	546	3	Y	-0-					2
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		58	1	949	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-		6	1	136	3	Y	22	21	1			7
								24	9									
02	168	N	79	-0-	-89	-0-		3	1	66	3	Y	9	11	1			5
								10	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-		13	1	84	3	Y	14	15	1			4
								15	9									
04	150	N	32	-0-	-118	-0-		4	1	24	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-		11	1	69	3	Y	14	5	1			12
								15	9									
06	120	N	32	-0-	-88	-0-		4	1	24	3	Y	4	11	1			5
								4	9									
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-		17	1	102	3	Y	23	13	1			15
								25	9									
08	93	N	56	-0-	-37	-0-		6	1	37	3	Y	12	17	1			10
								13	9									
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-		8	1	50	3	Y	13	12	1			11
								14	9									
10	155	N	27	-0-	-128	-0-		3	1	17	3	Y	6	13	1			4
								7	9									
11	60	N	21	-0-	-39	-0-		3	1	17	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
12	62	N	30	-0-	-32	-0-		2	1	26	3	Y	2	3	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	14 16	1 9	327	3	Y	5	4	1			1
02	224	X	185	-0-	-39	-0-	8 2	1 9	175	3	Y	2	2	1			1
03	248	X	219	-0-	-29	-0-	30 2	1 9	187	3	Y	2	3	1			-0-
04	330	X	262	-0-	-68	-0-	33 2	1 9	227	3	Y	2	1	1			1
05	341	X	204	-0-	-137	-0-	28 2	1 9	174	3	Y	2	1	1			2
06	330	X	180	-0-	-150	-0-	27 1	1 9	152	3	Y	1	2	1			1
07	279	X	247	-0-	-32	-0-	35 3	1 9	209	3	Y	3	2	1			2
08	279	X	152	-0-	-127	-0-	21 3	1 9	128	3	Y	3	3	1			2
09	270	X	72	-0-	-198	-0-	10 1	1 9	61	3	Y	1	2	1			1
10	248	X	126	-0-	-122	-0-	16 2	1 9	108	3	Y	2	2	1			1
11	240	X	223	-0-	-17	-0-	32 1	1 9	190	3	Y	1	1	1			1
12	248	X	186	-0-	-62	-0-	16 2	1 9	168	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	146	-0-	56	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	317	X	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	197	-0-	-330	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

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	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	X	248	-0-	-760	-0-	11	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1140	X	878	-0-	-262	-0-	53	1	824	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1178	X	705	-0-	-473	-0-	39	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1590	X	729	-0-	-861	-0-	40	1	687	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1643	X	620	-0-	-1023	-0-	35	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1643	X	875	-0-	-768	-0-	47	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	X	676	-0-	-194	-0-	41	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	745	X	745	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	840	X	794	-0-	-46	-0-	46	1	724	3	Y	22	18	1			4
							24	9									
12	868	X	251	-0-	-617	-0-	15	1	230	3	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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 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	1147	X	713	-0-	-434	-0-	31	1	664	3	Y	16					76
							18	9									
02	1512	X	165	-0-	-1347	-0-	8	1	154	3	Y	3	37	1			42
							3	9									
03	1674	X	99	-0-	-1575	-0-	2	1	90	3	Y	6	37	1			11
							7	9									
04	1620	X	687	-0-	-933	-0-	18	1	665	3	Y	4					15
							4	9									
05	775	X	369	-0-	-406	-0-	14	1	348	3	Y	6	15	1			6
							7	9									
06	690	X	360	-0-	-330	-0-	11	1	341	3	Y	7					13
							8	9									
07	713	X	55	-0-	-658	-0-	2	1	52	3	Y	1					14
							1	9									
08	713	X	84	-0-	-629	-0-	3	1	78	3	Y	3					17
							3	9									
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	11	1			6
10	372	X	41	-0-	-331	-0-	1	1	38	3	Y	2					8
							2	9									
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8
12	93	X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	93	X	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3	2	1			1
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	2	3	1			-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.		681	-0-	681	681	23	1	657	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		966	-0-	966	1647	42	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		1017	-0-	1017	2664	49	1	967	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3681	X	1017	-0-	-2664	-0-	45	1	972	3	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	958	-0-	-65	-0-	51	1	907	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	168	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174	2298	196	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1393	-0-	1393	3691	238	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	1517	-0-	-1383	2308	248	1	1269	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1222	-0-	-1878	430	211	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1057	-0-	-430	-0-	187	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1017	-0-	-564	-0-	187	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	229	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	232	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	824	-0-	-199	-0-	157	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	797	-0-	-343	-0-	154	1	641	2	Y	2					2
							2	9									
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	248	1	1011	2	Y	9					11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	588	-0-	-125	-0-	36	1	543	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1196	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	570	N	702	-0-	132	-0-	35	1	663	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	72	1	1559	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
08	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	52	1	1072	3	Y	10	5	1			8
							11	9									
09	1170	N	679	-0-	-491	-0-	43	1	627	3	Y	8					16
							9	9									
10	775	N	423	-0-	-352	-0-	29	1	390	3	Y	4	14	1			6
							4	9									
11	1110	N	700	-0-	-410	-0-	53	1	647	3	Y	-0-					6
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	979	-0-	-44	-0-	60	1	891	3	Y	25	10	1			19
							28	9									
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	Y	8	10	1			17
							9	9									
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	83	1	1133	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
04	960	X	1826	-0-	866	-0-	91	1	1726	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1954	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	105	1	1971	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	104	1	1836	3	Y	11	14	1			5
							12	9									
08	2046	X	1991	-0-	-55	-0-	92	1	1885	3	Y	13	7	1			11
							14	9									
09	2100	X	1323	-0-	-777	-0-	85	1	1227	3	Y	10					21
							11	9									
10	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	113	1	1498	3	Y	12	23	1			10
							13	9									
11	2100	X	1393	-0-	-707	-0-	105	1	1288	3	Y	-0-					10
12	1984	X	1602	-0-	-382	-0-	92	1	1508	3	Y	2	3	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	684	-0-	-91	-0-	30	1	647	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	756	X	405	-0-	-351	-0-	19	1	383	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
04	810	X	643	-0-	-167	-0-	16	1	619	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
05	682	X	627	-0-	-55	-0-	24	1	595	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	1620	X	802	-0-	-818	-0-	24	1	770	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1674	X	517	-0-	-1157	-0-	18	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1674	X	354	-0-	-1320	-0-	14	1	336	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	810	X	302	-0-	-508	-0-	10	1	289	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	837	X	617	-0-	-220	-0-	21	1	592	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	810	X	100	-0-	-710	-0-	2	1	95	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	19	1	608	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	223	-0-	163	-0-	6	1	216	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	35	-0-	-295	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	526	-0-	-94	-0-	33	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
02	560	X	314	-0-	-246	-0-	19	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	X	318	-0-	-302	-0-	22	1	295	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	510	X	667	-0-	157	-0-	33	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	38	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	682	X	49	-0-	-633	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	840	X	3	-0-	-837	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	810	X	2	-0-	-808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	Y	88	34	1			68
							97	9									
02	1120	X	980	-0-	-140	-0-	58	1	893	3	Y	26	36	1			58
							29	9									
03	1457	X	1057	-0-	-400	-0-	71	1	967	3	Y	17	69	1			6
							19	9									
04	1410	X	1581	-0-	171	-0-	78	1	1475	3	Y	25	17	1			14
							28	9									
05	1457	X	1274	-0-	-183	-0-	54	1	1174	3	Y	42	41	1			15
							46	9									
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	2232	3	Y	38	26	1			27
							42	9									
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	90	1	1597	3	Y	39	48	1			18
							43	9									
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	79	1	1624	3	Y	44	24	1			38
							48	9									
09	2400	X	1283	-0-	-1117	-0-	81	1	1166	3	Y	33					71
							36	9									
10	2480	X	1269	-0-	-1211	-0-	86	1	1142	3	Y	37	75	1			33
							41	9									
11	2400	X	1097	-0-	-1303	-0-	83	1	1014	3	Y	-0-					33
12	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	79	1	1287	3	Y	-0-	7	1			26

TOTAL GAS PROD: 17,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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	403	X	222	-0-	-181	-0-	14	1	207	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					1
03	403	X	216	-0-	-187	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					1
04	210	X	284	-0-	74	-0-	14	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	X	254	-0-	-46	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	26	1	542	3	Y	1					1
							1	9									
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					1
10	434	N	226	-0-	-208	-0-	16	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	263	-0-	-277	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1240	X	262	-0-	-978	-0-	11	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	X	363	-0-	-757	-0-	17	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	138	1	2537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	540	X	839	-0-	299	-0-	51	1	786	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	38	1	640	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2580	X	647	-0-	-1933	-0-	35	1	610	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2666	X	508	-0-	-2158	-0-	29	1	477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	38	1	661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	X	267	-0-	-573	-0-	16	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1473	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

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	1116	X	787	-0-	-329	-0-	49	1	727	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
02	1008	X	692	-0-	-316	-0-	42	1	647	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	1116	X	737	-0-	-379	-0-	50	1	684	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	960	X	1003	-0-	43	-0-	50	1	950	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1023	N	829	-0-	-194	-0-	44	1	779	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	38	1	787	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
09	1380	N	734	-0-	-646	-0-	47	1	683	3	Y	4					9
							4	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	65	1	869	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
11	810	N	564	-0-	-246	-0-	43	1	521	3	Y	-0-					4
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	707	3	Y	14	8	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

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	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	3	2	3				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3						Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 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	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	209	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	2436	-0-	2016	-0-	88	1	2348	3	Y	-0-					-0-
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1713	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	1430	-0-	-3850	-0-	50	1	1380	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1681	-0-	-582	-0-	57	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1229	-0-	-1034	-0-	54	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	2190	X	813	-0-	-1377	-0-	39	1	774	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	817	-0-	-950	-0-	36	1	781	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1478	-0-	-142	-0-	65	1	1374	3	Y	35	29	1			6
							39	9									
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	860	3	Y	22	22	1			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 18,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 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	4464	X	979	-0-	-3485	-0-	61	1	917	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4032	X	560	-0-	-3472	-0-	34	1	526	3	Y	-0-					1
03	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	100	1	1366	3	Y	-0-					1
04	2010	X	771	-0-	-1239	-0-	39	1	731	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	X	1619	-0-	-458	-0-	71	1	1546	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1320	X	332	-0-	-988	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					1
07	1457	X	835	-0-	-622	-0-	45	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	112	1	2307	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1560	X	13	-0-	-1547	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	137	1	2233	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	DLQ G-10		848	-0-	848	848	126	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	848					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1269	72	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	21	-0-	-1269	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	7	-0-	-413	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

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	326	X	326	-0-	-0-	-0-		26	1	276	3	Y	22	18	1			10
								24	9									
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-		29	1	325	3	Y	8	14	1			4
								9	9									
03	341	X	315	-0-	-26	-0-		22	1	282	3	Y	10	14	1			-0-
								11	9									
04	330	X	346	-0-	16	-0-		25	1	307	3	Y	13	9	1			4
								14	9									
05	403	X	294	-0-	-109	-0-		21	1	259	3	Y	13	12	1			5
								14	9									
06	390	X	289	-0-	-101	-0-		22	1	256	3	Y	10	11	1			4
								11	9									
07	372	N	303	-0-	-69	-0-		24	1	259	3	Y	18	15	1			7
								20	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-		29	1	288	3	Y	16	14	1			9
								18	9									
09	300	N	287	-0-	-13	-0-		24	1	242	3	Y	19	17	1			11
								21	9									
10	310	N	289	-0-	-21	-0-		24	1	243	3	Y	20	22	1			9
								22	9									
11	330	N	327	-0-	-3	-0-		27	1	289	3	Y	10	17	1			2
								11	9									
12	310	N	203	-0-	-107	-0-		16	1	179	3	Y	7	5	1			4
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

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	310	N	208	-0-	-102	-0-		8	1	180	3	Y	18	18	1			2
								20	9									
02	224	N	197	-0-	-27	-0-		8	1	174	3	Y	14	12	1			4
								15	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-		9	1	197	3	Y	18	19	1			3
								20	9									
04	210	N	277	-0-	67	-0-		12	1	235	3	Y	27	25	1			5
								30	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-		12	1	229	3	Y	22	21	1			6
								24	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-		13	1	248	3	Y	32	32	1			6
								35	9									
07	279	X	218	-0-	-61	-0-		9	1	186	3	Y	21	24	1			3
								23	9									
08	279	X	263	-0-	-16	-0-		11	1	230	3	Y	20	17	1			6
								22	9									
09	300	X	226	-0-	-74	-0-		10	1	198	3	Y	16	16	1			6
								18	9									
10	310	X	272	-0-	-38	-0-		10	1	192	3	Y	64	53	1			17
								70	9									
11	300	X	281	-0-	-19	-0-		12	1	267	3	Y	2	14	1			5
								2	9									
12	248	X	232	-0-	-16	-0-		12	1	219	3	Y	1	4	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		2680	-0-	2680	2680	139	1	2541	3	Y	-0-					1
04	14B2 EXT		5700	-0-	5700	8380	343	1	5310	3	Y	43					44
							47	9									
05	14B2 EXT		3885	-0-	3885	12265	208	1	3506	3	Y	155	78	1			121
							171	9									
06	14B2 EXT		2313	-0-	2313	14578	125	1	2157	3	Y	28	104	1			45
							31	9									
07	16389	X	1811	-0-	-14578	-0-	102	1	1685	3	Y	22					67
							24	9									
08	5890	X	2477	-0-	-3413	-0-	132	1	2321	3	Y	22					89
							24	9									
09	5700	X	1798	-0-	-3902	-0-	110	1	1687	3	Y	1					90
							1	9									
10	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	198	1	2983	3	Y	12					102
							13	9									
11	2400	X	1371	-0-	-1029	-0-	81	1	1290	3	Y	-0-					102
12	2480	X	1268	-0-	-1212	-0-	78	1	1186	3	Y	4					106
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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	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		2396	-0-	2396	2396	144	1	2233	3	Y	17					19
							19	9									
05	14B2 EXT		2231	-0-	2231	4627	119	1	2001	3	Y	101	38	1			82
							111	9									
06	14B2 EXT		1297	-0-	1297	5924	70	1	1205	3	Y	20	71	1			31
							22	9									
07	7297	X	1373	-0-	-5924	-0-	77	1	1277	3	Y	17					48
							19	9									
08	2480	X	887	-0-	-1593	-0-	47	1	820	3	Y	18					66
							20	9									
09	2400	X	324	-0-	-2076	-0-	20	1	303	3	Y	1					67
							1	9									
10	2232	X	472	-0-	-1760	-0-	29	1	436	3	Y	6					73
							7	9									
11	1320	X	571	-0-	-749	-0-	34	1	536	3	Y	1					74
							1	9									
12	1364	X	461	-0-	-903	-0-	28	1	431	3	Y	2					76
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	70	1	1048	3	Y	14	6	1			11
							15	9									
02	1120	X	956	-0-	-164	-0-	58	1	892	3	Y	5	6	1			10
							6	9									
03	1240	X	1100	-0-	-140	-0-	75	1	1022	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
04	1200	X	1606	-0-	406	-0-	80	1	1522	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	77	1	1684	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	95	1	1782	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	94	1	1663	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
08	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	81	1	1675	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
09	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	90	1	1293	3	Y	6					13
							7	9									
10	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	108	1	1430	3	Y	6	13	1			6
							7	9									
11	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	99	1	1211	3	Y	-0-					6
*12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	3	Y	11	7	1			10
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 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 #: 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	930	X	635	-0-	-295	-0-	39	1	588	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
02	784	X	547	-0-	-237	-0-	33	1	511	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	868	X	755	-0-	-113	-0-	51	1	701	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	690	X	934	-0-	244	-0-	47	1	884	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1458	3	Y	11	7	1			7
							12	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1503	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
09	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	73	1	1054	3	Y	10					19
							11	9									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	83	1	1097	3	Y	10	20	1			9
							11	9									
11	1530	N	887	-0-	-643	-0-	67	1	820	3	Y	-0-					9
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	59	1	972	3	Y	13	9	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	1147	X	391	-0-	-756	-0-	15	1	324	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
02	2100	X	350	-0-	-1750	-0-	14	1	296	3	Y	36	31	1			10
							40	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	120	1	2657	3	Y	41	48	1			3
							45	9									
04	2250	X	1536	-0-	-714	-0-	71	1	1407	3	Y	53	46	1			10
							58	9									
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	3	Y	49	46	1			13
							54	9									
06	2730	X	1453	-0-	-1277	-0-	68	1	1331	3	Y	49	53	1			9
							54	9									
07	2821	X	1435	-0-	-1386	-0-	66	1	1317	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
08	2821	X	1102	-0-	-1719	-0-	47	1	1011	3	Y	40	35	1			12
							44	9									
09	1530	X	1247	-0-	-283	-0-	60	1	1153	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
10	1488	X	554	-0-	-934	-0-	27	1	505	3	Y	20	24	1			8
							22	9									
11	1440	X	1426	-0-	-14	-0-	61	1	1306	3	Y	54	50	1			12
							59	9									
12	1426	X	1415	-0-	-11	-0-	69	1	1294	3	Y	47	47	1			12
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 15,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

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	2418	X	532	-0-	-1886	-0-	24	1	505	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2044	X	387	-0-	-1657	-0-	18	1	366	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	3	5	1			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	X	4	-0-	-1174	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	510	X	6	-0-	-504	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		88	-0-	88	88	3	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		106	-0-	106	194	4	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		3348	-0-	3348	3542	111	1	3233	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	5428	X	1886	-0-	-3542	-0-	63	1	1798	3	Y	23	18	1			6
							25	9									
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	51	1	2130	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
12	3472	X	2394	-0-	-1078	-0-	70	1	2312	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	36	430	1	2706	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	1692	-0-	1692	-0-	216	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	66	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	2914	X	389	-0-	-2525	-0-	56	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	51	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	1680	X	545	-0-	-1135	-0-	79	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	415	-0-	-81	-0-	54	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	217	-0-	-173	-0-	32	1	185	3	Y	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	69	1	1036	3	Y	98	39	1			77
							108	9									
02	1148	X	965	-0-	-183	-0-	56	1	875	3	Y	31	40	1			68
							34	9									
03	1240	X	1097	-0-	-143	-0-	73	1	1007	3	Y	15	76	1			7
							17	9									
04	1170	X	1636	-0-	466	-0-	80	1	1521	3	Y	32	21	1			18
							35	9									
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	81	1	1763	3	Y	51	51	1			18
							56	9									
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	3	Y	42	29	1			31
							46	9									
07	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	3	Y	49	58	1			22
							54	9									
08	1891	X	1796	-0-	-95	-0-	81	1	1658	3	Y	52	29	1			45
							57	9									
09	1950	X	1390	-0-	-560	-0-	87	1	1257	3	Y	42					87
							46	9									
10	2015	X	1478	-0-	-537	-0-	100	1	1326	3	Y	47	93	1			41
							52	9									
11	1950	X	1142	-0-	-808	-0-	86	1	1056	3	Y	-0-					41
12	1798	X	1466	-0-	-332	-0-	81	1	1333	3	Y	47	33	1			55
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 17,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

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	6789	X	6226	-0-	-563	-0-	391	1	5829	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	6132	X	5293	-0-	-839	-0-	321	1	4972	3	Y	-0-	2	1			3
03	6696	X	6138	-0-	-558	-0-	417	1	5720	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	6420	X	8464	-0-	2044	-0-	424	1	8040	3	Y	-0-					-0-
05	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	448	1	9775	3	Y	-0-					-0-
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	427	1	8010	3	Y	-0-					-0-
07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	506	1	8929	3	Y	-0-					-0-
08	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	425	1	8744	3	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6904	-0-	-356	-0-	447	1	6457	3	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6983	-0-	-519	-0-	489	1	6494	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	5539	-0-	-1721	-0-	418	1	5121	3	Y	-0-					-0-
*12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	440	1	7195	3	Y	39	20	1			19
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 90,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

01	992	X	771	-0-	-221	-0-	63	1	664	3	Y	40	34	1			18
							44	9									
02	896	X	410	-0-	-486	-0-	31	1	360	3	Y	17	26	1			9
							19	9									
03	992	X	656	-0-	-336	-0-	45	1	571	3	Y	36	26	1			19
							40	9									
04	750	X	471	-0-	-279	-0-	33	1	407	3	Y	28	34	1			13
							31	9									
05	775	X	425	-0-	-350	-0-	29	1	355	3	Y	37	35	1			15
							41	9									
06	750	X	481	-0-	-269	-0-	35	1	412	3	Y	31	32	1			14
							34	9									
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	26	1	275	3	Y	44	41	1			17
							48	9									
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	31	1	312	3	Y	41	35	1			23
							45	9									
09	480	N	269	-0-	-211	-0-	22	1	217	3	Y	27	32	1			18
							30	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	Y	60	51	1			27
							66	9									
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	25	1	268	3	Y	13	39	1			1
							14	9									
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	15	8	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

01	DLQ G-10		1142	-0-	1142	1142	170	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					-0-
04	2102	N	960	-0-	-1142	-0-	157	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	X	497	-0-	-495	-0-	91	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	248	-0-	-744	-0-	49	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	205	-0-	-755	-0-	48	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	496	X	3	-0-	-493	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	175	1	731	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	493					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		184	-0-	184	677	31	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	677	N	-0-	-0-	-677	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	DLQ G-10			908	-0-	908	908	124 75	1 9	709	2	Y	68					123
02	DLQ G-10			726	-0-	726	1634	118 19	1 9	589	2	Y	17					140
03	DLQ G-10			915	-0-	915	2549	154 14	1 9	747	2	Y	13					153
04	2800	N		919	-0-	-1881	668	149 8	1 9	762	2	Y	7					160
05	1316	N		648	-0-	-668	-0-	112 2	1 9	534	2	Y	2					162
06	900	N		696	-0-	-204	-0-	122 9	1 9	565	2	Y	8					170
07	961	N		799	-0-	-162	-0-	146 2	1 9	651	2	Y	2	120	1			52
08	892	N		892	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	715	2	Y	2					54
09	690	N		687	-0-	-3	-0-	159 7	1 9	521	2	Y	6					60
10	859	N		859	-0-	-0-	-0-	163 4	1 9	692	2	Y	4					64
11	870	N		767	-0-	-103	-0-	148	1	619	2	Y	-0-					64
*12	743	N		743	-0-	-0-	-0-	146	1	597	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	319	-0-	-84	-0-	14	1 3 9	302	3	Y	3					31
02	476	X	339	-0-	-137	-0-	16	1 3 9	320	3	Y	3	15	1			19
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	21	1 41 9	1119	3	Y	37	15	1			41
04	510	X	738	-0-	228	-0-	19	1 2 9	717	3	Y	2					43
05	678	X	678	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	647	3	Y	4	32	1			15
06	1140	X	492	-0-	-648	-0-	15	1 4 9	473	3	Y	4					19
07	1178	X	748	-0-	-430	-0-	26	1 6 9	716	3	Y	5					24
08	1178	X	675	-0-	-503	-0-	26	1 11 9	638	3	Y	10					34
09	750	X	365	-0-	-385	-0-	12	1 1 9	352	3	Y	1	24	1			11
10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	754	3	Y	7					18
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	882	3	Y	2					20
*12	865	X	865	-0-	-0-	-0-	26	1	839	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	69	1 13 9	1031	3	Y	12	5	1			10
02	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	938	3	Y	4	5	1			9
03	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	69	1 3 9	942	3	Y	3	10	1			2
04	1080	X	1507	-0-	427	-0-	75	1 4 9	1428	3	Y	4	3	1			3
05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	74	1 7 9	1622	3	Y	6	7	1			2
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	1812	3	Y	4	3	1			3
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	90	1 8 9	1581	3	Y	7	7	1			3
08	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	75	1 8 9	1549	3	Y	7	4	1			6
09	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	84	1 6 9	1212	3	Y	5					11
10	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	86	1 7 9	1139	3	Y	6	12	1			5
11	1590	N	903	-0-	-687	-0-	68	1	835	3	Y	-0-					5
12	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	61	1 11 9	994	3	Y	10	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3352	-0-	-337	-0-	210	1	3136	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
02	3332	X	2822	-0-	-510	-0-	171	1	2650	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
03	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	214	1	2933	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	3300	X	4579	-0-	1279	-0-	229	1	4348	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	236	1	5133	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	249	1	4678	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	266	1	4697	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	225	1	4624	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	4350	X	3616	-0-	-734	-0-	234	1	3380	3	Y	2					4
							2	9									
10	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	277	1	3686	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	4350	X	3205	-0-	-1145	-0-	242	1	2963	3	Y	-0-					2
12	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	246	1	4029	3	Y	5	3	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 49,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	29	1	96	7	11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	30	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	34	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	50	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	58	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	57	1			125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	121	1			70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 467

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. (I) GAS LIFT(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	5432	-0-	-1140	-0-	563	1	4869	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	3979	-0-	-1957	-0-	224	1	3727	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	6448	X	5142	-0-	-1306	-0-	161	1	4971	3	Y	9					9
							10	9									
04	5400	X	8677	-0-	3277	-0-	267	1	8402	3	Y	7	13	1			3
							8	9									
05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	348	1	11881	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	349	1	12767	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	290	1	8845	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	6758	X	5562	-0-	-1196	-0-	175	1	5381	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	6540	X	6055	-0-	-485	-0-	240	1	5811	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	6758	X	5499	-0-	-1259	-0-	182	1	5311	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	6540	X	5121	-0-	-1419	-0-	187	1	4922	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
12	6758	X	5464	-0-	-1294	-0-	195	1	5257	3	Y	11	8	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 85,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 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	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	276	1	4118	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3527	-0-	-757	-0-	214	1	3313	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	281	1	3852	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	5949	-0-	1629	-0-	298	1	5651	3	Y	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	281	1	6115	3	Y	-0-					-0-
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	368	1	6900	3	Y	-0-					-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	348	1	6145	3	Y	-0-					-0-
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	307	1	6324	3	Y	-0-					-0-
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	359	1	5179	3	Y	-0-					-0-
10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	385	1	5112	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4905	-0-	-225	-0-	371	1	4534	3	Y	-0-					-0-
*12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	308	1	5032	3	Y	25	13	1			12
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 66,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (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	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	359	1	5356	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	5740	X	4915	-0-	-825	-0-	298	1	4616	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	6355	X	5305	-0-	-1050	-0-	361	1	4943	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	5910	X	7137	-0-	1227	-0-	357	1	6780	3	Y	-0-	1	1			1
05	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	396	1	8630	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	459	1	8612	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	431	1	7603	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	398	1	8198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	424	1	6117	3	Y	2					3
							2	9									
10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	495	1	6576	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	450	1	5509	3	Y	-0-					1
*12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	388	1	6343	3	Y	52	27	1			26
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 84,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

01	DLQ G-10		7232	-0-	7232	7232	1077	1	6155	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6932	-0-	6932	14164	1154	1	5778	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		7476	-0-	7476	21640	1278	1	6198	2	Y	-0-					-0-
04	28885	X	7245	-0-	-21640	-0-	1184	1	6061	2	Y	-0-					-0-
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1316	1	6295	2	Y	6					6
							7	9									
06	7440	X	7318	-0-	-122	-0-	1295	1	6015	2	Y	7					13
							8	9									
07	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	1298	1	5771	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
08	7564	X	7115	-0-	-449	-0-	1401	1	5713	2	Y	1					3
							1	9									
09	7320	X	5550	-0-	-1770	-0-	1301	1	4245	2	Y	4					7
							4	9									
10	7564	X	7220	-0-	-344	-0-	1378	1	5839	2	Y	3					10
							3	9									
11	7320	X	7062	-0-	-258	-0-	1363	1	5695	2	Y	4					14
							4	9									
12	7130	X	7125	-0-	-5	-0-	1402	1	5714	2	Y	8					22
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 84,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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. 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	8959	X	7054	-0-		-1905	-0-		699	1	6043	3	Y	284	225	1			62
									312	9									
02	8092	X	5721	-0-		-2371	-0-		320	1	5343	3	Y	15	71	1			6
									41	4	17	9							
03	8959	X	8710	-0-		-249	-0-		241	1	8359	3	Y	100	106	1			-0-
									110	9									
04	7200	X	5929	-0-		-1271	-0-		176	1	5722	3	Y	28	23	1			5
									31	9									
05	7440	X	4975	-0-		-2465	-0-		136	1	4808	3	Y	28	26	1			7
									31	9									
06	7740	X	5071	-0-		-2669	-0-		130	1	4905	3	Y	33	31	1			9
									36	9									
07	5417	X	5417	-0-		-0-	-0-		162	1	5232	3	Y	21	24	1			6
									23	9									
08	6192	X	6192	-0-		-0-	-0-		190	1	5963	3	Y	35	34	1			7
									39	9									
09	6385	X	6385	-0-		-0-	-0-		246	1	6106	3	Y	30	30	1			7
									33	9									
10	6704	X	6704	-0-		-0-	-0-		220	1	6441	3	Y	39	38	1			8
									43	9									
11	6774	X	6774	-0-		-0-	-0-		243	1	6477	3	Y	49	40	1			17
									54	9									
*12	6754	X	6754	-0-		-0-	-0-		238	1	6468	3	Y	44	34	1			27
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 75,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

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	2821	X	2270	-0-		-551	-0-		279	1	1866	3	Y	89	87	1			26
									27	4	98	9							
02	2548	X	2054	-0-		-494	-0-		248	1	1704	3	Y	69	82	1			13
									26	4	76	9							
03	2821	X	2073	-0-		-748	-0-		737	1	1270	3	Y	60	73	1			-0-
									66	9									
04	2580	X	2285	-0-		-295	-0-		914	1	1295	3	Y	69	58	1			11
									76	9									
05	2666	X	2039	-0-		-627	-0-		1022	1	959	3	Y	53	50	1			14
									58	9									
06	2190	X	2127	-0-		-63	-0-		959	1	1120	3	Y	44	50	1			8
									48	9									
07	2356	X	2115	-0-		-241	-0-		1015	1	1032	3	Y	62	49	1			21
									68	9									
08	2356	X	1649	-0-		-707	-0-		651	1	887	3	Y	101	97	1			25
									111	9									
09	2280	X	852	-0-		-1428	-0-		421	1	395	3	Y	33	46	1			12
									36	9									
10	2201	X	1610	-0-		-591	-0-		630	1	917	3	Y	57	57	1			12
									63	9									
11	2130	X	1850	-0-		-280	-0-		336	1	1321	3	Y	175	153	1			34
									193	9									
12	2108	X	1396	-0-		-712	-0-		155	1	1084	3	Y	143	114	1			63
									157	9									

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	3			N	-0-					28
02	4480	X	3332	-0-	-1148	-0-	3332	3			N	-0-					28
03	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	4608	3	34	9	N	31					59
04	5130	X	4102	-0-	-1028	-0-	4085	3	17	9	N	15					74
05	5301	X	4071	-0-	-1230	-0-	4060	3	11	9	N	10					84
06	4110	X	3477	-0-	-633	-0-	3474	3	3	9	N	3					87
07	4650	X	3797	-0-	-853	-0-	3790	3	7	9	N	6					93
08	4650	X	3563	-0-	-1087	-0-	3553	3	10	9	N	9					102
09	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	3581	3	7	9	N	6					108
10	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3689	3	6	9	N	5					113
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5702	3	8	9	N	7					120
*12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4003	3	7	9	N	6					126

TOTAL GAS PROD: 47,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 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	1581	X	1277	-0-	-304	-0-	132	1	1145	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1151	-0-	-277	-0-	65	1	1078	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	3	Y	3					3
							3	9									
04	1440	X	1160	-0-	-280	-0-	35	1	1123	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	1488	X	979	-0-	-509	-0-	27	1	950	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1530	X	998	-0-	-532	-0-	26	1	970	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	31	1	1011	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	34	1	1076	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1057	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	39	1	1135	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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

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	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	280	1	4186	3	Y	-0-					1
02	5544	X	4037	-0-	-1507	-0-	244	1	3781	3	Y	11					12
							12	9									
03	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	309	1	4242	3	Y	6					18
							7	9									
04	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	279	1	5300	3	Y	8	13	1			13
							9	9									
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	323	1	7048	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	233	1	4365	3	Y	10	8	1			8
							11	9									
07	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	288	1	5087	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
08	6169	X	5484	-0-	-685	-0-	253	1	5214	3	Y	15	8	1			13
							17	9									
09	5970	X	4265	-0-	-1705	-0-	276	1	3977	3	Y	11					24
							12	9									
10	6169	X	4082	-0-	-2087	-0-	285	1	3786	3	Y	10	24	1			10
							11	9									
11	5310	X	3015	-0-	-2295	-0-	228	1	2787	3	Y	-0-					10
12	5487	X	3425	-0-	-2062	-0-	197	1	3226	3	Y	2	3	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

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	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	440	1	3804	3	Y	-0-					1
02	4872	X	3636	-0-	-1236	-0-	204	1	3406	3	Y	-0-					1
							26	4									
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	152	1	5271	3	Y	8					9
							9	9									
04	4530	X	3722	-0-	-808	-0-	111	1	3604	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
05	4681	X	2941	-0-	-1740	-0-	81	1	2853	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	4830	X	2924	-0-	-1906	-0-	75	1	2841	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	5022	X	3445	-0-	-1577	-0-	103	1	3338	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	5022	X	3449	-0-	-1573	-0-	107	1	3336	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	141	1	3511	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	111	1	3267	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	123	1	3290	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	138	1	3738	3	Y	9	6	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 44,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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. (I) GAS LIFT(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	12945	-0-	-2214	-0-	813	1	12132	3	Y	-0-					2
02	13692	X	11932	-0-	-1760	-0-	719	1	11147	3	Y	60					62
							66	9									
03	15159	X	13690	-0-	-1469	-0-	928	1	12725	3	Y	34					96
							37	9									
04	13530	X	20180	-0-	6650	-0-	1007	1	19109	3	Y	58	79	1			75
							64	9									
05	23923	X	23923	-0-	-0-	-0-	1045	1	22776	3	Y	93	132	1			36
							102	9									
06	22938	X	22938	-0-	-0-	-0-	1155	1	21689	3	Y	85	59	1			62
							94	9									
07	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	1133	1	20007	3	Y	86	109	1			39
							95	9									
08	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	924	1	19005	3	Y	98	53	1			84
							108	9									
09	16020	X	14192	-0-	-1828	-0-	915	1	13202	3	Y	68					152
							75	9									
10	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	1233	1	16384	3	Y	71	156	1			67
							78	9									
11	16020	X	13807	-0-	-2213	-0-	1043	1	12764	3	Y	-0-					67
*12	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	958	1	15670	3	Y	13	21	1			59
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 209,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10260	-0-	-1954	-0-	644	1	9616	3	Y	-0-					6
02	11032	X	8958	-0-	-2074	-0-	543	1	8415	3	Y	-0-					6
03	12214	X	10188	-0-	-2026	-0-	693	1	9495	3	Y	-0-					6
04	11370	X	14974	-0-	3604	-0-	750	1	14224	3	Y	-0-	3	1			3
05	17797	X	17797	-0-	-0-	-0-	781	1	17016	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	831	1	15591	3	Y	-0-					-0-
07	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	863	1	15233	3	Y	-0-					-0-
08	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	737	1	15170	3	Y	-0-					-0-
09	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	798	1	11515	3	Y	-0-					-0-
10	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	927	1	12317	3	Y	-0-					-0-
11	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	953	1	11664	3	Y	-0-					-0-
*12	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	737	1	12047	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 161,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	359	1	3107	3	Y	294	297	1			65
							323	9									
02	3836	X	1580	-0-	-2256	-0-	80	1	1337	3	Y	139	153	1			51
							10	4	153	9							
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	191	1	4521	3	Y	178	229	1			-0-
							196	9									
04	4110	X	3097	-0-	-1013	-0-	145	1	2797	3	Y	141	114	1			27
							155	9									
05	3782	X	1765	-0-	-2017	-0-	160	1	1452	3	Y	139	132	1			34
							153	9									
06	4380	X	2743	-0-	-1637	-0-	130	1	2417	3	Y	178	166	1			46
							196	9									
07	4898	X	3556	-0-	-1342	-0-	198	1	3236	3	Y	111	125	1			32
							122	9									
08	4898	X	3980	-0-	-918	-0-	170	1	3632	3	Y	162	160	1			34
							178	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	161	1	2942	3	Y	144	143	1			35
							158	9									
10	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	111	1	2456	3	Y	95	112	1			18
							105	9									
11	3840	X	2203	-0-	-1637	-0-	119	1	2016	3	Y	62	60	1			20
							68	9									
12	3968	X	2353	-0-	-1615	-0-	93	1	2194	3	Y	60	44	1			36
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 35,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8166	-0-	-49	-0-	1	1	8097	3	N	62	31	1			43
							68	9									
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	1	1	8681	3	N	60					103
							66	9									
03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11466	3	9	4	N	115	83	1			135
							127	9									
04	7890	X	10018	-0-	2128	-0-	9	1	9930	3	N	72	95	1			112
							79	9									
05	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	11	1	10254	3	N	66	84	1			94
							73	9									
06	10080	X	9154	-0-	-926	-0-	5	1	9066	3	N	75	90	1			79
							83	9									
07	10416	X	10081	-0-	-335	-0-	5	1	9991	3	N	77	95	1			61
							85	9									
08	10416	X	9022	-0-	-1394	-0-	4	1	8931	3	N	79					140
							87	9									
09	10020	X	9598	-0-	-422	-0-	4	1	9507	3	N	79	100	1			119
							87	9									
10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	6	1	10971	3	N	86	100	1			105
							95	9									
11	9750	X	8621	-0-	-1129	-0-	3	1	8520	3	N	89	106	1			88
							98	9									
12	10075	X	9021	-0-	-1054	-0-	3	1	8916	3	N	93	101	1			80
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 115,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

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

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

01	5766 X	3760	-0-	-2006	-0-	390	1	3370	3	Y	-0-					2
02	5208 X	4594	-0-	-614	-0-	258	1	4303	3	Y	-0-					2
						33	4									
03	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	181	1	6271	3	Y	10					12
						11	9									
04	5220 X	3983	-0-	-1237	-0-	119	1	3855	3	Y	8	17	1			3
						9	9									
05	5084 X	3210	-0-	-1874	-0-	88	1	3113	3	Y	8	9	1			2
						9	9									
06	5760 X	3645	-0-	-2115	-0-	94	1	3539	3	Y	11	10	1			3
						12	9									
07	5394 X	4265	-0-	-1129	-0-	128	1	4130	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
08	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	146	1	4574	3	Y	10	10	1			2
						11	9									
09	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	181	1	4504	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	147	1	4306	3	Y	9	9	1			2
						10	9									
11	4590 X	4296	-0-	-294	-0-	153	1	4095	3	Y	44	31	1			15
						48	9									
12	4867 X	4756	-0-	-111	-0-	167	1	4542	3	Y	43	32	1			26
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 52,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

01	T. A.	-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-	1	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. 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	3689	X	3197	-0-		-492	-0-	318	1	2745	3	Y	122	168	1			27
								134	9									
02	3332	X	2792	-0-		-540	-0-	140	1	2326	3	Y	281	207	1			101
								17	4	309	9							
03	3565	X	506	-0-		-3059	-0-	173	1	333	9	Y	303	310	1			94
04	3450	X	1763	-0-		-1687	-0-	108	1	1357	3	Y	271	298	1			67
								298	9									
05	3565	X	940	-0-		-2625	-0-	107	1	527	3	Y	278	274	1			71
								306	9									
06	3090	X	2259	-0-		-831	-0-	83	1	1832	3	Y	313	302	1			82
								344	9									
07	3100	X	1467	-0-		-1633	-0-	109	1	1162	3	Y	178	205	1			55
								196	9									
08	2820	X	2820	-0-		-0-	-0-	121	1	2482	3	Y	197	210	1			42
								217	9									
09	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	133	1	2189	3	Y	183	181	1			44
								201	9									
10	2763	X	2763	-0-		-0-	-0-	117	1	2400	3	Y	224	222	1			46
								246	9									
11	3496	X	3496	-0-		-0-	-0-	138	1	3225	3	Y	121	128	1			39
								133	9									
*12	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	143	1	3400	3	Y	111	82	1			68
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 28,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

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. 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	8773	X	7194	-0-		-1579	-0-	726	1	6273	3	Y	177	172	1			40
								195	9									
02	7924	X	4263	-0-		-3661	-0-	235	1	3926	3	Y	65	80	1			25
								30	4	72	9							
03	9632	X	9632	-0-		-0-	-0-	267	1	9259	3	Y	96	120	1			1
								106	9									
04	8190	X	6495	-0-		-1695	-0-	192	1	6215	3	Y	80	65	1			16
								88	9									
05	7223	X	4775	-0-		-2448	-0-	129	1	4560	3	Y	78	75	1			19
								86	9									
06	8580	X	6139	-0-		-2441	-0-	156	1	5881	3	Y	93	88	1			24
								102	9									
07	8339	X	5952	-0-		-2387	-0-	176	1	5710	3	Y	60	67	1			17
								66	9									
08	8339	X	6868	-0-		-1471	-0-	209	1	6550	3	Y	99	95	1			21
								109	9									
09	6815	X	6815	-0-		-0-	-0-	260	1	6469	3	Y	78	80	1			19
								86	9									
10	6355	X	6087	-0-		-268	-0-	199	1	5819	3	Y	63	70	1			12
								69	9									
11	6660	X	6075	-0-		-585	-0-	213	1	5673	3	Y	172	125	1			59
								189	9									
12	7037	X	6290	-0-		-747	-0-	217	1	5887	3	Y	169	125	1			103
								186	9									

TOTAL GAS PROD: 76,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,230

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. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-916	-0-	92	1	793	3	Y	335	320	1			74
							369	9									
02	1960	X	1553	-0-	-407	-0-	79	1	1323	3	Y	128	154	1			48
							10	4	141	9							
03	1953	X	326	-0-	-1627	-0-	125	1	201	9	Y	183	231	1			-0-
04	1710	X	714	-0-	-996	-0-	70	1	494	3	Y	136	110	1			26
							150	9									
05	1767	X	234	-0-	-1533	-0-	87	1	147	9	Y	134	127	1			33
06	1650	X	760	-0-	-890	-0-	63	1	517	3	Y	164	154	1			43
							180	9									
07	1705	X	218	-0-	-1487	-0-	102	1	116	9	Y	105	118	1			30
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	78	1	974	3	Y	113	119	1			24
							124	9									
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	3	Y	85	88	1			21
							94	9									
10	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1483	3	Y	116	113	1			24
							128	9									
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	62	1	1591	3	Y	76	75	1			25
							84	9									
*12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	3	Y	68	51	1			42
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 12,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1	1	10117	3	N	147	148	1			89
							162	9									
02	8932	X	6596	-0-	-2336	-0-	1	1	6488	3	N	97					186
							107	9									
03	9889	X	8818	-0-	-1071	-0-	8752	3	7	4	N	54	101	1			139
							59	9									
04	9960	X	7190	-0-	-2770	-0-	6	1	7114	3	N	64	93	1			110
							70	9									
05	10292	X	8956	-0-	-1336	-0-	9	1	8846	3	N	92	97	1			105
							101	9									
06	9960	X	6737	-0-	-3223	-0-	4	1	6656	3	N	70	93	1			82
							77	9									
07	8804	X	7320	-0-	-1484	-0-	3	1	7255	3	N	56	84	1			54
							62	9									
08	8959	X	7100	-0-	-1859	-0-	3	1	7032	3	N	59					113
							65	9									
09	8670	X	5521	-0-	-3149	-0-	2	1	5462	3	N	52	76	1			89
							57	9									
10	8959	X	4959	-0-	-4000	-0-	3	1	4889	3	N	61	73	1			77
							67	9									
11	7080	X	6845	-0-	-235	-0-	2	1	6775	3	N	62	76	1			63
							68	9									
12	7316	X	6920	-0-	-396	-0-	3	1	6837	3	N	73	75	1			61
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 87,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

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

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	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	798	1	5344	3	Y	127	120	1			43
							79	4	140	9							
02	4732	X	4466	-0-	-266	-0-	538	1	3703	3	Y	153	164	1			32
							57	4	168	9							
03	5239	X	3461	-0-	-1778	-0-	737	1	2599	3	Y	114	146	1			-0-
							125	9									
04	6150	X	4722	-0-	-1428	-0-	909	1	3656	3	Y	143	120	1			23
							157	9									
05	6355	X	3121	-0-	-3234	-0-	737	1	2262	3	Y	111	104	1			30
							122	9									
06	6150	X	3476	-0-	-2674	-0-	960	1	2364	3	Y	138	146	1			22
							152	9									
07	4960	X	2179	-0-	-2781	-0-	619	1	1451	3	Y	99	84	1			37
							109	9									
08	4867	X	2072	-0-	-2795	-0-	572	1	1335	3	Y	150	152	1			35
							165	9									
09	4710	X	2555	-0-	-2155	-0-	953	1	1429	3	Y	157	142	1			50
							173	9									
10	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	592	1	2228	3	Y	109	136	1			23
							120	9									
11	3480	X	314	-0-	-3166	-0-	274	1	40	3	Y	-0-	21	1			2
12	2635	X	15	-0-	-2620	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	4	3	1			2
							4	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	272	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	25	1	302	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	23	1	279	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	291	3	N	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	28	1	291	3	N	6	5	1			2
							7	9									
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	21	1	208	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	21	1	211	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	29	1	298	3	N	6	5	1			3
							7	9									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	4	6	1			1
							4	9									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	209	3	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	N	22	18	1			8
							24	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	14	19	1			3
							15	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	16	19	1			-0-
							18	9									
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	39	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	26	1	316	3	N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	30	1	347	3	N	-0-					-0-
07	527	N	240	-0-	-287	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	233	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	5	1	194	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	127	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	5	1	145	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	5	1	149	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	4	1	124	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1332	-0-	1332	1350	34	1	1298	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		537	-0-	537	1887	21	1	516	3	N	-0-					-0-
06	2262	X	375	-0-	-1887	-0-	12	1	363	3	N	-0-					-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	N	-0-					-0-
08	1364	X	241	-0-	-1123	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	284	-0-	-1036	-0-	9	1	275	3	N	-0-					-0-
10	527	X	218	-0-	-309	-0-	7	1	211	3	N	-0-					-0-
11	441	X	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	3	N	-0-					-0-
12	279	X	175	-0-	-104	-0-	5	1	170	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	3	N	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

01	25451	X	20391	-0-	-5060	-0-	308	1	19314	3	Y	634	633	1	7	8	53
							72	4	697	9							
02	22988	X	18123	-0-	-4865	-0-	130	1	17277	3	Y	590	583	1	5	8	55
							67	4	649	9							
03	25203	X	19638	-0-	-5565	-0-	279	1	18611	3	Y	610	607	1	7	8	51
							77	4	671	9							
04	23160	X	18222	-0-	-4938	-0-	337	1	17251	3	Y	500	500	1	2	8	49
							84	4	550	9							
05	22320	X	16918	-0-	-5402	-0-	258	1	16116	3	Y	426	414	1			61
							75	4	469	9							
06	19740	X	13953	-0-	-5787	-0-	216	1	13226	3	Y	404	384	1			81
							67	4	444	9							
07	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	33	1	2460	3	Y	79	82	1	1	8	77
							13	4	87	9							
08	DLQ G-10		26153	-0-	26153	28746	393	1	25097	3	Y	519	498	1			98
							92	4	571	9							
09	DLQ G-10		14362	-0-	14362	43108	263	1	13740	3	Y	268	351	1			15
							64	4	295	9							
10	63247	X	20139	-0-	-43108	-0-	445	1	18871	3	Y	644	652	1			7
							115	4	708	9							
11	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					7
12	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 170,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,674

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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	8649	X	6684	-0-	-1965	-0-	99	1	6219	3	Y	312	312	1	3	8	43
							23	4	343	9							
02	7812	X	5846	-0-	-1966	-0-	39	1	5195	3	Y	538	532	1	5	8	44
							20	4	592	9							
03	8649	X	6421	-0-	-2228	-0-	88	1	5867	3	Y	402	399	1	5	8	42
							24	4	442	9							
04	7800	X	6496	-0-	-1304	-0-	112	1	5717	3	Y	581	581	1	3	8	39
							28	4	639	9							
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	106	1	6606	3	Y	682	662	1	1	8	58
							31	4	750	9							
06	6480	X	4381	-0-	-2099	-0-	66	1	4016	3	Y	254	258	1			54
							20	4	279	9							
07	DLQ G-10		8338	-0-	8338	8338	104	1	7872	3	Y	282	292	1	1	8	43
							52	4	310	9							
08	DLQ G-10		5921	-0-	5921	14259	81	1	5161	3	Y	532	512	1			63
							94	4	585	9							
09	DLQ G-10		6052	-0-	6052	20311	104	1	5468	3	Y	358	362	1			59
							86	4	394	9							
10	26839	X	6528	-0-	-20311	-0-	127	1	5387	3	Y	793	835	1			17
							142	4	872	9							
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					17
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 64,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,734

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 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	19127	X	16648	-0-	-2479	-0-	252	1	15774	3	Y	513	512	1	6	8	64
							58	4	564	9							
02	15820	X	13679	-0-	-2141	-0-	97	1	12981	3	Y	501	496	1	4	8	65
							50	4	551	9							
03	17949	X	15205	-0-	-2744	-0-	216	1	14410	3	Y	473	470	1	6	8	62
							59	4	520	9							
04	28744	X	28744	-0-	-0-	-0-	540	1	27606	3	Y	422	422	1	2	8	60
							134	4	464	9							
05	17856	X	14672	-0-	-3184	-0-	223	1	13952	3	Y	393	382	1			71
							65	4	432	9							
06	16110	X	11230	-0-	-4880	-0-	174	1	10654	3	Y	316	301	1			86
							54	4	348	9							
07	DLQ G-10		20288	-0-	20288	20288	259	1	19575	3	Y	354	367	1	2	8	71
							65	4	389	9							
08	DLQ G-10		13058	-0-	13058	33346	193	1	12347	3	Y	405	389	1			87
							72	4	446	9							
09	DLQ G-10		13299	-0-	13299	46645	244	1	12772	3	Y	212	275	1			24
							50	4	233	9							
10	53385	X	6740	-0-	-46645	-0-	151	1	6375	3	Y	167	175	1			16
							30	4	184	9							
11	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					16
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 153,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,756

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17551	-0-	-2630	-0-	269	1	16821	3	Y	363	363	1	3	8	57
							62	4	399	9							
02	17696	X	15361	-0-	-2335	-0-	111	1	14848	3	Y	313	309	1	3	8	58
							58	4	344	9							
03	19468	X	16411	-0-	-3057	-0-	236	1	15766	3	Y	313	311	1	4	8	56
							65	4	344	9							
04	18270	X	15013	-0-	-3257	-0-	281	1	14351	3	Y	283	283	1	1	8	55
							70	4	311	9							
05	17856	X	14840	-0-	-3016	-0-	227	1	14235	3	Y	283	275	1			63
							67	4	311	9							
06	16980	X	12574	-0-	-4406	-0-	197	1	12018	3	Y	271	258	1			76
							61	4	298	9							
07	DLQ G-10		17281	-0-	17281	17281	218	1	16454	3	Y	475	493	1	3	8	55
							86	4	523	9							
08	DLQ G-10		13051	-0-	13051	30332	197	1	12551	3	Y	237	227	1			65
							42	4	261	9							
09	DLQ G-10		11195	-0-	11195	41527	205	1	10752	3	Y	177	160	1			82
							43	4	195	9							
10	52058	X	10531	-0-	-41527	-0-	233	1	9884	3	Y	324	341	1			65
							58	4	356	9							
11	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					65
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 143,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,039

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11871	-0-	-467	-0-	181	1	11371	3	Y	251	251	1	2	8	33
							43	4	276	9							
02	11144	X	10003	-0-	-1141	-0-	72	1	9608	3	Y	260	258	1	2	8	33
							37	4	286	9							
03	12338	X	10870	-0-	-1468	-0-	156	1	10397	3	Y	249	247	1	3	8	32
							43	4	274	9							
04	11940	X	10185	-0-	-1755	-0-	189	1	9677	3	Y	247	247	1	1	8	31
							47	4	272	9							
05	12338	X	10240	-0-	-2098	-0-	157	1	9824	3	Y	194	189	1			36
							46	4	213	9							
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	182	1	11148	3	Y	182	173	1			45
							56	4	200	9							
07	DLQ G-10		12963	-0-	12963	12963	167	1	12592	3	Y	159	165	1	1	8	38
							29	4	175	9							
08	DLQ G-10		10655	-0-	10655	23618	162	1	10357	3	Y	106	102	1			42
							19	4	117	9							
09	DLQ G-10		6376	-0-	6376	29994	117	1	6114	3	Y	108	72	1			78
							26	4	119	9							
10	34144	X	4150	-0-	-29994	-0-	93	1	3960	3	Y	75	92	1			61
							14	4	83	9							
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					61
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 98,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 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	38502	X	31567	-0-		-6935		-0-	487	1	30495	3	Y	428	427	1	5	8	21
									114	4	471	9							
02	34720	X	27897	-0-		-6823		-0-	205	1	27213	3	Y	339	335	1	3	8	22
									106	4	373	9							
03	37944	X	30413	-0-		-7531		-0-	442	1	29516	3	Y	303	301	1	4	8	20
									122	4	333	9							
04	34710	X	28606	-0-		-6104		-0-	540	1	27606	3	Y	295	295	1	1	8	19
									135	4	325	9							
05	33759	X	28425	-0-		-5334		-0-	440	1	27542	3	Y	285	277	1			27
									129	4	314	9							
06	30540	X	24712	-0-		-5828		-0-	389	1	23800	3	Y	365	347	1			45
									121	4	402	9							
07	36318	X	36318	-0-		-0-		-0-	471	1	35563	3	Y	222	231	1	1	8	35
									40	4	244	9							
08	25256	X	25256	-0-		-0-		-0-	386	1	24656	3	Y	167	161	1			41
									30	4	184	9							
09	28620	X	23887	-0-		-4733		-0-	441	1	23106	3	Y	254	113	1			182
									61	4	279	9							
10	22860	X	21466	-0-		-1394		-0-	485	1	20564	3	Y	326	342	1			166
									58	4	359	9							
11	22860	X	NO RPT	-0-		-22860		-0-					Y	NO RPT					166
12	23622	X	NO RPT	-0-		-23622		-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 278,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	4259	-0-		-8575		-0-	412	1	3232	3	N	436	12	8			734
									135	4	480	9							
02	11592	X	3563	-0-		-8029		-0-	620	1	2531	3	N	238	365	1	9	8	598
									150	4	262	9							
03	8556	X	5961	-0-		-2595		-0-	1296	1	3814	3	N	492	359	1	1	8	730
									310	4	541	9							
04	8040	X	5445	-0-		-2595		-0-	1534	1	3073	3	N	489	750	1	21	8	448
									300	4	538	9							
05	5620	X	5620	-0-		-0-		-0-	1587	1	2869	3	N	776	355	1	8	8	861
									310	4	854	9							
06	4515	X	4515	-0-		-0-		-0-	1489	1	2481	3	N	223	198	1			886
									300	4	245	9							
07	5952	X	3443	-0-		-2509		-0-	1082	1	2095	3	N	5	183	1	4	8	704
									260	4	6	9							
08	5952	X	4488	-0-		-1464		-0-	730	1	3250	3	N	316	372	1	4	8	644
									160	4	348	9							
09	5460	X	4258	-0-		-1202		-0-	1129	1	2748	3	N	346	198	1	6	8	786
									381	9									
10	5611	X	4027	-0-		-1584		-0-	430	1	3263	3	N	304	193	1	1	8	896
									334	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-		-4530		-0-					N	NO RPT					896
12	4495	X	NO RPT	-0-		-4495		-0-					N	NO RPT					896

TOTAL GAS PROD: 45,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,625

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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	95263	X	81787	-0-	-13476	-0-	78835	3	280	4	Y	2429	2425	1	28	8	44
							2672	9									
02	86044	X	73978	-0-	-12066	-0-	71578	3	271	4	Y	1935	1912	1	18	8	49
							2129	9									
03	92318	X	78737	-0-	-13581	-0-	76187	3	306	4	Y	2040	2028	1	25	8	36
							2244	9									
04	83550	X	73214	-0-	-10336	-0-	70924	3	334	4	Y	1778	1778	1	8	8	28
							1956	9									
05	85870	X	74046	-0-	-11824	-0-	71579	3	325	4	Y	1947	1890	1	2	8	83
							2142	9									
06	79260	X	69868	-0-	-9392	-0-	67550	3	327	4	Y	1810	1722	1			171
							1991	9									
07	DLQ G-10		71374	-0-	71374	71374	69233	3	302	4	Y	1672	1735	1	10	8	98
							1839	9									
08	DLQ G-10		68430	-0-	68430	139804	66256	3	301	4	Y	1703	1634	1	1	8	166
							1873	9									
09	DLQ G-10		59749	-0-	59749	199553	58077	3	299	4	Y	1248	1154	1			260
							1373	9									
10	262118	X	62565	-0-	-199553	-0-	60406	3	302	4	Y	1688	1782	1			166
							1857	9									
11	63390	X	NO RPT	-0-	-63390	-0-					Y	NO RPT					166
12	65503	X	NO RPT	-0-	-65503	-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 713,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,250

STS 'A' WELL #: 1 S RRCID -> 282142 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 9154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	475	3	67	9	Y	61					270
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	674	3	244	9	Y	222	189	1			303
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	528	3	68	9	Y	62	192	1			173
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	340	3	29	9	Y	26					199
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	400	1	65	9	Y	59					258
07	DLQ G-10		517	-0-	517	517	451	1	66	9	Y	60	176	1			142
08	DLQ G-10		479	-0-	479	996	399	1	80	9	Y	73					215
09	DLQ G-10		367	-0-	367	1363	356	1	11	9	Y	10					225
10	1658	N	295	-0-	-1363	-0-	295	1			Y	-0-					225
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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	160157	X	160157	-0-	-0-	-0-	150080	3	533	4	Y	8676	8660	1	102	8	48
							9544	9									
02	133247	X	133247	-0-	-0-	-0-	124970	3	474	4	Y	7094	7008	1	66	8	68
							7803	9									
03	137005	X	137005	-0-	-0-	-0-	128826	3	519	4	Y	6964	6923	1	86	8	23
							7660	9									
04	127980	X	102462	-0-	-25518	-0-	96452	3	454	4	Y	5051	5050	1	23	8	1
							5556	9									
05	132246	X	117757	-0-	-14489	-0-	110964	3	504	4	Y	5717	5553	1	5	8	160
							6289	9									
06	127980	X	107616	-0-	-20364	-0-	101507	3	491	4	Y	5107	4857	1			410
							5618	9									
07	132246	X	105918	-0-	-26328	-0-	99998	3	835	4	Y	4623	4797	1	26	8	210
							5085	9									
08	132246	X	99543	-0-	-32703	-0-	93885	3	784	4	Y	4431	4254	1	2	8	385
							4874	9									
09	102450	X	90764	-0-	-11686	-0-	86492	3	763	4	Y	3190	3003	1			572
							3509	9									
10	88928	X	88928	-0-	-0-	-0-	83669	3	735	4	Y	4113	4315	1			370
							4524	9									
11	87810	X	NO RPT	-0-	-87810	-0-					Y	NO RPT					370
12	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					Y	NO RPT					370

TOTAL GAS PROD: 1,143,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,966

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	191828	X	160185	-0-	-31643	-0-	155205	3	552	4	Y	4025	4018	1	47	8	34
							4428	9									
02	173264	X	131022	-0-	-42242	-0-	127251	3	483	4	Y	2989	2952	1	28	8	43
							3288	9									
03	191828	X	132577	-0-	-59251	-0-	128950	3	519	4	Y	2825	2809	1	35	8	24
							3108	9									
04	185640	X	100633	-0-	-85007	-0-	97723	3	460	4	Y	2227	2226	1	10	8	15
							2450	9									
05	191828	X	111789	-0-	-80039	-0-	108809	3	494	4	Y	2260	2195	1	2	8	78
							2486	9									
06	185640	X	102213	-0-	-83427	-0-	99561	3	482	4	Y	1973	1877	1			174
							2170	9									
07	191828	X	100653	-0-	-91175	-0-	98426	3	314	4	Y	1739	1804	1	10	8	99
							1913	9									
08	132587	X	98608	-0-	-33979	-0-	96432	3	302	4	Y	1704	1636	1	1	8	166
							1874	9									
09	100620	X	96335	-0-	-4285	-0-	94719	3	289	4	Y	1206	1155	1			217
							1327	9									
10	95970	X	93112	-0-	-2858	-0-	91095	3	282	4	Y	1577	1654	1			140
							1735	9									
11	95970	X	NO RPT	-0-	-95970	-0-					Y	NO RPT					140
12	99169	X	NO RPT	-0-	-99169	-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 1,127,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,525

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SBR WELL #: RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 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	0		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015

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

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	24					109
							26	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1061	3	N	21					130
							23	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	3	N	30					160
							33	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	174	1	1840	3	N	29					189
							32	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	204	1	1822	3	N	30	181	1			38
							33	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	217	1	1855	3	N	23					61
							25	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	228	1	1651	3	N	26					87
							29	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	224	1	1958	3	N	23					110
							25	9									
09	900	N	569	-0-	-331	-0-	45	1	522	3	N	2					112
							2	9									
10	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			N	-0-					112
11	900	N	522	-0-	-378	-0-	74	1	441	3	N	6					118
							7	9									
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	3	N	35					153
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

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	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	336	1	1392	3	N	10					40
							11	9									
02	1568	X	1265	-0-	-303	-0-	343	1	920	3	N	2					42
							2	9									
03	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	613	1	1734	3	N	8					50
							9	9									
04	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	339	1	1124	3	N	5					55
							6	9									
05	2387	X	188	-0-	-2199	-0-	56	1	123	3	N	8					63
							9	9									
06	2280	X	1032	-0-	-1248	-0-	292	1	730	3	N	9					72
							10	9									
07	2356	X	1703	-0-	-653	-0-	476	1	1218	3	N	8					80
							9	9									
08	2356	X	638	-0-	-1718	-0-	350	1	277	3	N	10					90
							11	9									
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					90
10	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	189	1	1496	3	N	20					110
							22	9									
11	1650	X	1311	-0-	-339	-0-	46	1	1241	3	N	22					132
							24	9									
12	1705	X	278	-0-	-1427	-0-	200	1	76	3	N	2					134
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-		-0-	-0-	167	1	691	3	N	38					98
								42	9									
02	840	N	492	-0-		-348	-0-	133	1	357	3	N	2					100
								2	9									
03	713	N	301	-0-		-412	-0-	78	1	222	3	N	1	56	1			45
								1	9									
04	870	N	293	-0-		-577	-0-	68	1	225	3	N	-0-					45
05	558	N	-0-	-0-		-558	-0-					N	2					47
06	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					N	5					52
07	310	N	74	-0-		-236	-0-	20	1	51	3	N	3					55
								3	9									
08	489	N	489	-0-		-0-	-0-	273	1	216	3	N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	2					57
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	3					60
11	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-					60
*12	230	N	230	-0-		-0-	-0-	167	1	63	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5198	X	5198	-0-		-0-	-0-	976	1	4047	3	N	159	182	1			63
								175	9									
02	3948	X	3189	-0-		-759	-0-	816	1	2187	3	N	169					232
								186	9									
03	4309	X	3944	-0-		-365	-0-	978	1	2768	3	N	180	307	1			105
								198	9									
04	5145	X	5145	-0-		-0-	-0-	1152	1	3815	3	N	162	178	1			89
								178	9									
05	4670	X	4670	-0-		-0-	-0-	1420	1	3123	3	N	115					204
								127	9									
06	4401	X	4401	-0-		-0-	-0-	1226	1	3059	3	N	105	185	1			124
								116	9									
07	4371	X	4008	-0-		-363	-0-	1101	1	2818	3	N	81					205
								89	9									
08	4371	X	888	-0-		-3483	-0-	488	1	386	3	N	13	191	1			27
								14	9									
09	4230	X	177	-0-		-4053	-0-	111	1	65	3	N	1					28
								1	9									
10	4371	X	101	-0-		-4270	-0-	11	1	84	3	N	5					33
								6	9									
11	4230	X	194	-0-		-4036	-0-	7	1	187	3	N	-0-					33
12	3999	X	578	-0-		-3421	-0-	409	1	156	3	N	12					45
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
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	3100	N	3950	-0-	850	850	753	1	3123	3	N	67			119
							74	9							
02	3299	X	2449	-0-	-850	-0-	665	1	1782	3	N	2			121
							2	9							
03	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	563	1	1592	3	N	13			134
							14	9							
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	601	1	1991	3	N	-0-			134
05	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	755	1	1661	3	N	15			149
							17	9							
06	2580	X	2249	-0-	-331	-0-	642	1	1601	3	N	5			154
							6	9							
07	2666	X	2266	-0-	-400	-0-	635	1	1627	3	N	4			158
							4	9							
08	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	1120	1	886	3	N	3			161
							3	9							
09	2580	X	1358	-0-	-1222	-0-	854	1	501	3	N	3			164
							3	9							
10	2263	N	1340	-0-	-923	-0-	150	1	1182	3	N	7			171
							8	9							
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	66	1	1776	3	N	4			175
							4	9							
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1214	1	463	3	N	50			225
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 26,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			11
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			11
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			11
11	360	N	131	-0-	-229	-0-	131	2			Y	-0-			11
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2348	2	43	9	Y	39					211
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2084	2	25	9	Y	23	179	1			55
03	2170	N	961	-0-	-1209	-0-	933	2	28	9	Y	25					80
04	2100	N	1121	-0-	-979	-0-	1090	2	31	9	Y	28					108
05	2170	N	1169	-0-	-1001	-0-	1135	2	34	9	Y	31					139
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	821	2	30	9	Y	27					166
07	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	971	2	30	9	Y	27					193
08	2500	N	2017	-0-	-483	518	1994	2	23	9	Y	21	158	1			56
09	1301	N	783	-0-	-518	-0-	755	2	28	9	Y	25					81
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	941	2	32	9	Y	29					110
11	1950	N	900	-0-	-1050	-0-	866	2	34	9	Y	31					141
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	715	2	25	9	Y	23					164

TOTAL GAS PROD: 15,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	133	1	656	3	Y	42	32	1			23
							46	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	29	34	1			18
							32	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	146	1	689	3	Y	31	32	1			17
							34	9									
04	480	N	737	-0-	257	-0-	133	1	573	3	Y	28	30	1			15
							31	9									
05	496	N	308	-0-	-188	-0-	51	1	225	3	Y	29	32	1			12
							32	9									
06	480	N	285	-0-	-195	-0-	43	1	200	3	Y	38					50
							42	9									
07	496	N	196	-0-	-300	-0-	29	1	128	3	Y	35	40	1			45
							39	9									
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	37	1	157	3	Y	34	45	1			34
							37	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	43	1	180	3	Y	34	43	1			25
							37	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	182	3	Y	41	48	1			18
							45	9									
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	36	1	120	3	Y	35					53
							39	9									
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	120	1	531	3	Y	34	54	1			33
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					18
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	663	3	1	9	Y	1					19
03	837	N	597	-0-	-240	-0-	589	2	8	9	Y	7	19	1			7
04	720	N	764	-0-	44	-0-	760	2	4	9	Y	4					11
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			Y	-0-					11
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					11
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	601	2	1	9	Y	1					12
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1					13
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					13
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					13
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			Y	-0-					13
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	65	-0-	65	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	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-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

01	7	N	-0-	-0-	-7	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					28
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	303	3	1	9	Y	1					29
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	271	2	11	9	Y	10	28	1			11
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	315	2	6	9	Y	5					16
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	Y	3					19
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1					20
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					20
08	992	N	559	-0-	-433	-0-	557	2	2	9	Y	2					22
09	630	N	489	-0-	-141	-0-	466	2	23	9	Y	21					43
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	5					48
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					52
*12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	Y	6					58

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	224	1	908	3	Y	38	31	1			45
							42	9									
02	1176	N	788	-0-	-388	-0-	145	1	610	3	Y	30	37	1			38
							33	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	221	1	1126	2	Y	28	35	1			31
							31	9									
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	177	1	919	2	Y	33	29	1			35
							36	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	185	1	1004	2	Y	29	31	1			33
							32	9									
06	1320	N	895	-0-	-425	-0-	163	1	708	2	Y	22					55
							24	9									
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	193	1	894	2	Y	16	46	1			25
							18	9									
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	206	1	1179	2	Y	27	24	1			28
							30	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	177	1	877	2	Y	26					54
							29	9									
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	172	1	829	2	Y	33	30	1			57
							36	9									
11	1380	N	1211	-0-	-169	-0-	182	1	989	2	Y	36	34	1			59
							40	9									
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	200	1	983	2	Y	30	62	1			27
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	14	15	1			9
							15	9									
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	18	1	85	3	Y	13	14	1			8
							14	9									
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	29	1	135	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	36	1	153	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	17	1	76	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	12	1	56	3	Y	-0-					1
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	11	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	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: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					24
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2	9	Y	2					26
03	1085	N	791	-0-	-294	-0-	782	2	9	9	Y	8	25	1			9
04	1260	N	882	-0-	-378	-0-	876	2	6	9	Y	5					14
05	961	N	459	-0-	-502	-0-	458	2	1	9	Y	1					15
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					15
07	899	N	692	-0-	-207	-0-	691	2	1	9	Y	1					16
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	221	2	1	9	Y	1					17
09	870	N	592	-0-	-278	-0-	592	2			Y	-0-					17
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			Y	-0-					17
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					17
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	839	2	7	9	Y	6					23

TOTAL GAS PROD: 9,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					16
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	537	3	1	9	Y	1					17
03	744	N	194	-0-	-550	-0-	188	2	6	9	Y	5	16	1			6
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	434	2	3	9	Y	3					9
05	589	N	231	-0-	-358	-0-	230	2	1	9	Y	1					10
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					10
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			Y	-0-					10
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					11
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					11
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					11
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					11
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4					66
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	366	2	22	9	Y	20	62	1			24
04	300	N	805	-0-	505	-0-	792	2	13	9	Y	12					36
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3					39
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					39
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					40
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3					43
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					43
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					43
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					43
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1350	3			Y	-0-					20
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1206	3	1	9	Y	1					21
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1411	2	7	9	Y	6	20	1			7
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1285	2	4	9	Y	4					11
05	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1166	2	3	9	Y	3					14
06	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	1061	2			Y	-0-					14
07	1333	N	891	-0-	-442	-0-	890	2	1	9	Y	1					15
08	1178	N	787	-0-	-391	-0-	786	2	1	9	Y	1					16
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1009	2	24	9	Y	22					38
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5					43
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					46
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7	9	Y	6					52

TOTAL GAS PROD: 14,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	3	1	9	Y	1					18
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1128	2	8	9	Y	7	18	1			7
04	1170	N	1639	-0-	469	-0-	1636	2	3	9	Y	3					10
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	Y	2					12
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1					13
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					13
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1082	2	1	9	Y	1					14
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					14
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	2			Y	-0-					14
11	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	2			Y	-0-					14
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-

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

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

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

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

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

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

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 #: 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	14B2 EXT	104	-0-	104	209	104	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	109	-0-	109	318	109	1		N	-0-			-0-
03	428	110	-0-	-318	-0-	110	1		N	-0-			-0-
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1		N	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1		N	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	101	-0-	101	209	101	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	319	110	1			N	-0-					-0-
03	428	109	-0-	-319	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1			N	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

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

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

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

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

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

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

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-

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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-

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-

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 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

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

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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-

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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-

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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-

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

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

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2018 - PLUGGED 08/27/18

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-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERGYQUEST II, LLC 252020
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	61	1	730	2	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	N	-0-					-0-
08	651	N	367	-0-	-284	-0-	26	1	341	2	N	-0-					-0-
09	630	N	355	-0-	-275	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
10	651	N	346	-0-	-305	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC 073332
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

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
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
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-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - P/A 08/23/18

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

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, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
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

	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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	Y	8					12
							9	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					14
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	12	1			3
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	87	3	2	9	Y	2					5
05	186	N	34	-0-	-152	-0-	30	3	4	9	Y	4					9
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	152	3	Y	5					14
							6	9									
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	3	Y	-0-					14
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	60	1	144	3	Y	3					17
							3	9									
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	48	1	168	3	Y	-0-					17
10	217	N	104	-0-	-113	-0-	41	1	61	3	Y	2					19
							2	9									
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	41	1	40	3	Y	2					21
							2	9									
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	12	1	44	3	Y	8	27	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	98	1	543	3	Y	27	1	8			63
							30	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	Y	9					72
							10	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	64	1	1	8	12
04	660	N	250	-0-	-410	-0-	243	3	7	9	Y	6					18
05	775	N	294	-0-	-481	-0-	275	3	19	9	Y	17					35
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	282	1	503	3	Y	20	1	8			54
							22	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	105	1	269	3	Y	-0-					54
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	42	1	101	3	Y	14					68
							15	9									
09	780	N	113	-0-	-667	-0-	24	1	86	3	Y	3	1	8			70
							3	9									
10	372	N	98	-0-	-274	-0-	36	1	53	3	Y	8					78
							9	9									
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	153	1	153	3	Y	8					86
							9	9									
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	629	3	Y	28	100	1	1	8	13
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	70	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	941	-0-	-259	-0-	52	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	51	1	915	3	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	11	1	1041	3	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	742	-0-	-278	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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 #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					1
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					1
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					1
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					1
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	1	7			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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

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

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	14					57
							15	9									
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	19	1	249	3	N	-0-					57
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	N	-0-					57
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-	15	1			42
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	3	N	-0-					42
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					42
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	3	N	-0-					42
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					42
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					42
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	3	9	9	N	8					50
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					50
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	224	3	2	9	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	26	-0-	26	26	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	30	-0-	30	56	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	70	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
*11	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

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-

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					12
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	287	1	1587	3	Y	1					2
							1	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	4	1	1739	3	Y	-0-					2
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	3	1	9	Y	1					1
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	459	1	820	3	Y	1					2
							1	9									
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	492	1	1257	3	Y	-0-					2
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	494	1	1197	3	Y	1					3
							1	9									
09	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	269	1	939	3	Y	-0-					3
10	1736	N	1089	-0-	-647	-0-	439	1	650	3	Y	-0-					3
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	743	1	744	3	Y	-0-					3
*12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	328	1	1155	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	217	2	N	-0-					67
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					67
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					67
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					67
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					67
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	N	-0-					67
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					67
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					67
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	N	2					69
							2	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	N	1					70
							1	9									
*12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	2	N	6					76
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

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	868	N	828	-0-	-40	-0-		41	1	783	2	Y	4					13
								4	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-		42	1	791	2	Y	3					16
								3	9									
03	930	N	915	-0-	-15	-0-		46	1	867	2	Y	2					18
								2	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-		48	1	912	2	Y	3					21
								3	9									
05	930	N	850	-0-	-80	-0-		42	1	806	2	Y	2					23
								2	9									
06	900	N	788	-0-	-112	-0-		39	1	748	2	Y	1					24
								1	9									
07	992	N	987	-0-	-5	-0-		49	1	938	2	Y	-0-					24
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		52	1	990	2	Y	-0-					24
09	780	N	742	-0-	-38	-0-		37	1	705	2	Y	-0-					24
10	992	N	663	-0-	-329	-0-		33	1	630	2	Y	-0-					24
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-		40	1	762	2	Y	1					25
								1	9									
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-		39	1	746	2	Y	1					26
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

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	527	N	458	-0-	-69	-0-		23	1	433	2	Y	2					7
								2	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-		32	1	606	2	Y	3					10
								3	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-		39	1	735	2	Y	1					11
								1	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-		29	1	552	2	Y	2					13
								2	9									
05	713	N	466	-0-	-247	-0-		23	1	442	2	Y	1					14
								1	9									
06	750	N	340	-0-	-410	-0-		17	1	323	2	Y	-0-					14
07	496	N	295	-0-	-201	-0-		15	1	280	2	Y	-0-					14
08	465	N	461	-0-	-4	-0-		23	1	438	2	Y	-0-					14
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-		19	1	368	2	Y	-0-					14
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-		16	1	302	2	Y	-0-					14
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-		28	1	526	2	Y	1					15
								1	9									
*12	482	N	482	-0-	-0-	-0-		24	1	457	2	Y	1					16
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-		35	1	659	2	Y	3					9
								3	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-		34	1	640	2	Y	3					12
								3	9									
03	806	N	719	-0-	-87	-0-		36	1	682	2	Y	1					13
								1	9									
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-		41	1	781	2	Y	3					16
								3	9									
05	744	N	589	-0-	-155	-0-		29	1	559	2	Y	1					17
								1	9									
06	690	N	347	-0-	-343	-0-		17	1	329	2	Y	1					18
								1	9									
07	806	N	387	-0-	-419	-0-		19	1	368	2	Y	-0-					18
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-		38	1	727	2	Y	-0-					18
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-		38	1	722	2	Y	-0-					18
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-		29	1	556	2	Y	-0-					18
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-		39	1	744	2	Y	-0-					18
12	775	N	747	-0-	-28	-0-		37	1	708	2	Y	2					20
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-		34	1	645	2	Y	3					10
								3	9									
02	812	N	723	-0-	-89	-0-		36	1	684	2	Y	3					13
								3	9									
03	806	N	545	-0-	-261	-0-		27	1	517	2	Y	1					14
								1	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-		39	1	734	2	Y	2					16
								2	9									
05	806	N	627	-0-	-179	-0-		31	1	594	2	Y	2					18
								2	9									
06	540	N	490	-0-	-50	-0-		24	1	466	2	Y	-0-					18
07	806	N	700	-0-	-106	-0-		35	1	665	2	Y	-0-					18
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-		41	1	785	2	Y	1					19
								1	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-		43	1	813	2	Y	-0-					19
10	713	N	695	-0-	-18	-0-		35	1	660	2	Y	-0-					19
11	810	N	704	-0-	-106	-0-		35	1	669	2	Y	-0-					19
12	899	N	674	-0-	-225	-0-		34	1	639	2	Y	1					20
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	2					8
							2	9									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	26	1	493	2	Y	3					11
							3	9									
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					11
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	2					13
							2	9									
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	22	1	422	2	Y	1					14
							1	9									
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	23	1	440	2	Y	1					15
							1	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					15
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	Y	-0-					15
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					15
10	806	N	541	-0-	-265	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					15
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	30	1	577	2	Y	1					16
							1	9									
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	24	1	450	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	642	2	Y	3					10
							3	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	3					13
							3	9									
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	37	1	701	2	Y	1					14
							1	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	2					16
							2	9									
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	31	1	597	2	Y	2					18
							2	9									
06	720	N	584	-0-	-136	-0-	29	1	554	2	Y	1					19
							1	9									
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					19
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	-0-					19
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					19
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					19
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					19
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	31	1	594	2	Y	2					21
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	Y	2					2
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					2
06	1170	X	926	-0-	-244	-0-	926	2			Y	-0-					2
07	1178	N	812	-0-	-366	-0-	812	2			Y	-0-					2
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-					2
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	899	2	1	9	Y	1					3
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					3
11	1140	N	897	-0-	-243	-0-	897	2			Y	-0-					3
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	147	2	17	9	Y	15					52
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	90	2	3	9	Y	3					55
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	198	2	8	9	Y	7					62
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					62
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	Y	9					71
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					71
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					71
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					71
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					72
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					72
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					72
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	177	1	560	2	Y	3					37
							3	9									
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	109	1	522	2	Y	9					46
							10	9									
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	145	1	539	2	Y	6					52
							7	9									
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	135	1	504	2	Y	-0-					52
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	87	1	489	2	Y	-0-					52
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	185	1	573	2	Y	-0-					52
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	164	1	557	2	Y	-0-					52
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	152	1	675	2	Y	1					53
							1	9									
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	156	1	640	2	Y	1					54
							1	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	150	1	689	2	Y	5					59
							6	9									
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	149	1	592	2	Y	1					60
							1	9									
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	128	1	545	2	Y	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	139	1	440	2	Y	3					36
							3	9									
02	700	N	507	-0-	-193	-0-	86	1	410	2	Y	10					46
							11	9									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	522	2	Y	6					52
							7	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	121	1	451	2	Y	-0-					52
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	105	1	594	2	Y	-0-					52
06	660	N	454	-0-	-206	-0-	111	1	343	2	Y	-0-					52
07	589	N	308	-0-	-281	-0-	70	1	238	2	Y	-0-					52
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	141	1	625	2	Y	1					53
							1	9									
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	466	2	Y	1					54
							1	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	491	2	Y	5					59
							6	9									
11	750	N	610	-0-	-140	-0-	122	1	486	2	Y	2					61
							2	9									
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	112	1	479	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PGE MINERAL PROPERTIES 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	652	-0-	-272	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1					1
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					1
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	Y	2					3
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					3
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2					5
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					5
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	Y	1					6
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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. GAS LIFT(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	591	-0-	-122	-0-	29	1	559	2	Y	3					9
							3	9									
02	700	N	539	-0-	-161	-0-	27	1	510	2	Y	2					11
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	1					12
							1	9									
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	24	1	462	2	Y	2					14
							2	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	Y	1					15
							1	9									
06	690	N	625	-0-	-65	-0-	31	1	593	2	Y	1					16
							1	9									
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					16
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-					16
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					16
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					16
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					16
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. GAS LIFT(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	587	-0-	-64	-0-	90	1	497	2	N	-0-					1
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	62	1	413	2	N	-0-					1
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	71	1	441	2	N	-0-					1
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	41	1	463	2	N	-0-					1
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	50	1	453	2	N	-0-					1
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	N	-0-					1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	N	-0-					1
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	2	N	-0-					1
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	56	1	434	2	N	-0-					1
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	76	1	531	2	N	-0-					1
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	59	1	455	2	N	2					3
							2	9									
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	73	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	81	1	502	2	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	111	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	88	1	680	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	593	-0-	-120	-0-	61	1	532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	76	-0-	-699	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	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: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	77	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	41	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	53	1	481	2	Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	129	1	1026	2	Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	416	-0-	-274	-0-	48	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-48	-0-	97	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	75	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	76	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	44	1	502	2	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	77	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	76	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	75	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	87	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	60	1	522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	187	1	1036	2	Y	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	122	1	809	2	Y	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	146	1	901	2	Y	-0-			-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	84	1	949	2	Y	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	134	1	993	2	Y	-0-			-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	118	1	1011	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	602	-0-	-483	-0-	67	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	418	-0-	-662	-0-	48	1	370	2	Y	-0-			-0-
10	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	132	1	926	2	Y	-0-			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	119	1	922	2	Y	-0-			-0-
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	104	1	900	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	Y	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	Y	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	368	2	Y	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	-0-			-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	-0-			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	46	1	363	2	Y	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	52	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	45	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	35	1	301	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	2	Y	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	Y	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	Y	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	37	1	299	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	34	1	267	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	32	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	33	1	252	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	26	1	225	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	558	N	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	N	-0-			-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	34	1	227	2	N	-0-			-0-
03	527	N	289	-0-	-238	-0-	40	1	249	2	N	-0-			-0-
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	25	1	289	2	N	-0-			-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	N	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-			-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	301	2	N	-0-			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-			-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	34	1	263	2	N	-0-			-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	39	1	275	2	N	-0-			-0-
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	35	1	269	2	N	2			2
							2	9							
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	1			3
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	806	N	704	-0-	-102	-0-	108	1	596	2	N	-0-			17
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	73	1	483	2	N	-0-			17
03	868	N	609	-0-	-259	-0-	85	1	524	2	N	-0-			17
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	52	1	590	2	N	-0-			17
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	70	1	634	2	N	-0-			17
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	N	-0-			17
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	76	1	650	2	N	-0-			17
08	713	N	689	-0-	-24	-0-	77	1	612	2	N	-0-			17
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	77	1	596	2	N	1			18
							1	9							
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	632	2	N	2			20
							2	9							
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	79	1	613	2	N	-0-			20
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	63	1	545	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 8,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-			67
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-			67
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	127	2	N	1			68
							1	9							
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	12	1	131	2	N	-0-			68
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	129	2	N	7			75
							8	9							
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	22			97
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	13			110
							14	9							
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	N	2			112
							2	9							
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-			112
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	20	1	142	2	N	5			117
							6	9							
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	12	1	96	2	N	3			120
							3	9							
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	12	1	106	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	837	N	570	-0-	-267	-0-	87	1	482	2	N	1			73
							1	9							
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	64	1	422	2	N	-0-			73
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	84	1	520	2	N	7			80
							8	9							
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	-0-			80
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	65	1	590	2	N	9			89
							10	9							
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			89
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	633	2	N	25			114
							28	9							
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	77	1	617	2	N	6			120
							7	9							
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	2	N	-0-			120
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	81	1	565	2	N	-0-			120
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	67	1	516	2	N	-0-			120
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	63	1	551	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	713	N	694	-0-	-19	-0-	106	1	588	2	N	-0-			-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	67	1	443	2	N	-0-			-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	77	1	475	2	N	-0-			-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	45	1	507	2	N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	535	2	N	-0-			-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	71	1	523	2	N	-0-			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	N	-0-			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	89	1	712	2	N	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	2	N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	N	-0-			-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	74	1	569	2	N	2			2
							2	9							
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	719	2	N	1			3
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	158	1	871	2	N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	109	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	930	-0-	-248	-0-	129	1	801	2	N	-0-					-0-
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	73	1	830	2	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	93	1	838	2	N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	116	1	855	2	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	101	1	866	2	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	113	1	901	2	N	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	103	1	800	2	N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	127	1	893	2	N	-0-					-0-
11	990	N	962	-0-	-28	-0-	110	1	850	2	N	2					2
							2	9									
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	854	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	-0-					2
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					2
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	27	1	168	2	Y	-0-					2
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					2
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					2
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					2
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					2
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					2
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	11	1	87	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					3
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					3
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	693	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	Y	-0-					8
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	407	2	Y	-0-					8
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	439	2	Y	-0-					8
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	452	2	Y	-0-					8
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	Y	-0-					8
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	65	1	477	2	Y	-0-					8
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	Y	-0-					8
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	66	1	524	2	Y	-0-					8
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	61	1	470	2	Y	-0-					8
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	508	2	Y	-0-					8
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	Y	-0-					8
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	53	1	464	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	2	Y	-0-					1
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	2	Y	-0-					1
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	Y	-0-					1
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	Y	-0-					1
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	2	Y	-0-					1
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	Y	-0-					1
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	-0-					1
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	65	1	521	2	Y	-0-					1
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	2	Y	-0-					1
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	78	1	544	2	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	59	1	456	2	Y	-0-					2
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	51	1	446	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	474	-0-	-115	-0-	73	1	401	2	Y	-0-					2
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	52	1	348	2	Y	-0-					2
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	61	1	379	2	Y	-0-					2
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					2
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	Y	-0-					2
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					2
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	55	1	469	2	Y	-0-					2
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	56	1	445	2	Y	-0-					2
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	Y	-0-					2
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	Y	-0-					2
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	456	2	Y	-0-					2
12	589	N	435	-0-	-154	-0-	45	1	389	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	372	N	302	-0-	-70	-0-	46	1	256	2	Y	-0-					1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	2	Y	-0-					1
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	32	1	198	2	Y	-0-					1
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	22	1	253	2	Y	-0-					1
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	29	1	259	2	Y	-0-					1
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	2	Y	-0-					1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					1
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					1
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	24	1	183	2	Y	-0-					1
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	32	1	224	2	Y	-0-					1
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					1
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2		N	-0-			85
02	112	N	104	-0-		-8	-0-	104	2		N	-0-			85
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			85
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-			85
05	124	N	-0-	-0-		-124	-0-				N	-0-			85
06	170	N	170	-0-		-0-	-0-	170	2		N	-0-			85
07	210	N	210	-0-		-0-	-0-	210	2		N	-0-			85
08	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	1588	2		N	-0-			85
09	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	1265	2		N	-0-			85
10	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-	1104	2		N	-0-			85
11	1530	N	532	-0-		-998	-0-	532	2		N	-0-			85
12	1302	N	1129	-0-		-173	-0-	1129	2		N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	440	N	440	-0-		-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
02	476	N	409	-0-		-67	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-		-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-		-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
05	931	N	931	-0-		-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-		-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
08	836	N	836	-0-		-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
09	629	N	629	-0-		-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-		-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
11	510	N	220	-0-		-290	-0-	220	2		N	-0-			-0-
12	527	N	240	-0-		-287	-0-	240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
02	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-		-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-		-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
06	360	N	169	-0-		-191	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	434	N	217	-0-		-217	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	434	N	124	-0-		-310	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	180	N	8	-0-		-172	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	158	N	158	-0-		-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*11	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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	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-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 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	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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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	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-

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	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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

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
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	756 N	683	-0-	-73	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	660 N	332	-0-	-328	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	837 N	168	-0-	-669	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,691 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1351	-0-	-199	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1142	-0-	-174	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1060	-0-	-242	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	458	-0-	-562	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	212	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	349	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,402 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 480 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	106	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	95	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	113	1	1433	2	N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	121	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	110	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	112	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	94	1	1330	2	N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	89	1	1273	2	N	-0-					-0-
*12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	138	1	1819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,343 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	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-

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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	N	-0-					-0-
03	992	N	650	-0-	-342	-0-	46	1	604	2	N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	48	1	607	2	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	N	-0-					-0-
09	630	N	359	-0-	-271	-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					-0-
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,891 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	6262		4025	-0-	-2237	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	5656		4004	-0-	-1652	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	5177	#	4840	-0-	-337	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	5202	R	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
05	5705	R	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	4873	R	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
07	5363	#	3501	-0-	-1862	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
08	5704	#	3081	-0-	-2623	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
09	5520	#	5082	-0-	-438	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
10	5704	#	2126	-0-	-3578	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
11	4860	#	1879	-0-	-2981	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	5239	#	1872	-0-	-3367	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 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	279	N	142	-0-	-137	-0-	32	1	110	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	155	2	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	35	1	153	3	N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	43	1	145	3	N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	37	1	167	3	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	151	3	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

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

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	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-

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	59	1	201	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	14	1	52	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	26	1	86	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 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 #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	164	-0-	-239	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	372	N	125	-0-	-247	-0-	26	1	99	3	N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	48	1	281	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	2	N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	43	1	185	3	N	-0-					-0-
08	341	N	222	-0-	-119	-0-	51	1	171	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	56	1	251	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	47	1	156	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-340	-0-	28	1	97	3	N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	279	N	68	-0-	-211	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	124	1	46	2	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	95	1	413	3	N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	3	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	83	1	373	3	N	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	92	1	309	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	304	3	N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	72	1	381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	202	-0-	-232	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	403	N	82	-0-	-321	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	56	1	208	2	N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	30	1	130	3	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
09	270	N	69	-0-	-201	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	3	N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 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 #: 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	248	N	123	-0-	-125	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	19	1	84	3	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	24	1	82	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	34	1	179	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

01	217	N	111	-0-	-106	-0-	25	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	217	N	42	-0-	-175	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813 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	465	N	129	-0-	-336	-0-	29	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	21	1	77	3	N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	31	1	181	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	39	1	144	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	45	1	152	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	39	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	49	1	165	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 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	744	N	202	-0-	-542	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	744	N	317	-0-	-427	-0-	66	1	251	3	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	81	1	477	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	101	1	378	2	N	-0-					-0-
07	744	N	482	-0-	-262	-0-	90	1	392	3	N	-0-					-0-
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	90	1	301	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	96	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	105	1	352	3	N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	108	1	521	3	N	-0-					-0-
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	127	1	674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,921 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	217	N	216	-0-	-1	-0-	49	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	44	1	260	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	50	1	187	2	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	3	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	54	1	242	3	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	3	N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	90	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 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	310	N	191	-0-	-119	-0-	43	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	372	N	73	-0-	-299	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	22	1	128	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	41	1	137	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	35	1	116	3	N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	36	1	175	3	N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	220	-0-	-183	-0-	50	1	170	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	403	N	189	-0-	-214	-0-	40	1	149	3	N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	58	1	215	2	N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	31	1	136	3	N	-0-					-0-
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	62	1	207	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	60	1	203	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	259	3	N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-157	-0-	42	1	142	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	341	N	108	-0-	-233	-0-	23	1	85	3	N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	N	-0-					-0-
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	28	1	123	3	N	-0-					-0-
08	248	N	82	-0-	-166	-0-	19	1	63	3	N	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
10	155	N	54	-0-	-101	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

01	403	N	239	-0-	-164	-0-	54	1	185	3	N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	403	N	105	-0-	-298	-0-	22	1	83	3	N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	37	1	139	2	N	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	32	1	139	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	3	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	3	N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	130	1	447	3	N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	51	1	193	3	N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	58	1	341	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	405	2	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	83	1	360	3	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	86	1	386	3	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	374	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	97	1	464	3	N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	112	1	595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 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 #: 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	403	N	196	-0-	-207	-0-	44	1	152	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	36	1	138	3	N	-0-					-0-
04	420	N	87	-0-	-333	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	59	1	220	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	52	1	277	3	N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	54	1	180	3	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	52	1	234	3	N	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	56	1	188	3	N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	63	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	164	-0-	-53	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	30	1	115	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	43	1	252	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	43	1	162	2	N	-0-					-0-
07	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	217	N	59	-0-	-158	-0-	14	1	45	3	N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	35	1	155	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	3	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	39	1	188	3	N	-0-					-0-
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	18	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	3	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	67	1	395	2	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	61	1	264	3	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	40	1	135	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	93	N	77	-0-	-16	-0-	17	1	60	3	N	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	30	1	176	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	N	-0-					-0-
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	94	-0-	-216	-0-	21	1	73	3	N	-0-					-0-
02	168	N	12	-0-	-156	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	310	N	11	-0-	-299	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	148	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	44	1	164	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	38	1	164	3	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	33	1	110	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	45	1	218	3	N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	53	1	278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 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 #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	116	-0-	-163	-0-	26	1	90	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	31	1	117	3	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	-0-					-0-
07	372	N	167	-0-	-205	-0-	31	1	136	3	N	-0-					-0-
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	42	1	139	3	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	3	N	-0-					-0-
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 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	372	N	224	-0-	-148	-0-	51	1	173	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	42	1	246	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	59	1	220	2	N	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	32	1	139	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	42	1	186	3	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	62	1	298	3	N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	94	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,335 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 #: 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	1178	N	729	-0-	-449	-0-	166	1	563	3	N	-0-			-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-			-0-
03	1333	N	457	-0-	-876	-0-	96	1	361	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	816	-0-	-804	-0-	816	3			N	-0-			-0-
05	682	N	527	-0-	-155	-0-	77	1	450	2	N	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	137	1	511	2	N	-0-			-0-
07	837	N	536	-0-	-301	-0-	100	1	436	3	N	-0-			-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	171	1	572	3	N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	123	1	551	3	N	-0-			-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	155	1	520	3	N	-0-			-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	140	1	674	3	N	-0-			-0-
*12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	181	1	959	3	N	-0-			-0-

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

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	-0-	-206	-0-	31	1	104	3	N	-0-			-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	14	1	52	3	N	-0-			-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-			-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	41	1	153	2	N	-0-			-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	33	1	144	3	N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	38	1	128	3	N	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	N	-0-			-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	36	1	121	3	N	-0-			-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	19	1	92	3	N	-0-			-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	25	1	130	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 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 #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	19	1	82	3	N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	19	1	64	3	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	18	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	20	1	67	3	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 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	527	N	130	-0-	-397	-0-	29	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	341	N	80	-0-	-261	-0-	17	1	63	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	52	1	195	2	N	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	29	1	126	3	N	-0-					-0-
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	32	1	108	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	N	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
12	279	N	125	-0-	-154	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	117	1	402	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	96	1	363	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	81	1	475	2	N	-0-					-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	24	1	90	2	N	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	12	1	55	3	N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	3	N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	17	-0-	-107	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	3	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 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 #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	14	1	62	3	N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	899	N	398	-0-	-501	-0-	90	1	308	3	N	-0-			-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-			-0-
03	868	N	336	-0-	-532	-0-	70	1	266	3	N	-0-			-0-
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-			-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	104	1	610	2	N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	88	1	327	2	N	-0-			-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	114	1	495	3	N	-0-			-0-
08	713	N	275	-0-	-438	-0-	63	1	212	3	N	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	92	1	411	3	N	-0-			-0-
10	620	N	514	-0-	-106	-0-	118	1	396	3	N	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	103	1	494	3	N	-0-			-0-
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

01	279	N	136	-0-	-143	-0-	31	1	105	3	N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	279	N	103	-0-	-176	-0-	22	1	81	3	N	-0-			-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	N	-0-			-0-
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	25	1	111	3	N	-0-			-0-
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	20	1	66	3	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	279	N	26	-0-	-253	-0-	6	1	20	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	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 124 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	341	N	324	-0-	-17	-0-	73	1	251	3	N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	341	N	45	-0-	-296	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	2	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	3	N	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	135	1	713	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	319	-0-	-301	-0-	72	1	247	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	620	N	220	-0-	-400	-0-	46	1	174	3	N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	43	1	251	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	78	1	292	2	N	-0-					-0-
07	589	N	308	-0-	-281	-0-	58	1	250	3	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	59	1	197	3	N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	62	1	276	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	95	1	319	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	N	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	95	1	501	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 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 #: 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	186	N	102	-0-	-84	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	48	1	282	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	278	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	97	1	325	3	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	81	1	361	3	N	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	65	1	218	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	83	1	400	3	N	-0-					-0-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	88	1	463	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	190	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	39	1	170	3	N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	41	1	138	3	N	-0-					-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	32	1	142	3	N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	42	1	200	3	N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	N	-0-					-0-

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

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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	85	1	291	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	310	N	66	-0-	-244	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	104	1	387	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	76	1	329	3	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	387	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	109	1	365	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	92	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	103	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	1			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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 555 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					29
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

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

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	284	1	2370	3	Y	-0-					-0-
02	2240 #	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480 #	2265	-0-	-215	-0-	2264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2475 R	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
05	2480 #	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2556	2554	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10	2635	-0-	2635	5191	2633	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10	2611	-0-	2611	7802	2610	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	DLQ G-10	2530	-0-	2530	10332	2527	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	12942 R	2610	-0-	-10332	-0-	2607	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	2460 #	2250	-0-	-210	-0-	2246	3	4	9	Y	4	3	1			2
12	2542 #	2294	-0-	-248	-0-	2288	3	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

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

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	-0-					-0-
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	#	756	-0-	-174	-0-	755	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	900	#	888	-0-	-12	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	930	#	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		889	-0-	889	889	889	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		966	-0-	966	1855	966	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		932	-0-	932	2787	932	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		561	-0-	561	3348	561	3			Y	-0-					-0-
10	4280	R	932	-0-	-3348	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*11	907	R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
*12	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-

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	816	R	816	-0-	-0-	-0-	87	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	#	636	-0-	-77	-0-	635	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	750	#	637	-0-	-113	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
05	775	#	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		765	-0-	765	765	765	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		692	-0-	692	1457	692	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		714	-0-	714	2171	714	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		482	-0-	482	2653	482	3			Y	-0-					-0-
10	3368	R	715	-0-	-2653	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
11	780	#	544	-0-	-236	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
12	713	#	710	-0-	-3	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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	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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

01	3782 #	3338	-0-	-444	-0-	358	1	2980	3	Y	-0-					-0-
02	2968 #	2277	-0-	-691	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	3441 #	2455	-0-	-986	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3330 #	2512	-0-	-818	-0-	2510	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3348 #	2367	-0-	-981	-0-	2365	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10	2632	-0-	2632	2632	2632	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2600	-0-	2600	5232	2600	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2519	-0-	2519	7751	2519	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1106	-0-	1106	8857	1106	3			Y	-0-					-0-
10	12339 R	3482	-0-	-8857	-0-	3177	3	305	4	Y	-0-					-0-
11	2640 #	2063	-0-	-577	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
12	2604 #	2589	-0-	-15	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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	810	R	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	#	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		256	-0-	256	528	256	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		227	-0-	227	755	227	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		151	-0-	151	906	151	3			Y	-0-					-0-
10	1071	R	165	-0-	-906	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			100

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

01	370	R	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
05	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	761	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		694	-0-	694	1455	694	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		617	-0-	617	2072	617	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2072					Y	-0-					-0-
10	2072	R	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
*11	763	R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*12	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	N	-0-					-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	434 #	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	420 #	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330 #	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (DIXON SAND) //CONT.// 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC //CONT.// 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	118	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	2	N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	107	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	90	1	1420	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	993	-0-	-588	-0-	60	1	933	2	N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	N	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	150	1	2345	2	N	-0-					-0-
10	992	N	528	-0-	-464	-0-	32	1	496	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	142	1	2218	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2	9	N	2					57
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	2	1	972	3	N	-0-					57
03	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	28	1	1018	3	N	1					58
							1	9									
04	1020	N	823	-0-	-197	-0-	21	1	802	3	N	-0-					58
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	28	1	931	3	N	-0-					58
06	1020	N	133	-0-	-887	-0-	4	1	129	3	N	-0-					58
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	885	3	N	-0-					58
08	961	N	575	-0-	-386	-0-	22	1	553	3	N	-0-					58
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	3	N	-0-					58
10	961	N	500	-0-	-461	-0-	57	1	426	3	N	15					73
							17	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	N	17					90
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	990	3	28	9	N	25					172
02	896	N	339	-0-	-557	-0-	1	1	327	3	N	10					182
							11	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	3	N	29	186	1			25
							32	9									
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	18	1	697	3	N	20					45
							22	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	3	N	18					63
							20	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	3	N	18					81
							20	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	962	3	N	23	6	8			98
							25	9									
08	1085	N	964	-0-	-121	-0-	35	1	909	3	N	18	1	8			115
							20	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	1	1	8			115
							1	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	3	N	29	96	1			48
							32	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	148	1	1274	3	N	22					70
							24	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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

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

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	8			32
02	1260	N	852	-0-	-408	-0-	1	1	851	3	N	-0-					32
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	N	6					38
							7	9									
04	1020	N	959	-0-	-61	-0-	25	1	934	3	N	-0-					38
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	43	1	1450	3	N	-0-					38
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	51	1	1663	3	N	-0-					38
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	46	1	1324	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	38	1	968	3	N	-0-					38
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	141	1	847	3	N	-0-					38
10	1395	N	1009	-0-	-386	-0-	117	1	892	3	N	-0-					38
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	153	1	1241	3	N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 12,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

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-

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

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

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

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

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

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

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

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	10199	X	7142	-0-	-3057	-0-	533 518	1 9	6091	2	N	471	361	1	15	8	173
02	9212	X	6029	-0-	-3183	-0-	487 440	1 9	5102	2	N	400	350	1	57	8	166
03	10199	X	6059	-0-	-4140	-0-	539 418	1 9	5102	2	N	380	358	1	40	8	148
04	9330	X	5091	-0-	-4239	-0-	496 331	1 9	4264	2	N	301	356	1	4	8	89
05	8215	X	4875	-0-	-3340	-0-	532 317	1 9	4026	2	N	288	177	1	2	8	198
06	6900	X	4486	-0-	-2414	-0-	521 297	1 9	3668	2	N	270	357	1	5	8	106
07	6665	X	4522	-0-	-2143	-0-	539 284	1 9	3699	2	N	258	181	1	2	8	181
08	6045	X	4641	-0-	-1404	-0-	539 320	1 9	3782	2	N	291	360	1	2	8	110
09	5100	X	3216	-0-	-1884	-0-	442 226	1 9	2548	2	N	205	178	1	1	8	136
10	4867	X	3464	-0-	-1403	-0-	539 244	1 9	2681	2	N	222	1	8			357
11	4500	X	3518	-0-	-982	-0-	330 230	1 9	2958	2	N	209	340	1	1	8	225
12	4650	X	3621	-0-	-1029	-0-	539 268	1 9	2814	2	N	244	370	1	11	8	88

TOTAL GAS PROD: 56,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 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	30661	X	30661	-0-	-0-	-0-	863 2542	1 9	27256	2	N	2311	2382	1	7	8	209
02	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	780 2132	1 9	24031	2	N	1938	1834	1	5	8	308
03	28865	X	28865	-0-	-0-	-0-	863 2229	1 9	25773	2	N	2026	1806	1	7	8	521
04	9570	X	27126	-0-	17556	-0-	835 2099	1 9	24192	2	N	1908	2131	1	1	8	297
05	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	863 2064	1 9	24577	2	N	1876	1790	1	1	8	382
06	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	835 1923	1 9	23139	2	N	1748	1905	1	3	8	222
07	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	863 1916	1 9	23400	2	N	1742	1786	1			178
08	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	863 1856	1 9	22841	2	N	1687	1565	1	2	8	298
09	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	809 1789	1 9	21499	2	N	1626	1076	1	1	8	847
10	24110	X	24110	-0-	-0-	-0-	863 1898	1 9	21349	2	N	1725	1623	1	12	8	937
11	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	557 1782	1 9	20658	2	N	1620	1958	1	1	8	598
*12	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	863 1877	1 9	20754	2	N	1706	2035	1	3	8	266

TOTAL GAS PROD: 313,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,913

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	18910	X	16259	-0-	-2651	-0-	447	1	14217	2	Y	1450	1542	1	2	8	118
							1595	9									
02	16044	X	13541	-0-	-2503	-0-	371	1	11765	2	Y	1277	1246	1	3	8	146
							1405	9									
03	17763	X	14483	-0-	-3280	-0-	407	1	12653	2	Y	1294	1271	1	6	8	163
							1423	9									
04	16560	X	13406	-0-	-3154	-0-	411	1	11783	2	Y	1102	1180	1	1	8	84
							1212	9									
05	16244	X	13770	-0-	-2474	-0-	445	1	12107	2	Y	1107	1103	1			88
							1218	9									
06	15720	X	12857	-0-	-2863	-0-	443	1	11347	2	Y	970	867	1			191
							1067	9									
07	DLQ G-10		12659	-0-	12659	12659	425	1	11076	2	Y	1053	1104	1			140
							1158	9									
08	24674	X	12015	-0-	-12659	-0-	447	1	10420	2	Y	1044	1023	1	1	8	160
							1148	9									
09	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	463	1	10267	2	Y	1041	908	1	2	8	291
							1145	9									
10	13764	X	11825	-0-	-1939	-0-	474	1	10220	2	Y	1028	891	1	2	8	426
							1131	9									
11	12870	X	10940	-0-	-1930	-0-	329	1	9698	2	Y	830	1040	1			216
							913	9									
12	12648	X	11151	-0-	-1497	-0-	505	1	9507	2	Y	1035	1084	1			167
							1139	9									

TOTAL GAS PROD: 154,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,231

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12404	-0-	-461	-0-	11855	2	549	9	N	499	562	1			120
02	11620	X	11285	-0-	-335	-0-	10797	2	488	9	N	444	361	1	1	8	202
03	12865	X	12369	-0-	-496	-0-	11879	2	490	9	N	445	537	1	1	8	109
04	12330	X	11566	-0-	-764	-0-	11090	2	476	9	N	433	356	1			186
05	12741	X	12040	-0-	-701	-0-	11587	2	453	9	N	412	538	1			60
06	12090	X	10979	-0-	-1111	-0-	10554	2	425	9	N	386	168	1			278
07	12493	X	10802	-0-	-1691	-0-	10385	2	417	9	N	379	478	1			179
08	12369	X	11625	-0-	-744	-0-	11218	2	407	9	N	370	354	1			195
09	11640	X	11142	-0-	-498	-0-	10750	2	392	9	N	356	177	1			374
10	12028	X	11415	-0-	-613	-0-	10997	2	418	9	N	380	185	1	1	8	568
11	11250	X	10816	-0-	-434	-0-	10384	2	432	9	N	393	720	1	1	8	240
12	11625	X	10848	-0-	-777	-0-	10374	2	474	9	N	431	543	1			128

TOTAL GAS PROD: 137,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,928

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	57	1	7645	2	Y	766	824	1	1	8	119
							843	9									
02	7532	X	6727	-0-	-805	-0-	47	1	5966	2	Y	649	714	1	3	8	51
							714	9									
03	8339	X	3753	-0-	-4586	-0-	38	1	3329	2	Y	351	326	1			76
							386	9									
04	8280	X	3665	-0-	-4615	-0-	26	1	3322	2	Y	288	302	1			62
							317	9									
05	8556	X	7324	-0-	-1232	-0-	48	1	6483	2	Y	721	711	1			72
							793	9									
06	8280	X	4992	-0-	-3288	-0-	36	1	4457	2	Y	454	413	1			113
							499	9									
07	DLQ G-10		5515	-0-	5515	5515	42	1	4960	2	Y	466	494	1			85
							513	9									
08	12302	X	6787	-0-	-5515	-0-	49	1	6158	2	Y	527	530	1	1	8	81
							580	9									
09	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	48	1	5809	2	Y	569	478	1			172
							626	9									
10	7316	X	6286	-0-	-1030	-0-	51	1	5596	2	Y	581	509	1			244
							639	9									
11	6570	X	5933	-0-	-637	-0-	50	1	5275	2	Y	553	653	1			144
							608	9									
12	6789	X	5913	-0-	-876	-0-	48	1	5236	2	Y	572	637	1			79
							629	9									

TOTAL GAS PROD: 71,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,497

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5964	-0-	-267	-0-	40	1	5406	2	Y	471	515	1			81
							518	9									
02	5628	X	5536	-0-	-92	-0-	40	1	4986	2	Y	464	500	1	2	8	43
							510	9									
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	73	1	6311	2	Y	493	429	1			107
							542	9									
04	6030	X	6619	-0-	589	-0-	48	1	6041	2	Y	482	483	1	1	8	105
							530	9									
05	6200	X	5797	-0-	-403	-0-	40	1	5276	2	Y	437	485	1			57
							481	9									
06	6030	X	5103	-0-	-927	-0-	39	1	4661	2	Y	366	326	1			97
							403	9									
07	DLQ G-10		5164	-0-	5164	5164	40	1	4698	2	Y	387	407	1			77
							426	9									
08	9986	X	4822	-0-	-5164	-0-	35	1	4383	2	Y	367	379	1			65
							404	9									
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	2	Y	315	273	1			107
							347	9									
10	5797	X	3590	-0-	-2207	-0-	30	1	3223	2	Y	306	273	1			140
							337	9									
11	5100	X	2725	-0-	-2375	-0-	22	1	2373	2	Y	300	353	1			87
							330	9									
12	5177	X	3530	-0-	-1647	-0-	28	1	3103	2	Y	363	392	1			58
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 59,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

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	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	538 616	1 9	6142	2	N	560	689	1	1	8	41
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	475 535	1 9	5406	2	N	486	350	1	5	8	172
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	528 567	1 9	6154	2	N	515	544	1	7	8	136
04	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	474 529	1 9	5610	2	N	481	523	1			94
05	7285	X	6759	-0-	-526	-0-	521 531	1 9	5707	2	N	483	541	1			36
06	7050	X	6418	-0-	-632	-0-	496 497	1 9	5425	2	N	452	346	1			142
07	7254	X	5432	-0-	-1822	-0-	420 458	1 9	4554	2	N	416	334	1	1	8	223
08	7254	X	36	-0-	-7218	-0-	34	1	2	9	N	2	183	1			42
09	6600	X	162	-0-	-6438	-0-	132	1	30	9	N	27	1	8			68
10	6758	X	4505	-0-	-2253	-0-	573 504	1 9	3428	2	N	458	3	8			523
11	6420	X	5807	-0-	-613	-0-	358 627	1 9	4822	2	N	570	891	1	3	8	199
12	5425	X	5271	-0-	-154	-0-	567 617	1 9	4087	2	N	561	556	1	8	8	196

TOTAL GAS PROD: 61,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,011

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

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	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	693 1100	1 9	14983	2	N	1000	1104	1	15	8	252
02	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	637 912	1 9	12908	2	N	829	908	1	2	8	171
03	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	703 961	1 9	13569	2	N	874	903	1	21	8	121
04	9630	X	14975	-0-	5345	-0-	717 867	1 9	13391	2	N	788	713	1	5	8	191
05	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	710 813	1 9	13046	2	N	739	714	1	1	8	215
06	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	672 788	1 9	12503	2	N	716	531	1	2	8	398
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	619 616	1 9	11363	2	N	560	882	1	1	8	75
08	9951	X	1733	-0-	-8218	-0-	241 72	1 9	1420	2	N	65	2	8			138
09	9630	X	9513	-0-	-117	-0-	1037 457	1 9	8019	2	N	415	14	8			539
10	9951	X	9039	-0-	-912	-0-	658 653	1 9	7728	2	N	594	353	1	14	8	766
11	9630	X	7866	-0-	-1764	-0-	384 695	1 9	6787	2	N	632	1115	1	3	8	280
12	9951	X	8250	-0-	-1701	-0-	664 678	1 9	6908	2	N	616	731	1	9	8	156

TOTAL GAS PROD: 138,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,828

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 #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

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	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	36 938	1 9	5358	2	Y	853	862	1			27
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	40 849	1 9	4909	2	Y	772	777	1			22
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	41 834	1 9	4446	2	Y	758	741	1	5	8	34
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	44 854	1 9	4692	2	Y	776	757	1	1	8	52
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	46 799	1 9	4786	2	Y	726	737	1			41
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	46 752	1 9	4448	2	Y	684	679	1			46
07	DLQ G-10		5153	-0-	5153	5153	67 735	1 9	4351	2	Y	668	686	1			28
08	9948	X	4795	-0-	-5153	-0-	52 736	1 9	4007	2	Y	669	640	1			57
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	47 671	1 9	4379	2	Y	610	599	1	5	8	63
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	59 762	1 9	5089	2	Y	693	717	1	3	8	36
11	5250	X	5108	-0-	-142	-0-	44 722	1 9	4342	2	Y	656	627	1			65
12	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	57 758	1 9	3794	2	Y	689	716	1	2	8	36

TOTAL GAS PROD: 64,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,554

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

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	21700	X	21597	-0-	-103	-0-	221 1531	1 9	19845	2	N	1392	1453	1	3	8	231
02	19600	X	19179	-0-	-421	-0-	196 1320	1 9	17663	2	N	1200	1256	1	1	8	174
03	21700	X	20852	-0-	-848	-0-	217 1383	1 9	19252	2	N	1257	1059	1			372
04	20910	X	9483	-0-	-11427	-0-	118 662	1 9	8703	2	N	602	914	1			60
05	21607	X	13	-0-	-21594	-0-	2	1	11	2	N	-0-					60
06	20910	X	14932	-0-	-5978	-0-	237 1002	1 9	13693	2	N	911	891	1			80
07	21235	X	15619	-0-	-5616	-0-	280 1135	1 9	14204	2	N	1032	894	1			218
08	20863	X	16094	-0-	-4769	-0-	277 1163	1 9	14654	2	N	1057	1068	1			207
09	14940	X	14095	-0-	-845	-0-	241 1056	1 9	12798	2	N	960	718	1			449
10	15624	X	4389	-0-	-11235	-0-	270 345	1 9	3774	2	N	314	361	1			402
11	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	193 1230	1 9	15915	2	N	1118	1105	1			415
*12	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	286 1491	1 9	16005	2	N	1355	1648	1			122

TOTAL GAS PROD: 171,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,198

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 #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

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	17825	X	12147	-0-		-5678		-0-		114	1	11578	2	N	414	514	1			105
										455	9									
02	16100	X	11543	-0-		-4557		-0-		104	1	10813	2	N	569	554	1	3	8	117
										626	9									
03	17825	X	11677	-0-		-6148		-0-		116	1	10999	2	N	511	521	1			107
										562	9									
04	17250	X	10041	-0-		-7209		-0-		93	1	9422	2	N	478	511	1			74
										526	9									
05	15810	X	9817	-0-		-5993		-0-		91	1	9250	2	N	433	359	1	1	8	147
										476	9									
06	15300	X	9114	-0-		-6186		-0-		89	1	8594	2	N	392	358	1			181
										431	9									
07	15810	X	6318	-0-		-9492		-0-		59	1	5966	2	N	266	180	1			267
										293	9									
08	11687	X	7559	-0-		-4128		-0-		72	1	7220	2	N	243	359	1			151
										267	9									
09	11116	X	11116	-0-		-0-		-0-		120	1	10550	2	N	405	178	1			378
										446	9									
10	13162	X	13162	-0-		-0-		-0-		138	1	12489	2	N	486	540	1			324
										535	9									
11	9120	X	4350	-0-		-4770		-0-		52	1	4066	2	N	211	181	1			354
										232	9									
12	11501	X	10395	-0-		-1106		-0-		119	1	9781	2	N	450	726	1	3	8	75
										495	9									

TOTAL GAS PROD: 117,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,858

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5528	-0-		-145		-0-		35	1	4382	2	Y	1010	1018	1			30
										1111	9									
02	5124	X	4997	-0-		-127		-0-		35	1	4005	2	Y	870	877	1			23
										957	9									
03	6184	X	6184	-0-		-0-		-0-		46	1	5068	2	Y	973	949	1	5	8	42
										1070	9									
04	6095	X	6095	-0-		-0-		-0-		49	1	5003	2	Y	948	927	1	1	8	62
										1043	9									
05	6859	X	6859	-0-		-0-		-0-		56	1	5763	2	Y	945	956	1			51
										1040	9									
06	6664	X	6664	-0-		-0-		-0-		56	1	5643	2	Y	877	871	1			57
										965	9									
07	DLQ G-10		3630	-0-		3630		3630		47	1	2988	2	Y	541	574	1			24
										595	9									
08	11719	X	8089	-0-		-3630		-0-		79	1	6866	2	Y	1040	980	1	1	8	83
										1144	9									
09	5731	X	5731	-0-		-0-		-0-		58	1	4740	2	Y	848	840	1	6	8	85
										933	9									
10	6882	X	5398	-0-		-1484		-0-		59	1	4373	2	Y	878	914	1	3	8	46
										966	9									
11	7830	X	5338	-0-		-2492		-0-		47	1	4454	2	Y	761	731	1			76
										837	9									
12	8091	X	6118	-0-		-1973		-0-		71	1	5114	2	Y	848	877	1	2	8	45
										933	9									

TOTAL GAS PROD: 70,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,539

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 #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12995	X	12995	-0-		-0-	-0-	731	1	10953	2	N	1192	1300	1	1	8	231
								1311	9									
02	11333	X	11333	-0-		-0-	-0-	675	1	9568	2	N	991	1062	1	4	8	156
								1090	9									
03	12375	X	12375	-0-		-0-	-0-	751	1	10433	2	N	1083	1084	1	7	8	148
								1191	9									
04	11400	X	11630	-0-		230	-0-	742	1	9808	2	N	982	896	1			234
								1080	9									
05	11780	X	10557	-0-		-1223	-0-	769	1	8671	2	N	1015	899	1			350
								1117	9									
06	11400	X	9594	-0-		-1806	-0-	707	1	7852	2	N	941	860	1	2	8	429
								1035	9									
07	11780	X	4819	-0-		-6961	-0-	376	1	3960	2	N	439	719	1			149
								483	9									
08	11780	X	1712	-0-		-10068	-0-	470	1	972	2	N	245	156	1			238
								270	9									
09	11400	X	8017	-0-		-3383	-0-	570	1	6189	2	N	1144	1275	1	1	8	106
								1258	9									
10	27205	X	27205	-0-		-0-	-0-	939	1	22542	2	N	3385	2523	1	20	8	948
								3724	9									
11	29153	X	29153	-0-		-0-	-0-	784	1	24506	2	N	3512	4035	1	2	8	423
								3863	9									
*12	27119	X	27119	-0-		-0-	-0-	1271	1	22110	2	N	3398	3638	1	18	8	165
								3738	9									

TOTAL GAS PROD: 166,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,327

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. GAS LIFT	(I)(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	4328	-0-		-167	-0-	48	1	3844	2	Y	396	424	1			64
								436	9									
02	4060	X	3823	-0-		-237	-0-	44	1	3388	2	Y	355	328	1			91
								391	9									
03	4495	X	4194	-0-		-301	-0-	51	1	3758	2	Y	350	355	1			86
								385	9									
04	4350	X	4001	-0-		-349	-0-	50	1	3581	2	Y	336	352	1			70
								370	9									
05	4340	X	4089	-0-		-251	-0-	53	1	3678	2	Y	325	351	1			44
								358	9									
06	4200	X	3879	-0-		-321	-0-	50	1	3473	2	Y	324	286	1			82
								356	9									
07	DLQ G-10		3861	-0-		3861	3861	52	1	3468	2	Y	310	313	1			79
								341	9									
08	7554	X	3693	-0-		-3861	-0-	51	1	3294	2	Y	316	344	1			51
								348	9									
09	3625	X	3625	-0-		-0-	-0-	51	1	3215	2	Y	326	64	1			313
								359	9									
10	4092	X	3387	-0-		-705	-0-	53	1	3028	2	Y	278	394	1	3	8	194
								306	9									
11	3870	X	3270	-0-		-600	-0-	51	1	2900	2	Y	290	400	1			84
								319	9									
12	3875	X	3324	-0-		-551	-0-	54	1	2948	2	Y	293	338	1			39
								322	9									

TOTAL GAS PROD: 45,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5745	-0-	-579	-0-	62	1	5045	2	Y	580	615	1			94
							638	9									
02	5712	X	5048	-0-	-664	-0-	58	1	4449	2	Y	492	457	1			129
							541	9									
03	6324	X	5590	-0-	-734	-0-	66	1	4945	2	Y	526	526	1			129
							579	9									
04	5880	X	5747	-0-	-133	-0-	69	1	5067	2	Y	555	568	1			116
							611	9									
05	5859	X	5707	-0-	-152	-0-	72	1	5076	2	Y	508	551	1			73
							559	9									
06	5550	X	5279	-0-	-271	-0-	66	1	4671	2	Y	493	436	1			130
							542	9									
07	DLQ G-10		5319	-0-	5319	5319	68	1	4703	2	Y	498	498	1			130
							548	9									
08	10479	X	5160	-0-	-5319	-0-	69	1	4554	2	Y	488	534	1			84
							537	9									
09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	68	1	4301	2	Y	451	90	1			445
							496	9									
10	5704	X	4607	-0-	-1097	-0-	69	1	4030	2	Y	462	601	1	5	8	301
							508	9									
11	5280	X	4381	-0-	-899	-0-	65	1	3820	2	Y	451	617	1			135
							496	9									
12	5332	X	4411	-0-	-921	-0-	69	1	3873	2	Y	426	499	1			62
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 61,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,930

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30318	X	26560	-0-	-3758	-0-	223	1	25105	2	N	1120	1375	1	3	8	251
							1232	9									
02	27384	X	23242	-0-	-4142	-0-	203	1	21977	2	N	965	1074	1	1	8	141
							1062	9									
03	30318	X	24587	-0-	-5731	-0-	243	1	23265	2	N	981	888	1			234
							1079	9									
04	26970	X	21883	-0-	-5087	-0-	226	1	20659	2	N	907	696	1			445
							998	9									
05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					N	-0-	361	1			84
06	25710	X	8388	-0-	-17322	-0-	120	1	7956	2	N	284	178	1			190
							312	9									
07	25730	X	16722	-0-	-9008	-0-	212	1	15822	2	N	625	713	1	1	8	101
							688	9									
08	24583	X	17022	-0-	-7561	-0-	201	1	16072	2	N	681	536	1	2	8	244
							749	9									
09	21870	X	16777	-0-	-5093	-0-	202	1	15798	2	N	706	365	1	1	8	584
							777	9									
10	16709	X	16227	-0-	-482	-0-	208	1	15234	2	N	714	545	1	5	8	748
							785	9									
11	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	143	1	16146	2	N	812	916	1	5	8	639
							893	9									
12	17329	X	17154	-0-	-175	-0-	209	1	15995	2	N	864	1264	1			239
							950	9									

TOTAL GAS PROD: 205,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,659

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7172	-0-	-3399	-0-	77	1	6611	2	N	440	611	1	1	8	51
							484	9									
02	9548	X	6171	-0-	-3377	-0-	73	1	5678	2	N	382	366	1	2	8	65
							420	9									
03	10571	X	6046	-0-	-4525	-0-	73	1	5569	2	N	367	355	1			77
							404	9									
04	10230	X	5041	-0-	-5189	-0-	62	1	4592	2	N	352	343	1	2	8	84
							387	9									
05	10571	X	5994	-0-	-4577	-0-	71	1	5541	2	N	347	360	1			71
							382	9									
06	10230	X	6223	-0-	-4007	-0-	72	1	5806	2	N	314	159	1			226
							345	9									
07	10571	X	4439	-0-	-6132	-0-	49	1	4114	2	N	251	358	1			119
							276	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	80	1	7131	2	N	315	340	1			94
							347	9									
09	6210	X	4570	-0-	-1640	-0-	61	1	4235	2	N	249	178	1			165
							274	9									
10	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	83	1	6300	2	N	341	183	1	5	8	318
							375	9									
11	7320	X	6648	-0-	-672	-0-	64	1	6208	2	N	342	563	1			97
							376	9									
12	7564	X	6285	-0-	-1279	-0-	74	1	5829	2	N	347	358	1	2	8	84
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 72,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,047

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 #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	678 807	1 9	9558	2	N	734	872	1	7	8	105
02	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	606 675	1 9	9089	2	N	614	527	1	5	8	187
03	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	714 644	1 9	9595	2	N	585	554	1	17	8	201
04	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	659 591	1 9	10019	2	N	537	542	1	3	8	193
05	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	705 620	1 9	10786	2	N	564	522	1			235
06	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	658 462	1 9	9424	2	N	420	364	1			291
07	8060	X	7728	-0-	-332	-0-	474 372	1 9	6882	2	N	338	532	1			97
08	8060	X	7305	-0-	-755	-0-	203 341	1 9	6761	2	N	310	179	1			228
09	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	607 446	1 9	8026	2	N	405	354	1			279
10	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	931 619	1 9	10909	2	N	563	544	1	5	8	293
11	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	539 576	1 9	9924	2	N	524	729	1	1	8	87
*12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	646 526	1 9	8745	2	N	478	366	1	2	8	197

TOTAL GAS PROD: 123,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,072

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	7936	X	6212	-0-	-1724	-0-	540 879	1 9	4793	2	N	799	1045	1	1	8	126
02	7168	X	4900	-0-	-2268	-0-	474 666	1 9	3760	2	N	605	526	1	1	8	204
03	7750	X	5634	-0-	-2116	-0-	520 787	1 9	4327	2	N	715	722	1	8	8	189
04	7230	X	5431	-0-	-1799	-0-	488 704	1 9	4239	2	N	640	722	1			107
05	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	502 717	1 9	4200	2	N	652	361	1			398
06	6000	X	4939	-0-	-1061	-0-	523 701	1 9	3715	2	N	637	688	1			347
07	5642	X	1876	-0-	-3766	-0-	240 296	1 9	1340	2	N	269	535	1			81
08	5642	X	176	-0-	-5466	-0-	146	1	30	9	N	27	1	8			107
09	5430	X	485	-0-	-4945	-0-	168 256	1 9	61	2	N	233	177	1	15	8	148
10	5425	X	453	-0-	-4972	-0-	210 239	1 9	4	2	N	217	10	8			355
11	4950	X	396	-0-	-4554	-0-	118	1	278	9	N	253	191	1	3	8	414
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2	186	1	2	8	228

TOTAL GAS PROD: 35,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,049

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 #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1414	-0-	-6398	-0-	863	1	324	2	N	206	176	1	2	8	62
							227	9									
02	7056	X	2087	-0-	-4969	-0-	780	1	1107	2	N	182	174	1	1	8	69
							200	9									
03	7812	X	2465	-0-	-5347	-0-	863	1	1401	2	N	183	180	1	10	8	62
							201	9									
04	6450	X	1919	-0-	-4531	-0-	689	1	1078	2	N	138	174	1	1	8	25
							152	9									
05	2635	X	2025	-0-	-610	-0-	742	1	1103	2	N	164	1	8			188
							180	9									
06	2400	X	1859	-0-	-541	-0-	795	1	918	2	N	133	174	1			147
							146	9									
07	2480	X	1739	-0-	-741	-0-	610	1	1007	2	N	111	181	1			77
							122	9									
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	822	1	1813	2	N	170	159	1			88
							187	9									
09	1950	X	1674	-0-	-276	-0-	663	1	858	2	N	139	162	1	13	8	52
							153	9									
10	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	822	1	849	2	N	140	3	8			189
							154	9									
11	2730	X	1375	-0-	-1355	-0-	583	1	647	2	N	132	184	1	1	8	136
							145	9									
12	2821	X	1449	-0-	-1372	-0-	822	1	470	2	N	143	180	1	3	8	96
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 22,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	19469	-0-	-2231	-0-	201	1	18123	2	N	1041	1109	1			193
							1145	9									
02	19600	X	17985	-0-	-1615	-0-	185	1	16709	2	N	992	912	1	1	8	272
							1091	9									
03	21700	X	19587	-0-	-2113	-0-	205	1	18218	2	N	1058	1230	1			100
							1164	9									
04	19950	X	10034	-0-	-9916	-0-	127	1	9295	2	N	556	528	1			128
							612	9									
05	19902	X	1038	-0-	-18864	-0-	148	1	860	2	N	27					155
							30	9									
06	19260	X	7841	-0-	-11419	-0-	126	1	7262	2	N	412	358	1	1	8	208
							453	9									
07	19902	X	7689	-0-	-12213	-0-	142	1	7089	2	N	416	536	1			88
							458	9									
08	19592	X	7797	-0-	-11795	-0-	137	1	7164	2	N	451	358	1	3	8	178
							496	9									
09	10020	X	7131	-0-	-2889	-0-	125	1	6559	2	N	406	357	1	26	8	201
							447	9									
10	8091	X	2201	-0-	-5890	-0-	138	1	1908	2	N	141	185	1	9	8	148
							155	9									
11	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	93	1	7733	2	N	567	552	1			163
							624	9									
*12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	136	1	7669	2	N	676	716	1			123
							744	9									

TOTAL GAS PROD: 117,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,743

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 #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					69
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

01	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	753	1	9830	2	N	454	552	1	2	8	148		
							499	9											
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	682	1	7949	2	N	360	349	1	2	8	157		
							396	9											
03	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	719	1	8417	2	N	357	372	1	9	8	133		
							393	9											
04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	755	1	10107	2	N	408	348	1	3	8	190		
							449	9											
05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	755	1	9422	2	N	363	339	1			214		
							399	9											
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	750	1	9117	2	N	339	353	1			200		
							373	9											
07	7068	X	6975	-0-	-93	-0-	504	1	6208	2	N	239	354	1			85		
							263	9											
08	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	344	1	11840	2	N	305	177	1			213		
							336	9											
09	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	781	1	9544	2	N	311	178	1			346		
							342	9											
10	7068	X	4562	-0-	-2506	-0-	470	1	3837	2	N	232	196	1			382		
							255	9											
11	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	548	1	10391	2	N	433	554	1			261		
							476	9											
*12	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	783	1	9462	2	N	416	564	1			113		
							458	9											

TOTAL GAS PROD: 118,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,217

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	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	400	1	4354	2	N	464	520	1			132
							510	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	373	1	4036	2	N	419	361	1	1	8	189
							461	9									
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	403	1	4299	2	N	437	528	1	1	8	97
							481	9									
04	900	X	4939	-0-	4039	-0-	404	1	4117	2	N	380	351	1			126
							418	9									
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	423	1	4523	2	N	428	364	1			190
							471	9									
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	394	1	3917	2	N	390	346	1			234
							429	9									
07	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	402	1	3839	2	N	399	359	1			274
							439	9									
08	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	445	1	4600	2	N	372	534	1			112
							409	9									
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	414	1	4096	2	N	373	185	1			300
							410	9									
10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	449	1	4468	2	N	429	368	1			361
							472	9									
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	268	1	4147	2	N	390	527	1			224
							429	9									
*12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	417	1	3680	2	N	382	512	1			94
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 60,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,863

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10207	2	1088	9	N	989	1078	1	28	8	270
02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	8302	2	876	9	N	796	720	1	24	8	322
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	7860	2	809	9	N	735	719	1	33	8	305
04	810	X	7576	-0-	6766	-0-	6882	2	694	9	N	631	704	1	8	8	224
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5439	2	557	9	N	506	538	1	2	8	190
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3702	2	506	9	N	460	344	1	3	8	303
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3463	2	508	9	N	462	524	1	1	8	240
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	3712	2	490	9	N	445	539	1	2	8	144
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3367	2	455	9	N	414	177	1	13	8	368
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3176	2	462	9	N	420	357	1	4	8	427
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2627	2	406	9	N	369	691	1			105
*12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	2717	2	447	9	N	406	323	1	30	8	158

TOTAL GAS PROD: 68,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,633

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	10352	2	1151	9	N	1046	917	1	17	8	210
02	10024	X	9122	-0-	-902	-0-	8228	2	894	9	N	813	724	1	10	8	289
03	11098	X	8054	-0-	-3044	-0-	7195	2	859	9	N	781	902	1	19	8	149
04	10740	X	7533	-0-	-3207	-0-	6753	2	780	9	N	709	729	1	3	8	126
05	11098	X	8707	-0-	-2391	-0-	7980	2	727	9	N	661	543	1	3	8	241
06	10740	X	8357	-0-	-2383	-0-	7707	2	650	9	N	591	508	1	2	8	322
07	10106	X	7933	-0-	-2173	-0-	7299	2	634	9	N	576	716	1	1	8	181
08	8711	X	6368	-0-	-2343	-0-	5852	2	516	9	N	469	540	1	2	8	108
09	8430	X	3523	-0-	-4907	-0-	3235	2	288	9	N	262	178	1	1	8	191
10	8711	X	3079	-0-	-5632	-0-	2763	2	316	9	N	287	1	8			477
11	8370	X	2975	-0-	-5395	-0-	2626	2	349	9	N	317	540	1	1	8	253
12	7936	X	2595	-0-	-5341	-0-	2151	2	444	9	N	404	550	1	3	8	104

TOTAL GAS PROD: 79,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,916

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	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	1990	2	196	9	N	178	61	1	1	8	180
02	2212	N	2091	-0-	-121	-0-	1903	2	188	9	N	171	185	1			166
03	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	2005	2	196	9	N	178	153	1			191
04	2130	N	2152	-0-	22	-0-	1958	2	194	9	N	176	271	1			96
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2371	2	233	9	N	212	188	1	1	8	119
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2123	2	197	9	N	179	154	1			144
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2278	2	210	9	N	191	185	1			150
08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2338	2	195	9	N	177	181	1			146
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2207	2	198	9	N	180	155	1			171
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2297	2	198	9	N	180	180	1			171
11	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	2064	2	165	9	N	150	167	1			154
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2215	2	195	9	N	177	176	1			155

TOTAL GAS PROD: 28,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

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	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1508	2	186	9	N	169	185	1			216
02	1624	N	1533	-0-	-91	-0-	1362	2	171	9	N	155	187	1			184
03	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1519	2	185	9	N	168	179	1			173
04	1650	N	1669	-0-	19	-0-	1493	2	176	9	N	160	270	1			63
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1898	2	216	9	N	196	163	1	1	8	95
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1862	2	186	9	N	169	162	1			102
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1921	2	180	9	N	164	183	1			83
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1848	2	173	9	N	157	118	1			122
09	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1676	2	165	9	N	150	155	1			117
10	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1831	2	175	9	N	159	174	1			102
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	1949	2	176	9	N	160					262
*12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2082	2	173	9	N	157	179	1			240

TOTAL GAS PROD: 23,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

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	23653	X	21602	-0-	-2051	-0-	180 1181	1 9	20241	2	N	1074	1315	1			238
02	21364	X	18576	-0-	-2788	-0-	161 996	1 9	17419	2	N	905	902	1			241
03	25513	X	16283	-0-	-9230	-0-	160 795	1 9	15328	2	N	723	722	1			242
04	24690	X	14456	-0-	-10234	-0-	148 755	1 9	13553	2	N	686	703	1			225
05	25513	X	134	-0-	-25379	-0-	104	1	30	2	N	-0-					225
06	20910	X	9851	-0-	-11059	-0-	140 362	1 9	9349	2	N	329	354	1			200
07	20553	X	15144	-0-	-5409	-0-	191 678	1 9	14275	2	N	616	694	1	1	8	121
08	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	191 792	1 9	15359	2	N	720	688	1	2	8	151
09	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	188 825	1 9	14785	2	N	750	365	1			536
10	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	195 876	1 9	14368	2	N	796	539	1	1	8	792
11	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	130 947	1 9	14786	2	N	861	1092	1	1	8	560
12	16337	X	16175	-0-	-162	-0-	194 987	1 9	14994	2	N	897	1269	1			188

TOTAL GAS PROD: 175,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,357

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. 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	4960	X	4180	-0-		-780	-0-	387 493	1 9	3300	2	N	448	539	1	1	8	92
02	4480	X	3967	-0-		-513	-0-	355 444	1 9	3168	2	N	404	355	1	1	8	140
03	4960	X	4366	-0-		-594	-0-	403 462	1 9	3501	2	N	420	364	1	10	8	186
04	4500	X	3882	-0-		-618	-0-	376 403	1 9	3103	2	N	366	360	1			192
05	4526	X	3972	-0-		-554	-0-	383 426	1 9	3163	2	N	387	362	1			217
06	4260	X	4047	-0-		-213	-0-	386 398	1 9	3263	2	N	362	342	1			237
07	4402	X	4274	-0-		-128	-0-	399 397	1 9	3478	2	N	361	354	1			244
08	4371	X	3436	-0-		-935	-0-	361 383	1 9	2692	2	N	348	359	1			233
09	4050	X	3344	-0-		-706	-0-	353 382	1 9	2609	2	N	347	353	1			227
10	4278	X	3280	-0-		-998	-0-	357 398	1 9	2525	2	N	362	185	1			404
11	4140	X	3154	-0-		-986	-0-	226 403	1 9	2525	2	N	366	542	1			228
12	4278	X	3470	-0-		-808	-0-	389 408	1 9	2673	2	N	371	516	1			83

TOTAL GAS PROD: 45,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,542

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. 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	1798	X	1541	-0-		-257	-0-	199 3	1 4	890 449	2 9	Y	408	405	0	1	8	4
02	1624	X	974	-0-		-650	-0-	174 406	1 9	394	2	Y	369	368	0	1	8	4
03	1488	N	1225	-0-		-263	-0-	210 2	1 4	563 450	2 9	Y	409	407	0	2	8	4
04	1500	N	1367	-0-		-133	-0-	218 4	1 4	756 389	2 9	Y	354	354	0	1	8	3
05	2861	N	2861	-0-		-0-	-0-	212 5	1 4	2270 374	2 9	Y	340	276 1	0 8	63	1	3
06	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	244 2	1 4	1324 381	2 9	Y	346	345	0	1	8	3
07	DLQ G-10		2005	-0-		2005	2005	252 1	1 4	1388 364	2 9	Y	331	330	0	1	8	3
08	4285	X	2280	-0-		-2005	-0-	257 351	1 9	1672	2	Y	319	319	0			3
09	1430	X	1430	-0-		-0-	-0-	226 2	1 4	942 260	2 9	Y	236	237	0			2
10	2852	X	513	-0-		-2339	-0-	169 3	1 4	45 296	2 9	Y	269	257	0	10	1	4
11	2220	X	1887	-0-		-333	-0-	194 2	1 4	1263 428	2 9	Y	389	389	0			4
12	2294	X	897	-0-		-1397	-0-	162 2	1 4	514 219	2 9	Y	199	200	0			3

TOTAL GAS PROD: 18,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,969

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	2150	2	182	9	N	165	171	1			106
02	2212	N	1793	-0-	-419	-0-	1626	2	167	9	N	152	163	1			95
03	2418	N	2043	-0-	-375	-0-	1865	2	178	9	N	162	43	1			214
04	2250	N	2018	-0-	-232	-0-	1846	2	172	9	N	156	322	1			48
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2075	2	178	9	N	162	167	1			43
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1884	2	173	9	N	157					200
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	1957	2	172	9	N	156	182	1			174
08	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	1956	2	178	9	N	162	230	1			106
09	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	1774	2	162	9	N	147					253
10	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	1909	2	167	9	N	152	185	1			220
11	2070	N	1953	-0-	-117	-0-	1803	2	150	9	N	136	170	1			186
12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1814	2	153	9	N	139	175	1			150

TOTAL GAS PROD: 24,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

01	9021	X	7605	-0-	-1416	-0-	128	1	6483	2	N	904	891	1			95
							994	9									
02	8148	X	6827	-0-	-1321	-0-	117	1	5839	2	N	792	731	1	3	8	153
							871	9									
03	9021	X	7742	-0-	-1279	-0-	137	1	6639	2	N	878	911	1			120
							966	9									
04	7980	X	7337	-0-	-643	-0-	127	1	6318	2	N	811	714	1			217
							892	9									
05	7719	X	7604	-0-	-115	-0-	138	1	6565	2	N	819	727	1			309
							901	9									
06	7500	X	7111	-0-	-389	-0-	128	1	6146	2	N	761	723	1			347
							837	9									
07	7750	X	3127	-0-	-4623	-0-	60	1	2685	2	N	347	537	1			157
							382	9									
08	7750	X	753	-0-	-6997	-0-	15	1	450	2	N	262					419
							288	9									
09	7350	X	555	-0-	-6795	-0-	7	1	412	2	N	124	40	8			503
							136	9									
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	133	1	11768	2	N	1830	1633	1	4	8	696
							2013	9									
11	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	92	1	10885	2	N	1761	2030	1			427
							1937	9									
*12	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	105	1	8564	2	N	1509	1646	1	9	8	281
							1660	9									

TOTAL GAS PROD: 85,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,798

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14215	-0-	-2587	-0-	244	1	12385	2	N	1442	1648	1			230
							1586	9									
02	15176	X	12549	-0-	-2627	-0-	219	1	10975	2	N	1232	1267	1			195
							1355	9									
03	16802	X	13026	-0-	-3776	-0-	235	1	11348	2	N	1312	1273	1			234
							1443	9									
04	15480	X	13226	-0-	-2254	-0-	233	1	11620	2	N	1248	1248	1			234
							1373	9									
05	15128	X	12755	-0-	-2373	-0-	234	1	11117	2	N	1276	1265	1			245
							1404	9									
06	13770	X	12713	-0-	-1057	-0-	232	1	11158	2	N	1203	1225	1			223
							1323	9									
07	13888	X	5469	-0-	-8419	-0-	108	1	4797	2	N	513	547	1			189
							564	9									
08	13671	X	5158	-0-	-8513	-0-	141	1	4272	2	N	677	345	1	1	8	520
							745	9									
09	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	353	1	21346	2	N	3066	3019	1	14	8	553
							3373	9									
10	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	239	1	21153	2	N	3174	2921	1	13	8	793
							3491	9									
11	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	148	1	17584	2	N	2606	2914	1	3	8	482
							2867	9									
*12	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	267	1	21655	2	N	3149	3315	1	9	8	307
							3464	9									

TOTAL GAS PROD: 185,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,898

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	2	Y	514	510	0	2	8	6
							3	4	565	9							
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	2	Y	448	447	0	1	8	6
							493	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	11	1	1431	2	Y	509	508	0	1	8	6
							2	4	560	9							
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	496	496	0	1	8	5
							6	4	546	9							
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	95	1	1442	2	Y	409	332	0	76	1	4
							7	4	450	9			2	8			
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	113	1	1870	2	Y	461	459	0	1	8	5
							3	4	507	9							
07	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	98	1	1770	2	Y	488	487	0	1	8	5
							1	4	537	9							
08	1100	N	2243	-0-	1143	3549	94	1	1655	2	Y	449	448	0			6
							494	9									
09	3000	N	2234	-0-	-766	2783	115	1	1632	2	Y	439	439	0			6
							4	4	483	9							
10	3100	N	2303	-0-	-797	1986	123	1	1631	2	Y	494	471	0	18	1	11
							6	4	543	9							
11	2239	N	253	-0-	-1986	-0-	216	1	19	2	Y	16	21	0			6
							18	9									
12	2294	N	1929	-0-	-365	-0-	150	1	1302	2	Y	430	426	0			10
							4	4	473	9							

TOTAL GAS PROD: 23,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,153

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

MO	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	6789	X	2748	-0-	-4041		-0-		243	1	1986	2	N	472	673	1	1	8	108
									519	9									
02	6132	X	2618	-0-	-3514		-0-		220	1	1923	2	N	432	352	1	1	8	187
									475	9									
03	6789	X	2338	-0-	-4451		-0-		192	1	1589	2	N	506	533	1	7	8	153
									557	9									
04	6270	X	1551	-0-	-4719		-0-		88	1	935	2	N	480	533	1			100
									528	9									
05	6293	X	1882	-0-	-4411		-0-		145	1	1249	2	N	444	356	1			188
									488	9									
06	5820	X	2386	-0-	-3434		-0-		354	1	1575	2	N	415	328	1			275
									457	9									
07	6014	X	1413	-0-	-4601		-0-		609	1	396	2	N	371	534	1			112
									408	9									
08	3134	X	3134	-0-	-0-		-0-		476	1	2416	2	N	220	177	1			155
									242	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-		-0-		539	1	1609	2	N	415	347	1			223
									457	9									
10	2480	X	551	-0-	-1929		-0-		390	1	161	9	N	146					369
11	3030	X	441	-0-	-2589		-0-		244	1	197	9	N	179	548	1			-0-
12	3131	X	1378	-0-	-1753		-0-		769	1	609	9	N	554	3	8			551

TOTAL GAS PROD: 23,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,634

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

MO	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	13578	X	13490	-0-	-88		-0-		1348	1	10695	2	N	1315	1341	1			137
									1447	9									
02	12937	X	12937	-0-	-0-		-0-		1217	1	10433	2	N	1170	1078	1			229
									1287	9									
03	13826	X	13826	-0-	-0-		-0-		1399	1	11048	2	N	1254	1274	1	8	8	201
									1379	9									
04	13607	X	13607	-0-	-0-		-0-		1451	1	10839	2	N	1197	1070	1			328
									1317	9									
05	13499	X	13499	-0-	-0-		-0-		1446	1	10777	2	N	1160	1249	1			239
									1276	9									
06	10860	X	10142	-0-	-718		-0-		1185	1	7760	2	N	1088	899	1			428
									1197	9									
07	11222	X	9622	-0-	-1600		-0-		930	1	7645	2	N	952	1063	1			317
									1047	9									
08	13578	X	174	-0-	-13404		-0-		140	1	34	9	N	31	178	1	1	8	169
09	13140	X	6214	-0-	-6926		-0-		1000	1	4638	2	N	524	367	1	1	8	325
									576	9									
10	13485	X	10911	-0-	-2574		-0-		1201	1	8608	2	N	1002	907	1	20	8	400
									1102	9									
11	10140	X	5177	-0-	-4963		-0-		975	1	3709	2	N	448	842	1	6	8	-0-
									493	9									
12	9610	X	1359	-0-	-8251		-0-		770	1	589	9	N	535	8	8			527

TOTAL GAS PROD: 110,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,676

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. GAS LIFT(I)	(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	3013	-0-		-2009	-0-	669	1	1912	2	N	393	735	1	2	8	86
								432	9									
02	4189	X	4189	-0-		-0-	-0-	572	1	3105	2	N	465	361	1	2	8	188
								512	9									
03	9021	X	4680	-0-		-4341	-0-	689	1	3472	2	N	472	531	1	16	8	113
								519	9									
04	8730	X	3518	-0-		-5212	-0-	540	1	2597	2	N	346	339	1	3	8	117
								381	9									
05	9021	X	3382	-0-		-5639	-0-	599	1	2450	2	N	303	176	1			244
								333	9									
06	4530	X	3030	-0-		-1500	-0-	568	1	2146	2	N	287	347	1			184
								316	9									
07	4681	X	1916	-0-		-2765	-0-	377	1	1265	2	N	249	355	1	1	8	77
								274	9									
08	4681	X	3395	-0-		-1286	-0-	571	1	2497	2	N	297	158	1	1	8	215
								327	9									
09	3510	X	1251	-0-		-2259	-0-	420	1	671	2	N	145	1	8			359
								160	9									
10	3379	X	1124	-0-		-2255	-0-	423	1	451	2	N	227	178	1	35	5	373
								250	9									
11	3300	X	620	-0-		-2680	-0-	265	1	183	2	N	156	180	1			349
								172	9									
12	3410	X	1573	-0-		-1837	-0-	486	1	863	2	N	204	355	1			198
								224	9									

TOTAL GAS PROD: 31,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,544

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	440	-0-		-1885	-0-	357	1	83	9	N	75	160	1	1	8	123
02	1484	X	518	-0-		-966	-0-	427	1	91	9	N	83	1	8			205
03	1147	X	700	-0-		-447	-0-	571	1	129	9	N	117	180	1	14	8	128
04	420	X	612	-0-		192	-0-	461	1	151	9	N	137	176	1	1	8	88
05	919	X	919	-0-		-0-	-0-	462	1	363	2	N	85					173
								94	9									
06	998	X	998	-0-		-0-	-0-	466	1	438	2	N	85					258
								94	9									
07	1531	X	1531	-0-		-0-	-0-	497	1	940	2	N	85	176	1			167
								94	9									
08	1417	X	1417	-0-		-0-	-0-	484	1	833	2	N	91	174	1	1	8	83
								100	9									
09	1771	X	1771	-0-		-0-	-0-	574	1	1097	2	N	91					174
								100	9									
10	1571	X	1571	-0-		-0-	-0-	539	1	936	2	N	87					261
								96	9									
11	1470	X	529	-0-		-941	-0-	328	1	121	2	N	73	179	1			155
								80	9									
12	1829	X	803	-0-		-1026	-0-	473	1	238	2	N	84	163	1			76
								92	9									

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	560	1	37	9	N	34	13	8			303
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	377	1	32	9	N	29	179	1	3	8	150
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	313	1	67	9	N	61	19	8			192
04	570	N	376	-0-	-194	-0-	322	1	54	9	N	49	167	1	2	8	72
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	585	1	70	9	N	64	2	8			134
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	545	1	602	2	N	71	1	8			204
							78	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	735	1	645	2	N	76	180	1	2	8	98
							84	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	624	1	565	2	N	82	2	8			178
							90	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	679	1	594	2	N	93	13	8			258
							102	9									
10	1457	N	958	-0-	-499	-0-	645	1	217	2	N	87	4	8			341
							96	9									
11	1230	N	532	-0-	-698	-0-	429	1	103	9	N	94	185	1	1	8	249
12	1426	N	521	-0-	-905	-0-	509	1	12	9	N	11	189	1	3	8	68

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	897	2	Y	337	335	0			9
							2	4	371	9							
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	789	2	Y	300	300	0	1	8	8
							330	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	845	2	Y	324	325	0	1	8	6
							1	4	356	9							
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	328	328	0	1	8	5
							4	4	361	9							
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	52	1	776	2	Y	284	231	0	53	1	5
							5	4	312	9							
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	296	295	0	1	8	5
							2	4	326	9							
07	DLQ G-10		1197	-0-	1197	1197	46	1	830	2	Y	291	291	0			5
							1	4	320	9							
08	1100	N	1098	-0-	-2	1195	43	1	740	2	Y	286	285	0			6
							315	9									
09	2137	N	942	-0-	-1195	-0-	42	1	611	2	Y	260	260	0			6
							3	4	286	9							
10	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	52	1	690	2	Y	260	249	0	9	1	8
							3	4	286	9							
11	1050	N	121	-0-	-929	-0-	90	1	10	2	Y	19	22	0			5
							21	9									
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	81	1	696	2	Y	163	162	0			6
							1	4	179	9							

TOTAL GAS PROD: 12,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,148

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 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	356	1	3369	2	Y	519	516	0	1	8	12
							3	4	571	9							
02	3612	X	2880	-0-	-732	-0-	346	1	2195	2	Y	308	309	0	1	8	10
							339	9									
03	3999	X	434	-0-	-3565	-0-	247	1	21	2	Y	150	150	0			10
							1	4	165	9							
04	3870	X	1227	-0-	-2643	-0-	492	1	717	2	Y	16	17	0			9
							18	9									
05	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	519	1	2067	2	Y	1236	1001	0	229	1	10
							21	4	1360	9			5	8			
06	3870	X	2409	-0-	-1461	-0-	373	1	1348	2	Y	623	623	0	1	8	9
							3	4	685	9							
07	DLQ G-10		2114	-0-	2114	2114	380	1	1280	2	Y	412	411	0	1	8	9
							1	4	453	9							
08	2894	X	780	-0-	-2114	-0-	293	1	58	2	Y	390	390	0			9
							429	9									
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	475	1	762	2	Y	367	368	0			8
							4	4	404	9							
10	3968	X	877	-0-	-3091	-0-	486	1	293	2	Y	88	85	0	3	1	8
							1	4	97	9							
11	2400	X	892	-0-	-1508	-0-	419	1	417	2	Y	50	50	0			8
							1	4	55	9							
12	2108	X	798	-0-	-1310	-0-	434	1	197	2	Y	151	149	0			10
							1	4	166	9							

TOTAL GAS PROD: 22,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,310

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

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	3007	X	2454	-0-	-553	-0-	288	1	1627	2	Y	487	486	0	1	8	4
							3	4	536	9							
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	488	1	2936	2	Y	965	960	0	2	8	3
							12	4	1062	9							
05	3007	X	1781	-0-	-1226	-0-	460	1	952	2	Y	330	270	0	62	1	-0-
							6	4	363	9			1	8			
06	2370	X	1482	-0-	-888	-0-	334	1	667	2	Y	435	434	0	1	8	-0-
							2	4	479	9							
07	DLQ G-10		4860	-0-	4860	4860	494	1	3517	2	Y	771	769	0	1	8	1
							1	4	848	9							
08	11235	X	6375	-0-	-4860	-0-	503	1	5341	2	Y	483	482	0			2
							531	9									
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	519	1	3451	2	Y	50	52	0			-0-
							55	9									
10	4867	X	11	-0-	-4856	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,521

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 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	534	1	3843	2	Y	1616	1607	0	3	8	7
							10	4	1778	9							
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
04	3900	X	284	-0-	-3616	-0-	189	1	11	2	Y	75	75	0			-0-
							1	4	83	9							
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	395	1	2208	2	Y	2162	1750	0	399	1	5
							37	4	2378	9			8	8			
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	486	1	3271	2	Y	1206	1205	0	4	8	2
							7	4	1327	9							
07	DLQ G-10		4066	-0-	4066	4066	359	1	2483	2	Y	1111	1109	0	2	8	2
							2	4	1222	9							
08	8770	X	4704	-0-	-4066	-0-	340	1	3075	2	Y	1172	1170	0			4
							1289	9									
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	285	1	759	2	Y	797	797	0	1	1	3
							8	4	877	9							
10	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	823	1	7151	2	Y	1336	1275	0	48	1	15
							14	4	1470	9			1	8			
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	776	1	5354	2	Y	1266	1271	0	1	8	9
							9	4	1393	9							
12	4712	X	994	-0-	-3718	-0-	425	1	399	2	Y	154	163	0			-0-
							1	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 45,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,895

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4896	-0-	-312	-0-	188	1	4270	2	Y	398	381	0			297
							438	9									
02	4620	X	4441	-0-	-179	-0-	170	1	3858	2	Y	375	195	0	233	1	244
							413	9									
03	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	188	1	4182	2	Y	424	3	0	533	1	132
							466	9									
04	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	180	1	3846	2	Y	400	186	1	1	8	345
							440	9									
05	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	184	1	3843	2	Y	408	629	1	1	8	123
							449	9									
06	4770	X	4290	-0-	-480	-0-	180	1	3747	2	Y	330	344	1	1	8	108
							363	9									
07	DLQ G-10		4529	-0-	4529	4529	187	1	3895	2	Y	406	363	1			151
							447	9									
08	8941	X	4412	-0-	-4529	-0-	186	1	3779	2	Y	406	367	1			190
							447	9									
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	155	1	3242	2	Y	282	299	1			173
							310	9									
10	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	184	1	3475	2	Y	374	331	1			216
							411	9									
11	4380	X	3741	-0-	-639	-0-	175	1	3193	2	Y	339	374	1			181
							373	9									
12	4526	X	3773	-0-	-753	-0-	178	1	3203	2	Y	356	372	1			165
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 51,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,498

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3790	-0-	-674	-0-	349	1	2820	2	Y	562	558	0	1	8	12
							3	4	618	9							
02	4032	X	3632	-0-	-400	-0-	332	1	2754	2	Y	496	496	0	1	8	11
							546	9									
03	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	376	1	2854	2	Y	391	390	0	1	8	11
							1	4	430	9							
04	4410	X	3463	-0-	-947	-0-	359	1	2582	2	Y	469	468	0	1	8	11
							6	4	516	9							
05	4557	X	3258	-0-	-1299	-0-	289	1	2449	2	Y	465	379	0	87	1	8
							8	4	512	9			2	8			
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	378	1	3319	2	Y	557	555	0	1	8	9
							3	4	613	9							
07	DLQ G-10		4528	-0-	4528	4528	416	1	3535	2	Y	524	523	0	1	8	9
							1	4	576	9							
08	8614	X	4086	-0-	-4528	-0-	389	1	3209	2	Y	444	443	0			10
							488	9									
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	311	1	1908	2	Y	427	426	0			11
							4	4	470	9							
10	4526	X	966	-0-	-3560	-0-	288	1	188	2	Y	441	421	0	16	1	15
							5	4	485	9							
11	4380	X	1030	-0-	-3350	-0-	273	1	407	2	Y	316	318	0			13
							2	4	348	9							
12	4526	X	804	-0-	-3722	-0-	254	1	92	2	Y	414	414	0			13
							3	4	455	9							

TOTAL GAS PROD: 36,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,506

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3655	-0-	555	555	611	1	2344	2	Y	636	606	0	1	8	359
							700	9									
02	2800	N	3364	-0-	564	1119	580	1	2173	2	Y	555	445	0	1	8	468
							611	9									
03	3100	N	3417	-0-	317	1436	564	1	2150	2	Y	639	625	0	1	8	481
							703	9									
04	4613	X	3177	-0-	-1436	-0-	519	1	1983	2	Y	614	705	0	1	8	389
							675	9									
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	532	1	2079	2	Y	698	436	0	99	1	550
							768	9					2	8			
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	551	1	2266	2	Y	541	953	0	3	8	135
							595	9									
07	DLQ G-10		3567	-0-	3567	3567	547	1	2356	2	Y	604	551	0	2	8	186
							664	9									
08	7250	X	3683	-0-	-3567	-0-	563	1	2360	2	Y	691	476	0			401
							760	9									
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	524	1	2039	2	Y	545	740	0	1	1	205
							600	9									
10	3565	X	2254	-0-	-1311	-0-	552	1	1123	2	Y	526	311	0	12	1	408
							579	9									
11	3570	X	163	-0-	-3407	-0-	149	1	14	9	Y	13	13	0			408
12	3689	X	1730	-0-	-1959	-0-	330	1	1063	2	Y	306	434	0			280
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 34,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,368

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	7564	X	5112	-0-	-2452	-0-	390	1	3794	2	Y	839	836	0	1	8	5
							5	4	923	9							
02	5908	X	4076	-0-	-1832	-0-	346	1	2918	2	Y	738	736	0	4	8	3
							812	9									
03	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	449	1	4370	2	Y	888	886	0	2	8	3
							3	4	977	9							
04	6030	X	5039	-0-	-991	-0-	418	1	3827	2	Y	714	714	0	1	8	2
							9	4	785	9							
05	5580	X	4153	-0-	-1427	-0-	301	1	3183	2	Y	599	487	0	112	1	-0-
							10	4	659	9			2	8			
06	5610	X	5543	-0-	-67	-0-	412	1	4302	2	Y	750	748	0	2	8	-0-
							4	4	825	9							
07	DLQ G-10		5990	-0-	5990	5990	466	1	4743	2	Y	709	708	0	1	8	-0-
							1	4	780	9							
08	11410	X	5420	-0-	-5990	-0-	450	1	4245	2	Y	659	659	0			-0-
							725	9									
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	295	1	203	2	Y	462	461	0	1	1	-0-
							4	4	508	9							
10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	508	1	4877	2	Y	656	626	0	24	1	6
							7	4	722	9							
11	5790	X	5238	-0-	-552	-0-	490	1	4292	2	Y	412	417	0			1
							3	4	453	9							
12	5983	X	3357	-0-	-2626	-0-	246	1	2501	2	Y	551	550	0	1	8	1
							4	4	606	9							

TOTAL GAS PROD: 56,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,977

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-2215	-0-	471	1	661	2	N	198	323	1	1	8	225
							218	9									
02	3220	X	1403	-0-	-1817	-0-	482	1	697	2	N	204	171	1	2	8	256
							224	9									
03	5177	X	1294	-0-	-3883	-0-	484	1	626	2	N	167	186	1	3	8	234
							184	9									
04	5010	X	1770	-0-	-3240	-0-	667	1	903	2	N	182	184	1	1	8	231
							200	9									
05	5177	X	575	-0-	-4602	-0-	411	1	15	2	N	135	184	1	1	8	181
							149	9									
06	1500	X	539	-0-	-961	-0-	411	1	128	9	N	116	178	1			119
07	1829	X	593	-0-	-1236	-0-	448	1	145	9	N	132	177	1			74
08	1829	X	517	-0-	-1312	-0-	378	1	139	9	N	126	1	8			199
09	1770	X	429	-0-	-1341	-0-	317	1	112	9	N	102					301
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	450	1	149	9	N	135	187	1			249
11	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	545	1	605	2	N	162	186	1			225
							178	9									
*12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	589	1	334	2	N	122	179	1	2	8	166
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 11,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

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 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

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	8401	X	7274	-0-	-1127	-0-	6716	2	558	9	N	507	653	1			85
02	7588	X	6407	-0-	-1181	-0-	5972	2	435	9	N	395	364	1			116
03	8339	X	6672	-0-	-1667	-0-	6191	2	481	9	N	437	353	1			200
04	8010	X	6777	-0-	-1233	-0-	6282	2	495	9	N	450	513	1			137
05	7843	X	5683	-0-	-2160	-0-	5323	2	360	9	N	327	359	1			105
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	6614	2	531	9	N	483	332	1			256
07	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	6876	2	530	9	N	482	541	1			197
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6766	2	516	9	N	469	534	1			132
09	7140	X	7049	-0-	-91	-0-	6521	2	528	9	N	480	178	1	12	8	422
10	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	6506	2	516	9	N	469	178	1			713
11	7170	X	6367	-0-	-803	-0-	5947	2	420	9	N	382	540	1			555
12	7409	X	6597	-0-	-812	-0-	6092	2	505	9	N	459	882	1			132

TOTAL GAS PROD: 81,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,340

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7287	-0-	-1052	-0-	6740	2	547	9	N	497	628	1			97
02	7532	X	6758	-0-	-774	-0-	6295	2	463	9	N	421	364	1			154
03	8339	X	7163	-0-	-1176	-0-	6643	2	520	9	N	473	537	1			90
04	7710	X	7601	-0-	-109	-0-	7044	2	557	9	N	506	358	1			238
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7259	2	559	9	N	508	541	1			205
06	7230	X	7210	-0-	-20	-0-	6722	2	488	9	N	444	354	1			295
07	7843	X	6753	-0-	-1090	-0-	6298	2	455	9	N	414	535	1			174
08	7843	X	6879	-0-	-964	-0-	6394	2	485	9	N	441	534	1			81
09	7590	X	6410	-0-	-1180	-0-	5938	2	472	9	N	429	177	1	13	8	320
10	7812	X	6111	-0-	-1701	-0-	5659	2	452	9	N	411	180	1			551
11	7200	X	5422	-0-	-1778	-0-	5063	2	359	9	N	326	366	1			511
12	6882	X	5791	-0-	-1091	-0-	5141	2	650	9	N	591	916	1			186

TOTAL GAS PROD: 81,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,461

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9359	-0-	-902	-0-	8640	2	719	9	N	654	593	1			240
02	9268	X	8649	-0-	-619	-0-	8035	2	614	9	N	558	536	1			262
03	10261	X	8743	-0-	-1518	-0-	8103	2	640	9	N	582	716	1	3	8	125
04	9240	X	8513	-0-	-727	-0-	7917	2	596	9	N	542	530	1			137
05	9579	X	9446	-0-	-133	-0-	8816	2	630	9	N	573	541	1			169
06	9270	X	8833	-0-	-437	-0-	8252	2	581	9	N	528	540	1			157
07	9579	X	8612	-0-	-967	-0-	8038	2	574	9	N	522	514	1			165
08	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	7750	2	551	9	N	501	520	1			146
09	9150	X	7554	-0-	-1596	-0-	7056	2	498	9	N	453	178	1			421
10	9455	X	8004	-0-	-1451	-0-	7415	2	589	9	N	535	185	1			771
11	8820	X	6788	-0-	-2032	-0-	6353	2	435	9	N	395	742	1			424
12	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	7360	2	574	9	N	522	747	1			199

TOTAL GAS PROD: 100,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,365

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 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	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	9892	2	779	9	N	708	821	1	1	8	153
02	9800	X	9215	-0-	-585	-0-	8548	2	667	9	N	606	527	1	5	8	227
03	10850	X	9649	-0-	-1201	-0-	8954	2	695	9	N	632	721	1			138
04	10380	X	8554	-0-	-1826	-0-	7956	2	598	9	N	544	528	1			154
05	10664	X	8550	-0-	-2114	-0-	7961	2	589	9	N	535	534	1			155
06	10320	X	8671	-0-	-1649	-0-	8065	2	606	9	N	551	516	1			190
07	10199	X	8833	-0-	-1366	-0-	8202	2	631	9	N	574	539	1			225
08	9641	X	8579	-0-	-1062	-0-	7983	2	596	9	N	542	536	1	1	8	230
09	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	7555	2	604	9	N	549	371	1			408
10	8959	X	7044	-0-	-1915	-0-	6518	2	526	9	N	478	364	1	3	8	519
11	8670	X	6540	-0-	-2130	-0-	6058	2	482	9	N	438	368	1			589
12	8835	X	7072	-0-	-1763	-0-	6483	2	589	9	N	535	921	1			203

TOTAL GAS PROD: 101,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,692

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	8277	X	7058	-0-	-1219	-0-	26	1	5591	2	Y	1303	1297	0	2	8	14
							8	4	1433	9							
02	7448	X	5523	-0-	-1925	-0-	18	1	4515	2	Y	900	901	0	3	8	10
							990	9									
03	8091	X	6340	-0-	-1751	-0-	23	1	5155	2	Y	1053	1051	0	2	8	10
							4	4	1158	9							
04	7740	X	6698	-0-	-1042	-0-	14	1	5577	2	Y	995	995	0	2	8	8
							12	4	1095	9							
05	7781	X	6314	-0-	-1467	-0-	13	1	5215	2	Y	972	790	0	180	1	6
							17	4	1069	9			4	8			
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	18	1	5954	2	Y	1158	1153	0	4	8	7
							6	4	1274	9							
07	DLQ G-10		7206	-0-	7206	7206	18	1	5945	2	Y	1128	1126	0	2	8	7
							2	4	1241	9							
08	14152	X	6946	-0-	-7206	-0-	15	1	5644	2	Y	1170	1168	0			9
							1287	9									
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	13	1	5753	2	Y	1162	1159	0	1	1	10
							11	4	1278	9			1	8			
10	7502	X	6604	-0-	-898	-0-	9	1	5506	2	Y	981	937	0	35	1	18
							10	4	1079	9			1	8			
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	5	1	6507	2	Y	844	849	0	1	8	12
							6	4	928	9							
12	7285	X	4770	-0-	-2515	-0-	6	1	3938	2	Y	746	746	0	1	8	11
							5	4	821	9							

TOTAL GAS PROD: 79,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,412

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 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

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	7192	X	6506	-0-	-686	-0-		184	1	5923	2	N	363	531	1	3	8	87
								399	9									
02	6496	X	5128	-0-	-1368	-0-		155	1	4657	2	N	287	161	1	2	8	211
								316	9									
03	7812	X	5924	-0-	-1888	-0-		152	1	5410	2	N	329	364	1			176
								362	9									
04	7560	X	5754	-0-	-1806	-0-		158	1	5259	2	N	306	337	1			145
								337	9									
05	7812	X	6078	-0-	-1734	-0-		172	1	5573	2	N	303	360	1			88
								333	9									
06	6300	X	5717	-0-	-583	-0-		162	1	5243	2	N	284	171	1			201
								312	9									
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-		165	1	5479	2	N	285	361	1			125
								314	9									
08	6076	X	5741	-0-	-335	-0-		169	1	5264	2	N	280	341	1			64
								308	9									
09	5880	X	5364	-0-	-516	-0-		172	1	4876	2	N	287	177	1			174
								316	9									
10	6076	X	5653	-0-	-423	-0-		174	1	5128	2	N	319	179	1	3	8	311
								351	9									
11	5760	X	5527	-0-	-233	-0-		125	1	5077	2	N	295	179	1			427
								325	9									
12	5952	X	5444	-0-	-508	-0-		160	1	4932	2	N	320	528	1	2	8	217
								352	9									

TOTAL GAS PROD: 68,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,658

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5677	-0-	-678	-0-		161	1	5175	2	N	310	436	1			109
								341	9									
02	5740	X	5349	-0-	-391	-0-		161	1	4852	2	N	305	181	1			233
								336	9									
03	7006	X	4329	-0-	-2677	-0-		112	1	3972	2	N	223	368	1			88
								245	9									
04	6780	X	4404	-0-	-2376	-0-		119	1	4002	2	N	257	177	1			168
								283	9									
05	7006	X	4891	-0-	-2115	-0-		137	1	4469	2	N	259	174	1			253
								285	9									
06	5730	X	4562	-0-	-1168	-0-		126	1	4132	2	N	276	176	1			353
								304	9									
07	5921	X	4488	-0-	-1433	-0-		123	1	4102	2	N	239	357	1			235
								263	9									
08	4898	X	3826	-0-	-1072	-0-		112	1	3491	2	N	203	181	1	1	8	256
								223	9									
09	4740	X	3901	-0-	-839	-0-		124	1	3525	2	N	229	177	1			308
								252	9									
10	4898	X	3377	-0-	-1521	-0-		103	1	3037	2	N	215	185	1			338
								237	9									
11	4560	X	3606	-0-	-954	-0-		80	1	3263	2	N	239	185	1			392
								263	9									
12	4495	X	3668	-0-	-827	-0-		107	1	3312	2	N	226	540	1			78
								249	9									

TOTAL GAS PROD: 52,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,981

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 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	7006	X	4928	-0-	-2078	-0-	308	1	4239	2	N	346	428	1			218
							381	9									
02	6328	X	3874	-0-	-2454	-0-	270	1	3321	2	N	257	340	1	1	8	134
							283	9									
03	7719	X	6076	-0-	-1643	-0-	319	1	5408	2	N	317	354	1			97
							349	9									
04	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	348	1	6051	2	N	314	166	1			245
							345	9									
05	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	406	1	6171	2	N	326	357	1			214
							359	9									
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	383	1	5894	2	N	307	342	1			179
							338	9									
07	6975	X	6236	-0-	-739	-0-	355	1	5558	2	N	294	365	1			108
							323	9									
08	6975	X	6164	-0-	-811	-0-	365	1	5470	2	N	299	337	1			70
							329	9									
09	6750	X	5750	-0-	-1000	-0-	385	1	5066	2	N	272	178	1			164
							299	9									
10	6944	X	5919	-0-	-1025	-0-	363	1	5220	2	N	305	185	1			284
							336	9									
11	6630	X	5855	-0-	-775	-0-	273	1	5221	2	N	328	363	1			249
							361	9									
*12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	439	1	5503	2	N	326	358	1			217
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 71,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,691

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	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	351	1	5190	2	N	332	407	1			230
							365	9									
02	6776	X	5931	-0-	-845	-0-	407	1	5176	2	N	316	346	1			200
							348	9									
03	7905	X	6183	-0-	-1722	-0-	368	1	5456	2	N	326	348	1			178
							359	9									
04	7650	X	4732	-0-	-2918	-0-	289	1	4133	2	N	282	355	1			105
							310	9									
05	7905	X	4183	-0-	-3722	-0-	275	1	3645	2	N	239	176	1			168
							263	9									
06	6360	X	4610	-0-	-1750	-0-	295	1	4022	2	N	266	149	1			285
							293	9									
07	6572	X	5150	-0-	-1422	-0-	360	1	4473	2	N	288	358	1			215
							317	9									
08	6169	X	4847	-0-	-1322	-0-	362	1	4185	2	N	273	358	1			130
							300	9									
09	4740	X	4444	-0-	-296	-0-	359	1	3789	2	N	269	183	1			216
							296	9									
10	5146	X	4675	-0-	-471	-0-	319	1	4028	2	N	298	180	1			334
							328	9									
11	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	257	1	4140	2	N	312	370	1			276
							343	9									
12	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	348	1	4006	2	N	293	364	1			205
							322	9									

TOTAL GAS PROD: 60,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,494

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 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	8556	X	6307	-0-		-2249	-0-	174 438	1 9	5695	2	N	398	468	1	1	8	182
02	7728	X	2317	-0-		-5411	-0-	71 139	1 9	2107	2	N	126	181	1	2	8	125
03	9006	X	9006	-0-		-0-	-0-	227 624	1 9	8155	2	N	567	547	1			145
04	6510	X	8700	-0-		2190	-0-	226 707	1 9	7767	2	N	643	545	1			243
05	7128	X	7128	-0-		-0-	-0-	188 593	1 9	6347	2	N	539	535	1	1	8	246
06	8730	X	6605	-0-		-2125	-0-	174 558	1 9	5873	2	N	507	524	1			229
07	9021	X	6728	-0-		-2293	-0-	175 537	1 9	6016	2	N	488	535	1			182
08	9021	X	6103	-0-		-2918	-0-	170 483	1 9	5450	2	N	439	352	1	1	8	268
09	8700	X	3359	-0-		-5341	-0-	100 306	1 9	2953	2	N	278	360	1			186
10	7252	X	7252	-0-		-0-	-0-	219 557	1 9	6476	2	N	506	180	1			512
11	6600	X	5931	-0-		-669	-0-	127 538	1 9	5266	2	N	489	544	1			457
12	6727	X	4712	-0-		-2015	-0-	124 444	1 9	4144	2	N	404	735	1			126

TOTAL GAS PROD: 74,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,384

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	13719	-0-		-324	-0-	118 1274	1 9	12327	2	N	1158	1293	1	3	8	151
02	12684	X	12192	-0-		-492	-0-	106 1104	1 9	10982	2	N	1004	905	1			250
03	14043	X	13157	-0-		-886	-0-	117 1165	1 9	11875	2	N	1059	911	1	4	8	394
04	13590	X	12601	-0-		-989	-0-	113 1095	1 9	11393	2	N	995	1077	1			312
05	13733	X	12802	-0-		-931	-0-	114 1091	1 9	11597	2	N	992	887	1			417
06	13290	X	12532	-0-		-758	-0-	111 1029	1 9	11392	2	N	935	855	1			497
07	13485	X	6594	-0-		-6891	-0-	67 525	1 9	6002	2	N	477	714	1	1	8	259
08	13144	X	12	-0-		-13132	-0-	6	2	6	9	N	5	2	8			262
09	12600	X	200	-0-		-12400	-0-	3 9	1 9	188	2	N	8	4	8			266
10	36626	X	36626	-0-		-0-	-0-	191 4336	1 9	32099	2	N	3942	3259	1	31	8	918
11	62342	X	62342	-0-		-0-	-0-	142 6760	1 9	55440	2	N	6145	6237	1	2	8	824
*12	66322	X	66322	-0-		-0-	-0-	257 6883	1 9	59182	2	N	6257	6773	1	42	8	266

TOTAL GAS PROD: 249,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,977

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 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	9796	X	8153	-0-	-1643	-0-	71	1	7344	2	N	671	745	1			166
							738	9									
02	8848	X	7403	-0-	-1445	-0-	65	1	6693	2	N	586	550	1			202
							645	9									
03	9796	X	8135	-0-	-1661	-0-	73	1	7377	2	N	623	552	1	2	8	271
							685	9									
04	8280	X	8042	-0-	-238	-0-	73	1	7314	2	N	595	712	1			154
							655	9									
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	78	1	7905	2	N	622	543	1			233
							684	9									
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	73	1	7471	2	N	547	515	1			265
							602	9									
07	8308	X	6587	-0-	-1721	-0-	68	1	6090	2	N	390	547	1			108
							429	9									
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	1	1	8			108
09	8400	X	252	-0-	-8148	-0-	4	1	216	2	N	29					137
							32	9									
10	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	115	1	19347	2	N	2427	1447	1			1117
							2670	9									
11	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	55	1	21757	2	N	2553	2929	1			741
							2808	9									
*12	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	82	1	18798	2	N	2058	2574	1	7	8	218
							2264	9									

TOTAL GAS PROD: 123,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,102

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 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	11160	X	9995	-0-	-1165	-0-	88	1	9102	2	N	732	741	1			107
							805	9									
02	10080	X	8805	-0-	-1275	-0-	78	1	8016	2	N	646	540	1	1	8	212
							711	9									
03	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-	87	1	8874	2	N	677	738	1	3	8	148
							745	9									
04	9660	X	7551	-0-	-2109	-0-	70	1	6951	2	N	482	521	1			109
							530	9									
05	9982	X	8611	-0-	-1371	-0-	78	1	7907	2	N	569	530	1			148
							626	9									
06	9660	X	8975	-0-	-685	-0-	81	1	8225	2	N	608	525	1			231
							669	9									
07	9734	X	4985	-0-	-4749	-0-	52	1	4595	2	N	307	364	1			174
							338	9									
08	9703	X	18	-0-	-9685	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			174
09	8970	X	320	-0-	-8650	-0-	5	1	284	2	N	28					202
							31	9									
10	9269	X	2462	-0-	-6807	-0-	13	1	2189	2	N	236	5	8			433
							260	9									
11	8970	X	34	-0-	-8936	-0-	14	2	20	9	N	18	1	8			450
12	4991	X	882	-0-	-4109	-0-	3	1	783	2	N	87					537
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 62,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 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	14590	-0-	-352	-0-	126	1	13066	2	N	1271	1273	1			258
							1398	9									
02	13496	X	13216	-0-	-280	-0-	115	1	11863	2	N	1125	1088	1			295
							1238	9									
03	14942	X	14318	-0-	-624	-0-	126	1	12859	2	N	1212	1277	1	11	8	219
							1333	9									
04	14460	X	14946	-0-	486	-0-	134	1	13493	2	N	1199	1092	1			326
							1319	9									
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	133	1	13510	2	N	1198	1274	1	1	8	249
							1318	9									
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	125	1	12842	2	N	1098	1079	1			268
							1208	9									
07	14942	X	10188	-0-	-4754	-0-	103	1	9234	2	N	774	890	1			152
							851	9									
08	14942	X	6347	-0-	-8595	-0-	78	1	6037	2	N	211	177	1			186
							232	9									
09	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	235	1	13382	2	N	963	538	1	4	8	607
							1059	9									
10	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	84	1	14043	2	N	1066	544	1	6	8	1123
							1173	9									
11	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	37	1	14311	2	N	1266	1827	1	2	8	560
							1393	9									
*12	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	61	1	13879	2	N	1304	1636	1			228
							1434	9									

TOTAL GAS PROD: 163,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,687

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. (I) GAS LIFT(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	8282	-0-	-956	-0-	95	1	7572	2	N	559	553	1	1	8	200
							615	9									
02	8344	X	7485	-0-	-859	-0-	88	1	6855	2	N	493	546	1			147
							542	9									
03	9238	X	7893	-0-	-1345	-0-	98	1	7274	2	N	474	369	1			252
							521	9									
04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	92	1	6831	2	N	445	356	1			341
							490	9									
05	8277	X	7884	-0-	-393	-0-	102	1	7250	2	N	484	351	1			474
							532	9									
06	8010	X	7642	-0-	-368	-0-	106	1	7020	2	N	469	523	1	6	8	414
							516	9									
07	8277	X	6569	-0-	-1708	-0-	93	1	6123	2	N	321	360	1			375
							353	9									
08	7905	X	6925	-0-	-980	-0-	96	1	6374	2	N	414	541	1	1	8	247
							455	9									
09	7650	X	6853	-0-	-797	-0-	94	1	6277	2	N	438	188	1	1	8	496
							482	9									
10	7905	X	7080	-0-	-825	-0-	99	1	6310	2	N	610	551	1			555
							671	9									
11	7650	X	6729	-0-	-921	-0-	70	1	6195	2	N	422	559	1			418
							464	9									
12	7068	X	6696	-0-	-372	-0-	99	1	6140	2	N	415	681	1	3	8	149
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 87,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,544

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 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7887	-0-	-1196	-0-	90	1	7185	2	N	556	541	1			111
							612	9									
02	8204	X	6036	-0-	-2168	-0-	71	1	5512	2	N	412	359	1	1	8	163
							453	9									
03	9083	X	6296	-0-	-2787	-0-	78	1	5767	2	N	410	369	1			204
							451	9									
04	7890	X	6525	-0-	-1365	-0-	81	1	5971	2	N	430	532	1			102
							473	9									
05	8029	X	6467	-0-	-1562	-0-	83	1	5914	2	N	427	354	1			175
							470	9									
06	7620	X	5494	-0-	-2126	-0-	76	1	5021	2	N	361	336	1			200
							397	9									
07	6758	X	6002	-0-	-756	-0-	83	1	5456	2	N	421	540	1			81
							463	9									
08	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	84	1	5595	2	N	439	359	1	1	8	160
							483	9									
09	6540	X	6173	-0-	-367	-0-	84	1	5619	2	N	427	342	1			245
							470	9									
10	6479	X	5262	-0-	-1217	-0-	75	1	4756	2	N	392	365	1			272
							431	9									
11	5970	X	3806	-0-	-2164	-0-	39	1	3414	2	N	321	360	1			233
							353	9									
12	6386	X	4604	-0-	-1782	-0-	67	1	4149	2	N	353	340	1			246
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 70,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,949

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. GAS LIFT (I)(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	9019	-0-	-1242	-0-	103	1	8224	2	N	629	732	1	1	8	165
							692	9									
02	9268	X	8585	-0-	-683	-0-	100	1	7815	2	N	609	533	1			241
							670	9									
03	10261	X	8520	-0-	-1741	-0-	106	1	7805	2	N	554	539	1	8	8	248
							609	9									
04	9270	X	8238	-0-	-1032	-0-	102	1	7567	2	N	517	529	1			236
							569	9									
05	9517	X	7306	-0-	-2211	-0-	96	1	6807	2	N	366	353	1			249
							403	9									
06	9210	X	5910	-0-	-3300	-0-	84	1	5534	2	N	265	178	1			336
							292	9									
07	9517	X	7369	-0-	-2148	-0-	104	1	6812	2	N	412	357	1			391
							453	9									
08	8525	X	7318	-0-	-1207	-0-	101	1	6704	2	N	466	716	1			141
							513	9									
09	8250	X	7068	-0-	-1182	-0-	97	1	6439	2	N	484	375	1			250
							532	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	107	1	6776	2	N	553	360	1	4	8	439
							608	9									
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	77	1	6780	2	N	549	371	1			617
							604	9									
*12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	111	1	6919	2	N	549	1069	1			97
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 91,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,953

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46903	X	37347	-0-	-9556	-0-	193	1	35797	2	N	1234	1487	1	14	8	193
							1357	9									
02	42364	X	32268	-0-	-10096	-0-	171	1	30844	2	N	1139	1087	1	6	8	239
							1253	9									
03	46903	X	34457	-0-	-12446	-0-	187	1	32973	2	N	1179	1082	1	38	8	298
							1297	9									
04	40320	X	32328	-0-	-7992	-0-	180	1	31012	2	N	1033	1090	1	6	8	235
							1136	9									
05	39680	X	28625	-0-	-11055	-0-	173	1	27451	2	N	910	896	1	3	8	246
							1001	9									
06	36150	X	26940	-0-	-9210	-0-	162	1	25823	2	N	868	676	1			438
							955	9									
07	35712	X	27377	-0-	-8335	-0-	164	1	26263	2	N	864	1040	1	1	8	261
							950	9									
08	41461	X	41461	-0-	-0-	-0-	206	1	39954	2	N	1183	1253	1	2	8	189
							1301	9									
09	32340	X	24959	-0-	-7381	-0-	162	1	23958	2	N	763	360	1	1	8	591
							839	9									
10	28613	X	22723	-0-	-5890	-0-	156	1	21648	2	N	835	723	1	4	8	699
							919	9									
11	40110	X	19243	-0-	-20867	-0-	84	1	18349	2	N	736	1065	1			370
							810	9									
12	41447	X	15982	-0-	-25465	-0-	126	1	15146	2	N	645	757	1			258
							710	9									

TOTAL GAS PROD: 343,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,389

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38006	X	34735	-0-	-3271	-0-	179	1	33145	2	N	1283	1473	1	3	8	90
							1411	9									
02	34328	X	31248	-0-	-3080	-0-	165	1	29799	2	N	1167	1087	1	3	8	167
							1284	9									
03	38006	X	34034	-0-	-3972	-0-	185	1	32505	2	N	1222	1265	1			124
							1344	9									
04	34980	X	32366	-0-	-2614	-0-	180	1	30922	2	N	1149	1090	1			183
							1264	9									
05	35185	X	33223	-0-	-1962	-0-	199	1	31744	2	N	1164	1232	1			115
							1280	9									
06	33600	X	31950	-0-	-1650	-0-	193	1	30618	2	N	1035	877	1			273
							1139	9									
07	34596	X	33326	-0-	-1270	-0-	200	1	31957	2	N	1063	1080	1	1	8	255
							1169	9									
08	34038	X	31131	-0-	-2907	-0-	155	1	29975	2	N	910	1065	1	1	8	99
							1001	9									
09	32370	X	28756	-0-	-3614	-0-	187	1	27594	2	N	886	360	1			625
							975	9									
10	33325	X	31434	-0-	-1891	-0-	216	1	30046	2	N	1065	1077	1			613
							1172	9									
11	32250	X	30170	-0-	-2080	-0-	132	1	28832	2	N	1096	1255	1			454
							1206	9									
12	33325	X	31052	-0-	-2273	-0-	246	1	29556	2	N	1136	1274	1			316
							1250	9									

TOTAL GAS PROD: 383,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,176

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 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

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	8548	-0-	-597	-0-	97	1	7774	2	N	615	683	1	4	8	194
							677	9									
02	8260	X	7634	-0-	-626	-0-	89	1	6956	2	N	535	360	1			369
							589	9									
03	9052	X	8312	-0-	-740	-0-	103	1	7593	2	N	560	542	1			387
							616	9									
04	8340	X	7979	-0-	-361	-0-	98	1	7303	2	N	525	716	1			196
							578	9									
05	8556	X	8081	-0-	-475	-0-	104	1	7409	2	N	516	354	1			358
							568	9									
06	8280	X	7775	-0-	-505	-0-	107	1	7118	2	N	500	338	1			520
							550	9									
07	8463	X	7561	-0-	-902	-0-	105	1	6938	2	N	471	531	1			460
							518	9									
08	8308	X	7567	-0-	-741	-0-	104	1	6905	2	N	507	704	1	1	8	262
							558	9									
09	7980	X	7186	-0-	-794	-0-	98	1	6527	2	N	510	345	1			427
							561	9									
10	8091	X	7304	-0-	-787	-0-	104	1	6646	2	N	504	178	1			753
							554	9									
11	7770	X	7299	-0-	-471	-0-	75	1	6660	2	N	513	911	1			355
							564	9									
12	7564	X	7428	-0-	-136	-0-	108	1	6742	2	N	525	694	1			186
							578	9									

TOTAL GAS PROD: 92,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,281

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

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	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2164	2	168	9	N	153	125	1	1	8	166
02	2212	N	1814	-0-	-398	-0-	1662	2	152	9	N	138	150	1			154
03	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	1917	2	171	9	N	155	141	1			168
04	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1825	2	164	9	N	149	240	1			77
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1868	2	160	9	N	145	163	1			59
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	1854	2	153	9	N	139					198
07	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1843	2	147	9	N	134	187	1			145
08	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1814	2	152	9	N	138	182	1			101
09	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	1689	2	143	9	N	130					231
10	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1721	2	153	9	N	139	179	1	1	8	190
11	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1674	2	146	9	N	133	186	1			137
12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1747	2	140	9	N	127					264

TOTAL GAS PROD: 23,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 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	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	168 733	1 9	7590	2	N	666	735	1			171
02	8176	X	7020	-0-	-1156	-0-	141 569	1 9	6310	2	N	517	608	1	5	8	75
03	9052	X	8176	-0-	-876	-0-	167 688	1 9	7321	2	N	625	524	1			176
04	8280	X	6721	-0-	-1559	-0-	145 537	1 9	6039	2	N	488	523	1			141
05	8494	X	6962	-0-	-1532	-0-	151 517	1 9	6294	2	N	470	359	1			252
06	8220	X	6594	-0-	-1626	-0-	143 553	1 9	5898	2	N	503	508	1			247
07	8184	X	6707	-0-	-1477	-0-	142 587	1 9	5978	2	N	534	519	1			262
08	8184	X	6723	-0-	-1461	-0-	145 579	1 9	5999	2	N	526	532	1	1	8	255
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	149 568	1 9	6091	2	N	516	355	1			416
10	6975	X	6423	-0-	-552	-0-	148 508	1 9	5767	2	N	462	358	1			520
11	6600	X	6391	-0-	-209	-0-	87 600	1 9	5704	2	N	545	874	1			191
*12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	161 740	1 9	6227	2	N	673	723	1	2	8	139

TOTAL GAS PROD: 84,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,525

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 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	5952	X	5144	-0-	-808	-0-	100 512	1 9	4532	2	N	465	548	1			167
02	5376	X	4683	-0-	-693	-0-	91 450	1 9	4142	2	N	409	365	1	1	8	210
03	5952	X	4678	-0-	-1274	-0-	94 439	1 9	4145	2	N	399	364	1			245
04	5280	X	4723	-0-	-557	-0-	99 431	1 9	4193	2	N	392	350	1			287
05	5177	X	4800	-0-	-377	-0-	101 436	1 9	4263	2	N	396	543	1			140
06	5010	X	4535	-0-	-475	-0-	97 413	1 9	4025	2	N	375	349	1			166
07	5177	X	4703	-0-	-474	-0-	99 421	1 9	4183	2	N	383	364	1			185
08	4867	X	4715	-0-	-152	-0-	101 420	1 9	4194	2	N	382	357	1			210
09	4710	X	4376	-0-	-334	-0-	94 399	1 9	3883	2	N	363	183	1			390
10	4805	X	3451	-0-	-1354	-0-	78 309	1 9	3064	2	N	281	178	1			493
11	4560	X	4011	-0-	-549	-0-	55 360	1 9	3596	2	N	327	551	1			269
12	4712	X	3319	-0-	-1393	-0-	79 311	1 9	2929	2	N	283	368	1			184

TOTAL GAS PROD: 53,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	8742	X	7740	-0-	-1002	-0-	153 679	1 9	6908	2	N	617	536	1			204
02	7896	X	6323	-0-	-1573	-0-	126 521	1 9	5676	2	N	474	477	1	1	8	200
03	8742	X	6815	-0-	-1927	-0-	141 537	1 9	6137	2	N	488	540	1			148
04	7800	X	7114	-0-	-686	-0-	151 626	1 9	6337	2	N	569	531	1			186
05	7750	X	6824	-0-	-926	-0-	146 572	1 9	6106	2	N	520	536	1	1	8	169
06	7500	X	6478	-0-	-1022	-0-	141 529	1 9	5808	2	N	481	360	1	3	8	287
07	7347	X	6648	-0-	-699	-0-	143 523	1 9	5982	2	N	475	510	1			252
08	7347	X	6439	-0-	-908	-0-	142 491	1 9	5806	2	N	446	515	1	1	8	182
09	7110	X	6184	-0-	-926	-0-	136 506	1 9	5542	2	N	460	355	1			287
10	6820	X	6346	-0-	-474	-0-	145 514	1 9	5687	2	N	467	177	1			577
11	6480	X	5937	-0-	-543	-0-	82 520	1 9	5335	2	N	473	891	1			159
12	6634	X	6247	-0-	-387	-0-	144 547	1 9	5556	2	N	497	502	1			154

TOTAL GAS PROD: 79,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,967

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	373 645	1 9	8304	2	N	586	656	1			223
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	348 587	1 9	7572	2	N	534	523	1			234
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	358 647	1 9	8000	2	N	588	541	1			281
04	8430	X	7162	-0-	-1268	-0-	296 466	1 9	6400	2	N	424	540	1			165
05	8711	X	8342	-0-	-369	-0-	346 521	1 9	7475	2	N	474	538	1			101
06	8430	X	7941	-0-	-489	-0-	325 526	1 9	7090	2	N	478	331	1			248
07	8711	X	7508	-0-	-1203	-0-	301 485	1 9	6722	2	N	441	545	1			144
08	8711	X	7330	-0-	-1381	-0-	286 508	1 9	6536	2	N	462	521	1			85
09	8070	X	6874	-0-	-1196	-0-	257 498	1 9	6119	2	N	453	178	1			360
10	8339	X	6876	-0-	-1463	-0-	272 512	1 9	6092	2	N	465	358	1	4	8	463
11	7950	X	6588	-0-	-1362	-0-	154 530	1 9	5904	2	N	482	680	1			265
12	7502	X	6526	-0-	-976	-0-	258 497	1 9	5771	2	N	452	547	1			170

TOTAL GAS PROD: 91,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7010	-0-	-2693	-0-	277 527	1 9	6206	2	N	479	556	1	1	8	160
02	8764	X	6741	-0-	-2023	-0-	271 530	1 9	5940	2	N	482	350	1	1	8	291
03	9703	X	7401	-0-	-2302	-0-	288 608	1 9	6505	2	N	553	549	1			295
04	6960	X	8980	-0-	2020	-0-	354 809	1 9	7817	2	N	735	720	1			310
05	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	279 558	1 9	6127	2	N	507	540	1			277
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	320 617	1 9	7119	2	N	561	335	1			503
07	9269	X	9068	-0-	-201	-0-	347 707	1 9	8014	2	N	643	873	1			273
08	9269	X	8024	-0-	-1245	-0-	306 613	1 9	7105	2	N	557	713	1			117
09	8970	X	7203	-0-	-1767	-0-	263 571	1 9	6369	2	N	519	177	1			459
10	9083	X	7100	-0-	-1983	-0-	275 617	1 9	6208	2	N	561	359	1			661
11	8790	X	6797	-0-	-1993	-0-	156 609	1 9	6032	2	N	554	904	1			311
12	9083	X	6789	-0-	-2294	-0-	263 618	1 9	5908	2	N	562	688	1			185

TOTAL GAS PROD: 90,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,713

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7218	-0-	-873	-0-	286 538	1 9	6394	2	N	489	552	1			165
02	7308	X	5858	-0-	-1450	-0-	240 398	1 9	5220	2	N	362	360	1			167
03	7223	X	6415	-0-	-808	-0-	255 463	1 9	5697	2	N	421	365	1			223
04	6990	X	6181	-0-	-809	-0-	252 440	1 9	5489	2	N	400	341	1			282
05	7223	X	7117	-0-	-106	-0-	288 528	1 9	6301	2	N	480	548	1	1	8	213
06	6990	X	6003	-0-	-987	-0-	247 389	1 9	5367	2	N	354	341	1			226
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	276 475	1 9	6214	2	N	432	544	1			114
08	7130	X	6949	-0-	-181	-0-	270 492	1 9	6187	2	N	447	353	1			208
09	6900	X	6727	-0-	-173	-0-	254 462	1 9	6011	2	N	420	361	1			267
10	7130	X	6280	-0-	-850	-0-	250 451	1 9	5579	2	N	410	363	1			314
11	6750	X	5483	-0-	-1267	-0-	129 422	1 9	4932	2	N	384	520	1			178
12	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	224 443	1 9	5014	2	N	403	487	1			94

TOTAL GAS PROD: 76,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6757	-0-	-2791	-0-	553 572	1 9	5632	2	N	520	525	1	2	8	250
02	8624	X	5466	-0-	-3158	-0-	534 550	1 9	4382	2	N	500	500	1	6	8	244
03	9548	X	7206	-0-	-2342	-0-	640 603	1 9	5963	2	N	548	542	1	12	8	238
04	8970	X	6222	-0-	-2748	-0-	602 529	1 9	5091	2	N	481	344	1	3	8	372
05	6944	X	6394	-0-	-550	-0-	641 530	1 9	5223	2	N	482	684	1	1	8	169
06	6960	X	5064	-0-	-1896	-0-	607 519	1 9	3938	2	N	472	339	1			302
07	7192	X	6485	-0-	-707	-0-	617 525	1 9	5343	2	N	477	532	1			247
08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	686 551	1 9	6611	2	N	501	534	1	1	8	213
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	730 716	1 9	8163	2	N	651	539	1			325
10	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	757 715	1 9	7975	2	N	650	536	1	1	8	438
11	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	476 639	1 9	7074	2	N	581	693	1	1	8	325
12	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	809 530	1 9	6944	2	N	482	558	1	1	8	248

TOTAL GAS PROD: 86,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,345

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	32395	X	27793	-0-	-4602	-0-	84 1965	1 9	25744	2	N	1786	2022	1	1	8	232
02	28196	X	23405	-0-	-4791	-0-	73 1796	1 9	21536	2	N	1633	1635	1	1	8	229
03	31217	X	25955	-0-	-5262	-0-	80 1978	1 9	23897	2	N	1798	1790	1			237
04	30210	X	13973	-0-	-16237	-0-	60 934	1 9	12979	2	N	849	898	1	1	8	187
05	28303	X	26906	-0-	-1397	-0-	93 1609	1 9	25204	2	N	1463	1416	1			234
06	26910	X	19594	-0-	-7316	-0-	80 1425	1 9	18089	2	N	1295	1234	1			295
07	25947	X	17960	-0-	-7987	-0-	87 1406	1 9	16467	2	N	1278	1248	1			325
08	26908	X	20472	-0-	-6436	-0-	65 1414	1 9	18993	2	N	1285	1426	1	1	8	183
09	26040	X	17543	-0-	-8497	-0-	75 1397	1 9	16071	2	N	1270	882	1			571
10	26908	X	18720	-0-	-8188	-0-	95 1640	1 9	16985	2	N	1491	1086	1	1	8	975
11	19800	X	12018	-0-	-7782	-0-	59 1172	1 9	10787	2	N	1065	1455	1			585
12	20460	X	20378	-0-	-82	-0-	101 1977	1 9	18300	2	N	1797	2178	1			204

TOTAL GAS PROD: 244,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,010

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 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	27925	-0-	-1153	-0-	86	1	26051	2	N	1625	1955	1			177
							1788	9									
02	25144	X	25114	-0-	-30	-0-	80	1	23389	2	N	1495	1276	1	1	8	395
							1645	9									
03	28804	X	28804	-0-	-0-	-0-	90	1	26813	2	N	1728	1810	1			313
							1901	9									
04	27330	X	11232	-0-	-16098	-0-	50	1	10604	2	N	525	699	1	1	8	138
							578	9									
05	28241	X	15953	-0-	-12288	-0-	56	1	15079	2	N	744	719	1			163
							818	9									
06	27870	X	16818	-0-	-11052	-0-	70	1	15639	2	N	1008	1032	1			139
							1109	9									
07	28799	X	16772	-0-	-12027	-0-	83	1	15614	2	N	977	888	1			228
							1075	9									
08	28799	X	15208	-0-	-13591	-0-	50	1	14369	2	N	717	718	1	1	8	226
							789	9									
09	16830	X	14769	-0-	-2061	-0-	64	1	13664	2	N	946	710	1			462
							1041	9									
10	17391	X	14681	-0-	-2710	-0-	75	1	13447	2	N	1054	909	1			607
							1159	9									
11	16830	X	12127	-0-	-4703	-0-	62	1	11071	2	N	904	928	1			583
							994	9									
12	16771	X	13656	-0-	-3115	-0-	69	1	12453	2	N	1031	1472	1			142
							1134	9									

TOTAL GAS PROD: 213,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,754

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	489	1	11845	2	N	1285	1301	1	9	8	164
							1414	9									
02	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	445	1	10742	2	N	959	909	1	9	8	205
							1055	9									
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	500	1	11704	2	N	1065	905	1	7	8	358
							1172	9									
04	2670	X	12003	-0-	9333	-0-	486	1	10476	2	N	946	890	1	1	8	413
							1041	9									
05	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	512	1	10805	2	N	958	1088	1			283
							1054	9									
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	500	1	10297	2	N	913	864	1	1	8	331
							1004	9									
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	522	1	11036	2	N	904	1044	1			191
							994	9									
08	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	516	1	10622	2	N	901	896	1	1	8	195
							991	9									
09	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	502	1	9943	2	N	887	538	1	13	8	531
							976	9									
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	539	1	9946	2	N	895	537	1			889
							985	9									
11	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	305	1	9731	2	N	888	1424	1			353
							977	9									
*12	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	526	1	9930	2	N	902	1087	1			168
							992	9									

TOTAL GAS PROD: 145,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

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	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-		48	1	6649	2	N	442	528	1	1	8	56
								486	9									
02	6580	X	6554	-0-	-26	-0-		47	1	6071	2	N	396	320	1			132
								436	9									
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-		57	1	6968	2	N	431	362	1			201
								474	9									
04	7050	X	6915	-0-	-135	-0-		52	1	6349	2	N	467	545	1			123
								514	9									
05	7254	X	7036	-0-	-218	-0-		54	1	6519	2	N	421	355	1			189
								463	9									
06	7260	X	5795	-0-	-1465	-0-		45	1	5395	2	N	323	173	1			339
								355	9									
07	7502	X	6962	-0-	-540	-0-		56	1	6478	2	N	389	541	1			187
								428	9									
08	7502	X	5287	-0-	-2215	-0-		38	1	5000	2	N	226	177	1			236
								249	9									
09	6930	X	5737	-0-	-1193	-0-		47	1	5351	2	N	308	358	1			186
								339	9									
10	7037	X	6021	-0-	-1016	-0-		56	1	5573	2	N	356	184	1			358
								392	9									
11	6750	X	5786	-0-	-964	-0-		35	1	5360	2	N	355	483	1			230
								391	9									
12	6975	X	2868	-0-	-4107	-0-		29	1	2679	2	N	145	181	1			194
								160	9									

TOTAL GAS PROD: 73,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,259

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

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	12710	X	7570	-0-	-5140	-0-		50	1	6853	2	N	606	542	1			240
								667	9									
02	11480	X	6060	-0-	-5420	-0-		42	1	5497	2	N	474	533	1			181
								521	9									
03	11625	X	5691	-0-	-5934	-0-		42	1	5145	2	N	458	363	1			276
								504	9									
04	7950	X	7038	-0-	-912	-0-		53	1	6402	2	N	530	692	1			114
								583	9									
05	7967	X	7249	-0-	-718	-0-		54	1	6615	2	N	527	354	1			287
								580	9									
06	7320	X	7155	-0-	-165	-0-		55	1	6541	2	N	508	507	1			288
								559	9									
07	7285	X	7102	-0-	-183	-0-		56	1	6489	2	N	506	539	1			255
								557	9									
08	7285	X	4101	-0-	-3184	-0-		29	1	3783	2	N	263	358	1			160
								289	9									
09	7170	X	6471	-0-	-699	-0-		52	1	5915	2	N	458	359	1			259
								504	9									
10	7409	X	6242	-0-	-1167	-0-		56	1	5652	2	N	485	177	1	3	8	564
								534	9									
11	7170	X	6031	-0-	-1139	-0-		35	1	5464	2	N	484	712	1			336
								532	9									
12	7099	X	5813	-0-	-1286	-0-		57	1	5295	2	N	419	554	1			201
								461	9									

TOTAL GAS PROD: 76,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	15128	X	13026	-0-	-2102	-0-	85 1269	1 9	11672	2	N	1154	1135	1	3	8	281
02	13664	X	11513	-0-	-2151	-0-	80 1114	1 9	10319	2	N	1013	902	1			392
03	15128	X	12335	-0-	-2793	-0-	91 1065	1 9	11179	2	N	968	1263	1			97
04	13440	X	11731	-0-	-1709	-0-	86 1168	1 9	10477	2	N	1062	851	1			308
05	13020	X	11757	-0-	-1263	-0-	87 1099	1 9	10571	2	N	999	903	1			404
06	12600	X	11191	-0-	-1409	-0-	84 1012	1 9	10095	2	N	920	1066	1			258
07	12741	X	10898	-0-	-1843	-0-	85 936	1 9	9877	2	N	851	900	1			209
08	12338	X	11709	-0-	-629	-0-	81 981	1 9	10647	2	N	892	898	1			203
09	11730	X	9713	-0-	-2017	-0-	77 792	1 9	8844	2	N	720	534	1			389
10	11749	X	10278	-0-	-1471	-0-	92 938	1 9	9248	2	N	853	714	1			528
11	11340	X	9494	-0-	-1846	-0-	55 972	1 9	8467	2	N	884	1059	1			353
12	11718	X	9698	-0-	-2020	-0-	95 892	1 9	8711	2	N	811	900	1	4	8	260

TOTAL GAS PROD: 133,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,127

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1496	-0-	-178	-0-	1336	2	160	9	N	145	212	1			71
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	1182	2	155	9	N	141					212
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1342	2	177	9	N	161	312	1			61
04	1440	N	1491	-0-	51	-0-	1320	2	171	9	N	155	164	1			52
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1300	2	171	9	N	155					207
06	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	1211	2	153	9	N	139	168	1			178
07	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1222	2	154	9	N	140	158	1	1	8	159
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1274	2	168	9	N	153	165	1			147
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1164	2	153	9	N	139	185	1			101
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1171	2	162	9	N	147	173	1	1	8	74
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1308	2	175	9	N	159					233
*12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1440	2	166	9	N	151	190	1			194

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3345	-0-	-623	-0-	3107	2	238	9	N	216	313	1			82
02	3584	X	3075	-0-	-509	-0-	2854	2	221	9	N	201	160	1			123
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	3037	2	226	9	N	205	170	1			158
04	3420	X	2485	-0-	-935	-0-	2309	2	176	9	N	160	213	1			105
05	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3137	2	260	9	N	236	157	1			184
06	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	2837	2	238	9	N	216	172	1			228
07	3410	X	3319	-0-	-91	-0-	3079	2	240	9	N	218	179	1			267
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3250	2	248	9	N	225	285	1			207
09	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	2905	2	227	9	N	206	325	1			88
10	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3028	2	239	9	N	217	160	1	1	8	144
11	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	2971	2	217	9	N	197	175	1			166
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3188	2	220	9	N	200	168	1			198

TOTAL GAS PROD: 38,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3368	2	267	9	N	243	274	1			88
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3201	2	256	9	N	233	184	1			137
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3575	2	279	9	N	254	342	1			49
04	3360	X	3664	-0-	304	-0-	3401	2	263	9	N	239	218	1			70
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3460	2	253	9	N	230	181	1			119
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3282	2	238	9	N	216	172	1			163
07	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3230	2	229	9	N	208	184	1			187
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3458	2	251	9	N	228	263	1			152
09	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	3096	2	227	9	N	206	188	1			170
10	3472	X	3331	-0-	-141	-0-	3097	2	234	9	N	213	176	1	1	8	206
11	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	2984	2	233	9	N	212	180	1			238
12	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3006	2	232	9	N	211	357	1			92

TOTAL GAS PROD: 42,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	70	1	9632	2	N	771	939	1	1	8	89
							848	9									
02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	66	1	8557	2	N	642	537	1			194
							706	9									
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	80	1	9851	2	N	723	723	1	3	8	191
							795	9									
04	9840	X	7992	-0-	-1848	-0-	60	1	7345	2	N	534	539	1			186
							587	9									
05	10168	X	8223	-0-	-1945	-0-	62	1	7533	2	N	571	537	1			220
							628	9									
06	9840	X	8291	-0-	-1549	-0-	63	1	7615	2	N	557	509	1			268
							613	9									
07	10168	X	6963	-0-	-3205	-0-	55	1	6376	2	N	484	542	1			210
							532	9									
08	10168	X	9167	-0-	-1001	-0-	66	1	8599	2	N	456	509	1			157
							502	9									
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	68	1	7760	2	N	506	367	1			296
							557	9									
10	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	82	1	8286	2	N	541	179	1			658
							595	9									
11	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	54	1	8414	2	N	589	1072	1			175
							648	9									
*12	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	124	1	11396	2	N	697	692	1			180
							767	9									

TOTAL GAS PROD: 109,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,071

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6959	-0-	-2620	-0-	46 648	1 9	6265	2	N	589	547	1			153
02	8624	X	5507	-0-	-3117	-0-	38 496	1 9	4973	2	N	451	364	1			240
03	9548	X	6735	-0-	-2813	-0-	49 582	1 9	6104	2	N	529	548	1			221
04	8760	X	7352	-0-	-1408	-0-	55 628	1 9	6669	2	N	571	546	1			246
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	57 653	1 9	6932	2	N	594	537	1			303
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	56 614	1 9	6731	2	N	558	698	1			163
07	7595	X	7426	-0-	-169	-0-	58 614	1 9	6754	2	N	558	533	1			188
08	7657	X	6518	-0-	-1139	-0-	45 539	1 9	5934	2	N	490	541	1			137
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	61 559	1 9	6957	2	N	508	369	1			276
10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	81 554	1 9	8136	2	N	504	358	1			422
11	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	58 635	1 9	8917	2	N	577	709	1			290
*12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	103 772	1 9	9457	2	N	702	882	1			110

TOTAL GAS PROD: 91,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,631

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

01	16864	X	15188	-0-	-1676	-0-	102 1152	1 9	13934	2	N	1047	1121	1			219
02	15232	X	13439	-0-	-1793	-0-	95 1012	1 9	12332	2	N	920	872	1	6	8	261
03	16864	X	11740	-0-	-5124	-0-	89 749	1 9	10902	2	N	681	726	1			216
04	14910	X	11870	-0-	-3040	-0-	89 923	1 9	10858	2	N	839	908	1			147
05	15190	X	12435	-0-	-2755	-0-	94 979	1 9	11362	2	N	890	883	1			154
06	14700	X	11970	-0-	-2730	-0-	92 901	1 9	10977	2	N	819	683	1			290
07	14880	X	12046	-0-	-2834	-0-	95 921	1 9	11030	2	N	837	898	1			229
08	12431	X	11110	-0-	-1321	-0-	78 761	1 9	10271	2	N	692	727	1	1	8	193
09	12030	X	7558	-0-	-4472	-0-	61 539	1 9	6958	2	N	490	361	1			322
10	12431	X	4540	-0-	-7891	-0-	41 370	1 9	4129	2	N	336	185	1			473
11	11970	X	16	-0-	-11954	-0-	16	2			N	-0-	358	1			115
12	12059	X	6	-0-	-12053	-0-	6	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 111,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,551

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	1954	2	208	9	N	189	237	1			113
02	1988	N	1936	-0-	-52	-0-	1739	2	197	9	N	179	170	1			122
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2012	2	219	9	N	199	179	1			142
04	2100	N	2193	-0-	93	-0-	1995	2	198	9	N	180	270	1			52
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2110	2	217	9	N	197	172	1			77
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2070	2	193	9	N	175	162	1			90
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2109	2	200	9	N	182	182	1			90
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2314	2	211	9	N	192	183	1			99
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2134	2	193	9	N	175	187	1			87
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2234	2	202	9	N	184	163	1			108
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2145	2	193	9	N	175	173	1			110
*12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2243	2	198	9	N	180	180	1			110

TOTAL GAS PROD: 27,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

01	5394	X	1529	-0-	-3865	-0-	120	1	1113	2	Y	267	265	0			9
							2	4	294	9							
02	4872	X	692	-0-	-4180	-0-	92	1	394	2	Y	187	186	0			10
							206	9									
03	5394	X	209	-0-	-5185	-0-	95	1	13	2	Y	92	93	0			9
							101	9									
04	4470	X	281	-0-	-4189	-0-	72	1	24	2	Y	166	166	0	1	8	8
							2	4	183	9							
05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	265	1	6366	2	Y	586	475	0	108	1	9
							10	4	645	9			2	8			
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	165	1	4955	2	Y	506	505	0	1	8	9
							3	4	557	9							
07	DLQ G-10		7095	-0-	7095	7095	185	1	6305	2	Y	549	547	0	1	8	10
							1	4	604	9							
08	12103	X	5008	-0-	-7095	-0-	162	1	4387	2	Y	417	417	0			10
							459	9									
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1237	2	Y	30	31	0			9
							33	9									
10	7285	X	80	-0-	-7205	-0-	9	1	9	2	Y	56	53	0	2	1	10
							62	9									
11	6870	X	52	-0-	-6818	-0-	52	1			Y	-0-	10	0			-0-
12	7099	X	58	-0-	-7041	-0-	58	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,856

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	572	1	3705	2	Y	1464	1456	0	2	8	9
							9	4	1610	9							
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	527	1	3478	2	Y	1100	1099	0	4	8	6
							1210	9									
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	545	1	3366	2	Y	1404	1401	0	3	8	6
							5	4	1544	9							
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	512	1	3636	2	Y	1333	1332	0	3	8	4
							16	4	1466	9							
05	5487	X	1166	-0-	-4321	-0-	152	1	126	2	Y	795	647	0	147	1	2
							13	4	875	9			3	8			
06	5310	X	1497	-0-	-3813	-0-	201	1	175	2	Y	1014	1011	0	3	8	2
							6	4	1115	9							
07	DLQ G-10		1555	-0-	1555	1555	222	1	172	2	Y	1054	1052	0	2	8	2
							2	4	1159	9							
08	2977	X	1422	-0-	-1555	-0-	215	1	143	2	Y	967	965	0			4
							1064	9									
09	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	209	1	128	2	Y	819	818	0	1	1	4
							8	4	901	9							
10	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	216	1	157	2	Y	938	895	0	34	1	12
							10	4	1032	9			1	8			
11	1500	X	750	-0-	-750	-0-	153	1	101	2	Y	448	456	0			4
							3	4	493	9							
12	1550	X	1288	-0-	-262	-0-	200	1	181	2	Y	818	815	0	1	8	6
							7	4	900	9							

TOTAL GAS PROD: 32,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,154

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	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	389	1	658	2	Y	827	823	0	1	8	5
							5	4	910	9							
02	2800	N	3457	-0-	657	657	389	1	2251	2	Y	743	743	0	3	8	2
							817	9									
03	3100	N	3827	-0-	727	1384	411	1	2232	2	Y	1073	1070	0	2	8	3
							4	4	1180	9							
04	3000	N	4086	-0-	1086	2470	399	1	2479	2	Y	1086	1085	0	2	8	2
							13	4	1195	9							
05	6756	X	4286	-0-	-2470	-0-	378	1	2947	2	Y	861	700	0	160	1	-0-
							14	4	947	9			3	8			
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	465	1	4495	2	Y	1010	1007	0	3	8	-0-
							6	4	1111	9							
07	DLQ G-10		6100	-0-	6100	6100	470	1	4531	2	Y	997	995	0	2	8	-0-
							2	4	1097	9							
08	11965	X	5865	-0-	-6100	-0-	462	1	4348	2	Y	959	957	0			2
							1055	9									
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	467	1	3593	2	Y	771	770	0	1	1	2
							7	4	848	9							
10	6293	X	5518	-0-	-775	-0-	518	1	4042	2	Y	863	823	0	31	1	10
							9	4	949	9			1	8			
11	6090	X	4434	-0-	-1656	-0-	493	1	3216	2	Y	655	661	0			4
							4	4	721	9							
12	6107	X	4811	-0-	-1296	-0-	510	1	3418	2	Y	797	796	0	1	8	4
							6	4	877	9							

TOTAL GAS PROD: 55,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,642

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	220	1	9288	2	Y	426	424	0	1	8	20
							3	4	469	9							
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	200	1	7985	2	Y	551	550	0	1	8	20
							606	9									
03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	231	1	9166	2	Y	782	779	0	2	8	21
							3	4	860	9							
04	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	220	1	8746	2	Y	832	831	0	2	8	20
							10	4	915	9							
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	145	1	6085	2	Y	496	404	0	92	1	18
							8	4	546	9			2	8			
06	5670	X	4449	-0-	-1221	-0-	107	1	4134	2	Y	188	188	0			18
							1	4	207	9							
07	DLQ G-10		6732	-0-	6732	6732	180	1	6064	2	Y	443	441	0	1	8	19
							1	4	487	9							
08	13638	X	6906	-0-	-6732	-0-	181	1	6243	2	Y	438	438	0			19
							482	9									
09	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	295	1	11060	2	Y	409	409	0			19
							4	4	450	9							
10	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	368	1	12766	2	Y	304	291	0	11	1	21
							3	4	334	9							
11	6690	X	52	-0-	-6638	-0-	52	1			Y	-0-	21	0			-0-
12	12214	X	59	-0-	-12155	-0-	59	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,869

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. (I) GAS LIFT(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	4856	-0-	-166	-0-	541	1	3465	2	Y	768	764	0	1	8	5
							5	4	845	9							
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	522	1	3290	2	Y	758	757	0	3	8	3
							834	9									
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	590	1	3922	2	Y	786	784	0	2	8	3
							3	4	865	9							
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	533	1	3854	2	Y	755	755	0	1	8	2
							9	4	831	9							
05	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	448	1	3768	2	Y	623	507	0	116	1	-0-
							11	4	685	9			2	8			
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	507	1	5276	2	Y	677	675	0	2	8	-0-
							4	4	745	9							
07	DLQ G-10		6664	-0-	6664	6664	514	1	5376	2	Y	703	701	0	1	8	1
							1	4	773	9							
08	13377	X	6713	-0-	-6664	-0-	532	1	5413	2	Y	698	697	0			2
							768	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	511	1	4459	2	Y	645	642	0	1	1	4
							6	4	710	9							
10	6758	X	5893	-0-	-865	-0-	539	1	4640	2	Y	643	615	0	23	1	9
							7	4	707	9							
11	6540	X	5132	-0-	-1408	-0-	573	1	3971	2	Y	531	535	0			5
							4	4	584	9							
12	6727	X	5778	-0-	-949	-0-	590	1	4743	2	Y	402	404	0			3
							3	4	442	9							

TOTAL GAS PROD: 67,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,989

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 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

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	20398	X	16227	-0-	-4171	-0-		505	1	14372	2	Y	1227	1310	1	8	8	92
								1350	9									
02	18424	X	13124	-0-	-5300	-0-		394	1	11726	2	Y	913	869	1	16	8	120
								1004	9									
03	20398	X	13409	-0-	-6989	-0-		413	1	12445	2	Y	501	539	1			82
								551	9									
04	16920	X	11550	-0-	-5370	-0-		435	1	10641	2	Y	431	462	1			51
								474	9									
05	16213	X	13052	-0-	-3161	-0-		626	1	11856	2	Y	518	492	1			77
								570	9									
06	15690	X	12221	-0-	-3469	-0-		619	1	11123	2	Y	435	388	1			124
								479	9									
07	DLQ G-10		5816	-0-	5816	5816		318	1	5179	2	Y	290	358	1			56
								319	9									
08	10902	X	5086	-0-	-5816	-0-		318	1	4261	2	Y	461	449	1			68
								507	9									
09	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-		426	1	6131	2	Y	762	758	1			72
								838	9									
10	13051	X	7243	-0-	-5808	-0-		383	1	6073	2	Y	715	675	1	2	8	110
								787	9									
11	12210	X	6274	-0-	-5936	-0-		313	1	5125	2	Y	760	796	1	2	8	72
								836	9									
12	7657	X	7052	-0-	-605	-0-		412	1	5607	2	Y	939	953	1	1	8	57
								1033	9									

TOTAL GAS PROD: 118,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,952

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

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	12834	X	9623	-0-	-3211	-0-		485	1	7858	2	Y	1164	1238	1	6	8	83
								1280	9									
02	11592	X	7873	-0-	-3719	-0-		465	1	6251	2	Y	1052	984	1	17	8	134
								1157	9									
03	12834	X	9027	-0-	-3807	-0-		535	1	7014	2	Y	1344	1284	1			194
								1478	9									
04	9960	X	8962	-0-	-998	-0-		531	1	7146	2	Y	1168	1230	1			132
								1285	9									
05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-		548	1	7973	2	Y	1184	1138	1			178
								1302	9									
06	9300	X	8544	-0-	-756	-0-		501	1	6969	2	Y	976	874	1			280
								1074	9									
07	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796		256	1	2859	2	Y	619	776	1			123
								681	9									
08	12785	X	8989	-0-	-3796	-0-		481	1	8026	2	Y	438	488	1			73
								482	9									
09	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-		526	1	7755	2	Y	872	863	1			82
								959	9									
10	9827	X	9492	-0-	-335	-0-		507	1	8057	2	Y	844	794	1	2	8	130
								928	9									
11	8700	X	7962	-0-	-738	-0-		377	1	6635	2	Y	864	909	1	2	8	83
								950	9									
12	9548	X	7842	-0-	-1706	-0-		479	1	6805	2	Y	507	555	1	1	8	34
								558	9									

TOTAL GAS PROD: 101,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,032

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	5532	2	1414	9	N	1285	1294	1	6	8	73
02	6160	X	2982	-0-	-3178	-0-	2331	2	651	9	N	592	456	1	3	8	206
03	6820	X	3152	-0-	-3668	-0-	2727	2	425	9	N	386	364	1			228
04	6600	X	10616	-0-	4016	-0-	8817	2	1799	9	N	1635	1640	1	1	8	222
05	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	7837	2	1577	9	N	1434	1411	1	1	8	244
06	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	7062	2	1403	9	N	1275	1412	1	1	8	106
07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	6935	2	1411	9	N	1283	1226	1			163
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	7285	2	1352	9	N	1229	1190	1	1	8	201
09	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	8388	2	1298	9	N	1180	1157	1			224
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8372	2	1227	9	N	1115	1043	1			296
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6350	2	1169	9	N	1063	950	1			409
*12	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6818	2	1174	9	N	1067	1175	1			301

TOTAL GAS PROD: 93,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,544

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. (I) GAS LIFT(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	3019	-0-	-1042	-0-	2209	2	810	9	N	736	845	1	6	8	99
02	3668	X	3258	-0-	-410	-0-	2551	2	707	9	N	643	530	1	3	8	209
03	3813	X	1578	-0-	-2235	-0-	873	2	705	9	N	641	690	1	15	8	145
04	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	2044	2	666	9	N	605	694	1	2	8	54
05	3596	X	852	-0-	-2744	-0-	199	2	653	9	N	594	549	1			99
06	3480	X	601	-0-	-2879	-0-	62	2	539	9	N	490	534	1			55
07	3596	X	699	-0-	-2897	-0-	164	2	535	9	N	486	345	1			196
08	2790	X	1321	-0-	-1469	-0-	789	2	532	9	N	484	536	1	1	8	143
09	2700	X	1316	-0-	-1384	-0-	675	2	641	9	N	583	526	1			200
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	363	2	653	9	N	594	493	1			301
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1068	2	572	9	N	520	580	1			241
*12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1157	2	634	9	N	576	396	1	3	8	418

TOTAL GAS PROD: 19,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,952

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11832	-0-	-785	-0-	540	1	9613	2	Y	1526	1636	1	10	8	118
							1679	9									
02	11396	X	9653	-0-	-1743	-0-	479	1	7764	2	Y	1282	1207	1	22	8	171
							1410	9									
03	12400	X	11225	-0-	-1175	-0-	550	1	8853	2	Y	1656	1582	1			245
							1822	9									
04	11550	X	10570	-0-	-980	-0-	520	1	8467	2	Y	1439	1516	1			168
							1583	9									
05	11842	X	11574	-0-	-268	-0-	557	1	9378	2	Y	1490	1429	1	1	8	228
							1639	9									
06	11460	X	10821	-0-	-639	-0-	541	1	8847	2	Y	1303	1157	1			374
							1433	9									
07	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	288	1	3864	2	Y	802	1014	1			162
							882	9									
08	13798	X	8764	-0-	-5034	-0-	436	1	6927	2	Y	1274	1248	1			188
							1401	9									
09	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	736	1	12198	2	Y	2458	2414	1			232
							2704	9									
10	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	871	1	16133	2	Y	2743	2549	1	7	8	419
							3017	9									
11	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	728	1	16058	2	Y	2668	2823	1	7	8	257
							2935	9									
*12	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	861	1	14877	2	Y	3051	3116	1	3	8	189
							3356	9									

TOTAL GAS PROD: 153,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,692

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	16129	-0-	-797	-0-	494	1	13976	2	Y	1508	1613	1	9	8	110
							1659	9									
02	15288	X	14258	-0-	-1030	-0-	422	1	12485	2	Y	1228	1159	1	21	8	158
							1351	9									
03	16926	X	16334	-0-	-592	-0-	480	1	14093	2	Y	1601	1529	1			230
							1761	9									
04	15600	X	15084	-0-	-516	-0-	433	1	13132	2	Y	1381	1455	1			156
							1519	9									
05	16120	X	14822	-0-	-1298	-0-	417	1	12964	2	Y	1310	1269	1			197
							1441	9									
06	15810	X	13729	-0-	-2081	-0-	412	1	12086	2	Y	1119	998	1			318
							1231	9									
07	DLQ G-10		6988	-0-	6988	6988	252	1	5941	2	Y	723	900	1			141
							795	9									
08	11185	X	4197	-0-	-6988	-0-	143	1	3859	2	Y	177	277	1			41
							195	9									
09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	409	1	12731	2	Y	914	872	1			83
							1005	9									
10	14818	X	13522	-0-	-1296	-0-	426	1	12020	2	Y	978	911	1	3	8	147
							1076	9									
11	13740	X	12812	-0-	-928	-0-	333	1	11470	2	Y	917	976	1	3	8	85
							1009	9									
12	14632	X	12113	-0-	-2519	-0-	376	1	10640	2	Y	997	1022	1	1	8	59
							1097	9									

TOTAL GAS PROD: 154,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,853

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 LIFT(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	4488	-0-	-7	-0-	3381	2	1107	9	Y	1006	1021	0	1	8	126
02	4060	X	3935	-0-	-125	-0-	2990	2	945	9	Y	859	813	0	3	8	169
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	3226	2	1034	9	Y	940	951	0	2	8	156
04	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	2943	2	967	9	Y	879	952	0	2	8	81
05	4495	X	4271	-0-	-224	-0-	3305	2	966	9	Y	878	687	0	156	1	113
													3	8			
06	4350	X	4024	-0-	-326	-0-	3080	2	944	9	Y	858	786	0	2	8	183
07	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	3070	2	925	9	Y	841	893	0	1	8	130
08	7916	X	3921	-0-	-3995	-0-	3007	2	914	9	Y	831	791	0			170
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	2701	2	825	9	Y	750	847	0	1	1	72
10	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	2935	2	865	9	Y	786	647	0	24	1	186
													1	8			
11	4020	X	3265	-0-	-755	-0-	2491	2	774	9	Y	704	457	0			433
12	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	3031	2	879	9	Y	799	506	0			726

TOTAL GAS PROD: 47,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,131

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	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	14	1	4974	2	Y	700	697	0	1	8	10
							4	4	770	9							
02	4620	X	3255	-0-	-1365	-0-	12	1	2584	2	Y	599	598	0	2	8	9
							659	9									
03	5115	X	2742	-0-	-2373	-0-	15	1	1990	2	Y	668	666	0	2	8	9
							2	4	735	9							
04	4950	X	2643	-0-	-2307	-0-	9	1	1924	2	Y	638	637	0	1	8	9
							8	4	702	9							
05	5115	X	2056	-0-	-3059	-0-	7	1	1430	2	Y	554	451	0	103	1	7
							10	4	609	9			2	8			
06	4950	X	2654	-0-	-2296	-0-	10	1	1911	2	Y	663	660	0	2	8	8
							4	4	729	9							
07	DLQ G-10		2749	-0-	2749	2749	11	1	1989	2	Y	680	678	0	1	8	9
							1	4	748	9							
08	5513	X	2764	-0-	-2749	-0-	9	1	2003	2	Y	684	683	0			10
							752	9									
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	7	1	1724	2	Y	562	562	0	1	1	9
							5	4	618	9							
10	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	1773	2	Y	588	562	0	21	1	14
							6	4	647	9							
11	2670	X	2314	-0-	-356	-0-	3	1	1763	2	Y	495	498	0			11
							3	4	545	9							
12	2759	X	1674	-0-	-1085	-0-	2	1	1406	2	Y	240	243	0			8
							2	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 33,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,071

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	13299	X	10704	-0-	-2595	-0-	488	1	8997	2	Y	1108	1111	1			34
							1219	9									
02	12012	X	9383	-0-	-2629	-0-	475	1	7807	2	Y	1001	1007	1			28
							1101	9									
03	13299	X	10424	-0-	-2875	-0-	536	1	8742	2	Y	1042	1019	1	6	8	45
							1146	9									
04	10350	X	8860	-0-	-1490	-0-	442	1	7373	2	Y	950	933	1	2	8	60
							1045	9									
05	10695	X	9167	-0-	-1528	-0-	400	1	7800	2	Y	879	894	1			45
							967	9									
06	10350	X	9560	-0-	-790	-0-	443	1	8091	2	Y	933	921	1			57
							1026	9									
07	DLQ G-10		4479	-0-	4479	4479	240	1	3767	2	Y	429	468	1			18
							472	9									
08	18195	X	13716	-0-	-4479	-0-	682	1	12089	2	Y	859	810	1	1	8	66
							945	9									
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	496	1	5625	2	Y	880	858	1	7	8	81
							968	9									
10	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	545	1	8783	2	Y	873	913	1	3	8	38
							960	9									
11	12930	X	9332	-0-	-3598	-0-	432	1	7945	2	Y	868	828	1			78
							955	9									
12	13361	X	9137	-0-	-4224	-0-	538	1	7665	2	Y	849	888	1	3	8	36
							934	9									

TOTAL GAS PROD: 112,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,671

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. GAS LIFT (I)(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	8765	-0-	-6332	-0-	423	1	7418	2	Y	840	847	1			25
							924	9									
02	13636	X	6142	-0-	-7494	-0-	371	1	4957	2	Y	740	746	1			19
							814	9									
03	15097	X	7082	-0-	-8015	-0-	439	1	5720	2	Y	839	818	1	5	8	35
							923	9									
04	12690	X	8766	-0-	-3924	-0-	477	1	7375	2	Y	831	812	1	1	8	53
							914	9									
05	9455	X	7596	-0-	-1859	-0-	398	1	6427	2	Y	701	717	1			37
							771	9									
06	8490	X	7032	-0-	-1458	-0-	373	1	5944	2	Y	650	647	1			40
							715	9									
07	DLQ G-10		4195	-0-	4195	4195	247	1	3550	2	Y	362	388	1			14
							398	9									
08	19665	X	15470	-0-	-4195	-0-	724	1	14038	2	Y	644	607	1			51
							708	9									
09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	466	1	6079	2	Y	685	666	1	5	8	65
							754	9									
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	455	1	7593	2	Y	621	653	1	2	8	31
							683	9									
11	13020	X	8177	-0-	-4843	-0-	334	1	7184	2	Y	599	573	1			57
							659	9									
12	13454	X	8376	-0-	-5078	-0-	467	1	7226	2	Y	621	646	1	2	8	30
							683	9									

TOTAL GAS PROD: 97,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,133

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12126	-0-	-3498	-0-	527	1	10039	2	Y	1418	1426	1			36
							1560	9									
02	14112	X	11417	-0-	-2695	-0-	531	1	9378	2	Y	1371	1378	1	1	8	28
							1508	9									
03	15624	X	11726	-0-	-3898	-0-	566	1	9645	2	Y	1377	1346	1	8	8	51
							1515	9									
04	13110	X	11494	-0-	-1616	-0-	531	1	9475	2	Y	1353	1324	1	2	8	78
							1488	9									
05	12648	X	11848	-0-	-800	-0-	519	1	9910	2	Y	1290	1307	1	2	8	59
							1419	9									
06	12240	X	11553	-0-	-687	-0-	507	1	9694	2	Y	1229	1219	1	1	8	68
							1352	9									
07	DLQ G-10		7476	-0-	7476	7476	352	1	6408	2	Y	651	701	1	1	8	17
							716	9									
08	21471	X	13995	-0-	-7476	-0-	720	1	11982	2	Y	1175	1109	1	1	8	82
							1293	9									
09	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	535	1	6998	2	Y	1195	1165	1	9	8	103
							1315	9									
10	11935	X	10463	-0-	-1472	-0-	526	1	8769	2	Y	1062	1121	1	4	8	40
							1168	9									
11	13530	X	11293	-0-	-2237	-0-	475	1	9503	2	Y	1195	1137	1			98
							1315	9									
12	13981	X	11384	-0-	-2597	-0-	600	1	9486	2	Y	1180	1231	1	4	8	43
							1298	9									

TOTAL GAS PROD: 133,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,496

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. (I) GAS LIFT(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	2531	-0-	-1499	-0-	337	1	1896	2	Y	269	268	0			10
							2	4	296	9							
02	3360	X	1815	-0-	-1545	-0-	282	1	1249	2	Y	258	258	0	1	8	9
							284	9									
03	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	335	1	1699	2	Y	229	229	0	1	8	8
							1	4	252	9							
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	377	1	2022	2	Y	208	208	0			8
							3	4	229	9							
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	427	1	2268	2	Y	193	157	0	36	1	8
							3	4	212	9							
06	2460	X	2274	-0-	-186	-0-	264	1	1853	2	Y	142	141	0			9
							1	4	156	9							
07	DLQ G-10		2174	-0-	2174	2174	351	1	1676	2	Y	134	134	0			9
							147	9									
08	2849	X	675	-0-	-2174	-0-	115	1	515	2	Y	41	41	0			9
							45	9									
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	522	1	64	2	Y	30	31	0			8
							33	9									
10	2914	X	1450	-0-	-1464	-0-	524	1	574	2	Y	317	302	0	11	1	12
							3	4	349	9							
11	2280	X	2185	-0-	-95	-0-	402	1	1694	2	Y	81	85	0			8
							89	9									
12	2170	X	110	-0-	-2060	-0-	109	1	1	9	Y	1	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	4497	-0-	-3129	-0-	24	1	3146	2	Y	1200	1193	0	2	8	8
							7	4	1320	9							
02	6888	X	5688	-0-	-1200	-0-	21	1	4554	2	Y	1012	1010	0	4	8	6
							1113	9									
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	24	1	5766	2	Y	1096	1094	0	2	8	6
							4	4	1206	9							
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	14	1	5367	2	Y	1005	1003	0	2	8	6
							12	4	1106	9							
05	6293	X	5691	-0-	-602	-0-	11	1	4768	2	Y	816	664	0	151	1	4
							14	4	898	9			3	8			
06	6780	X	6631	-0-	-149	-0-	14	1	5594	2	Y	925	922	0	3	8	4
							5	4	1018	9							
07	DLQ G-10		6934	-0-	6934	6934	14	1	5922	2	Y	905	904	0	1	8	4
							2	4	996	9							
08	13686	X	6752	-0-	-6934	-0-	11	1	5794	2	Y	861	860	0			5
							947	9									
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	9	1	5222	2	Y	835	836	0	1	1	3
							8	4	919	9							
10	6944	X	6134	-0-	-810	-0-	7	1	5266	2	Y	775	740	0	28	1	9
							8	4	853	9			1	8			
11	6720	X	5636	-0-	-1084	-0-	4	1	4860	2	Y	697	701	0			5
							5	4	767	9							
12	6944	X	4790	-0-	-2154	-0-	2	1	4534	2	Y	229	233	0			1
							2	4	252	9							

TOTAL GAS PROD: 72,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,356

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	6136	-0-	-32521	-0-		310	1	4201	2	Y	1477	1489	1			48
								1625	9									
02	34916	X	4068	-0-	-30848	-0-		283	1	2285	2	Y	1364	1373	1			39
								1500	9									
03	38657	X	3584	-0-	-35073	-0-		278	1	2056	2	Y	1136	1116	1	7	8	52
								1250	9									
04	19290	X	4256	-0-	-15034	-0-		260	1	2795	2	Y	1092	1069	1	2	8	73
								1201	9									
05	6975	X	4601	-0-	-2374	-0-		296	1	3154	2	Y	1046	1060	1	1	8	58
								1151	9									
06	5940	X	4190	-0-	-1750	-0-		285	1	2820	2	Y	986	978	1	1	8	65
								1085	9									
07	DLQ G-10		2814	-0-	2814	2814		197	1	2014	2	Y	548	586	1			27
								603	9									
08	9688	X	6874	-0-	-2814	-0-		228	1	5877	2	Y	699	666	1			60
								769	9									
09	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-		125	1	3482	2	Y	912	875	1	7	8	90
								1003	9									
10	4588	X	4382	-0-	-206	-0-		133	1	3213	2	Y	942	979	1	4	8	49
								1036	9									
11	6660	X	3404	-0-	-3256	-0-		123	1	2142	2	Y	1035	985	1			99
								1139	9									
12	6882	X	1358	-0-	-5524	-0-		135	1	163	2	Y	964	1011	1	3	8	49
								1060	9									

TOTAL GAS PROD: 50,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,201

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	4823	-0-	-3454	-0-		354	1	3531	2	N	848	843	0	1	8	7
								5	4	933	9							
02	6496	X	6437	-0-	-59	-0-		404	1	4913	2	N	1018	1015	0	4	8	6
								1120	9									
03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-		512	1	6258	2	N	1352	1348	0	3	8	7
								5	4	1487	9							
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-		496	1	5881	2	N	1252	1251	0	2	8	6
								15	4	1377	9							
05	7130	X	6774	-0-	-356	-0-		373	1	5292	2	N	993	807	0	184	1	4
								17	4	1092	9			4	8			
06	8010	X	7824	-0-	-186	-0-		423	1	6090	2	N	1185	1181	0	4	8	4
								7	4	1304	9							
07	8277	X	7849	-0-	-428	-0-		426	1	6194	2	N	1115	1114	0	2	8	3
								2	4	1227	9							
08	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-		446	1	6703	2	N	1201	1200	0			4
								1321	9									
09	7830	X	6949	-0-	-881	-0-		398	1	5340	2	N	1091	1090	0	1	1	4
								11	4	1200	9							
10	8091	X	259	-0-	-7832	-0-		212	1	6	2	N	36	38	0	1	1	1
								1	4	40	9							
11	8010	X	126	-0-	-7884	-0-		126	1			N	-0-	1	0			-0-
12	8277	X	2558	-0-	-5719	-0-		215	1	1887	2	N	412	408	0			4
								3	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 68,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,503

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. GAS LIFT (I)(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	14199	-0-	-2572	-0-	86	1	13113	2	Y	909	966	1			96
							1000	9									
02	15148	X	14262	-0-	-886	-0-	88	1	13170	2	Y	913	892	1			117
							1004	9									
03	16771	X	15272	-0-	-1499	-0-	100	1	14159	2	Y	921	907	1	1	8	130
							1013	9									
04	13830	X	14897	-0-	1067	-0-	98	1	13785	2	Y	922	936	1			116
							1014	9									
05	15779	X	13340	-0-	-2439	-0-	85	1	12390	2	Y	786	827	1			75
							865	9									
06	15270	X	13292	-0-	-1978	-0-	88	1	12395	2	Y	735	649	1			161
							809	9									
07	DLQ G-10		11973	-0-	11973	11973	83	1	11185	2	Y	641	725	1			77
							705	9									
08	26716	X	14743	-0-	-11973	-0-	101	1	13740	2	Y	820	821	1			76
							902	9									
09	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	88	1	11237	2	Y	609	514	1			171
							670	9									
10	13733	X	11362	-0-	-2371	-0-	87	1	10656	2	Y	563	493	1			241
							619	9									
11	14280	X	11720	-0-	-2560	-0-	89	1	10927	2	Y	640	774	1			107
							704	9									
12	14756	X	11009	-0-	-3747	-0-	82	1	10298	2	Y	572	597	1			82
							629	9									

TOTAL GAS PROD: 158,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,031

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26474	X	20781	-0-	-5693	-0-	130	1	19461	2	Y	1082	1178	1	1	8	120
							1190	9									
02	22288	X	18606	-0-	-3682	-0-	117	1	17324	2	Y	1059	1040	1	1	8	138
							1165	9									
03	24676	X	20115	-0-	-4561	-0-	132	1	18752	2	Y	1119	1097	1	1	8	159
							1231	9									
04	21930	X	19189	-0-	-2741	-0-	129	1	17954	2	Y	1005	1035	1	1	8	128
							1106	9									
05	21111	X	19154	-0-	-1957	-0-	124	1	17952	2	Y	980	1016	1			92
							1078	9									
06	20100	X	18222	-0-	-1878	-0-	122	1	17090	2	Y	918	810	1	1	8	199
							1010	9									
07	DLQ G-10		18560	-0-	18560	18560	130	1	17348	2	Y	984	1070	1	1	8	112
							1082	9									
08	36729	X	18169	-0-	-18560	-0-	125	1	16982	2	Y	965	987	1	1	8	89
							1062	9									
09	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	126	1	16115	2	Y	960	789	1			260
							1056	9									
10	19158	X	17528	-0-	-1630	-0-	132	1	16372	2	Y	931	800	1			391
							1024	9									
11	18210	X	15930	-0-	-2280	-0-	120	1	14810	2	Y	909	1143	1			157
							1000	9									
12	18569	X	15202	-0-	-3367	-0-	116	1	14336	2	Y	682	738	1			101
							750	9									

TOTAL GAS PROD: 218,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,594

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 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

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	16647	X	14025	-0-	-2622	-0-		84	1	12828	2	Y	1012	1163	1			116
								1113	9									
02	15036	X	13263	-0-	-1773	-0-		81	1	12111	2	Y	974	963	1			127
								1071	9									
03	15624	X	14276	-0-	-1348	-0-		91	1	13075	2	Y	1009	991	1	1	8	144
								1110	9									
04	15120	X	13318	-0-	-1802	-0-		87	1	12239	2	Y	902	929	1			117
								992	9									
05	15407	X	13076	-0-	-2331	-0-		82	1	12077	2	Y	834	870	1			81
								917	9									
06	14220	X	12029	-0-	-2191	-0-		78	1	11105	2	Y	769	679	1			171
								846	9									
07	DLQ G-10		12064	-0-	12064	12064		83	1	11119	2	Y	784	860	1			95
								862	9									
08	23923	X	11859	-0-	-12064	-0-		80	1	10937	2	Y	765	784	1			76
								842	9									
09	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-		77	1	10001	2	Y	717	593	1			200
								789	9									
10	13082	X	11132	-0-	-1950	-0-		81	1	10239	2	Y	738	627	1			311
								812	9									
11	12030	X	10788	-0-	-1242	-0-		79	1	9852	2	Y	779	954	1			136
								857	9									
*12	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-		106	1	13470	2	Y	951	950	1			137
								1046	9									

TOTAL GAS PROD: 151,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,234

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-		98	1	14821	2	Y	1017	1096	1			118
								1119	9									
02	13832	X	13196	-0-	-636	-0-		82	1	12178	2	Y	851	848	1			121
								936	9									
03	15314	X	13038	-0-	-2276	-0-		85	1	12080	2	Y	794	791	1			124
								873	9									
04	14820	X	12169	-0-	-2651	-0-		81	1	11319	2	Y	699	723	1			100
								769	9									
05	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-		117	1	17066	2	Y	1056	1047	1			109
								1162	9									
06	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-		107	1	14927	2	Y	813	728	1	1	8	193
								894	9									
07	DLQ G-10		16011	-0-	16011	16011		112	1	15001	2	Y	816	900	1			109
								898	9									
08	30661	X	14650	-0-	-16011	-0-		102	1	13716	2	Y	756	779	1			86
								832	9									
09	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-		104	1	13277	2	Y	767	630	1			223
								844	9									
10	18352	X	14247	-0-	-4105	-0-		108	1	13348	2	Y	719	623	1			319
								791	9									
11	15930	X	12262	-0-	-3668	-0-		94	1	11511	2	Y	597	793	1			123
								657	9									
12	15996	X	13757	-0-	-2239	-0-		104	1	12948	2	Y	641	659	1			105
								705	9									

TOTAL GAS PROD: 173,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,526

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	478	2	845	9	N	768	826	1	8	8	147
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	402	2	603	9	N	548	532	1	7	8	156
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	671	2	751	9	N	683	742	1	5	8	92
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	584	2	609	9	N	554	474	1	6	8	166
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	665	2	580	9	N	527	524	1	3	8	166
06	1380	N	993	-0-	-387	-0-	475	2	518	9	N	471	523	1	2	8	112
07	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	545	2	473	9	N	430	359	1	1	8	182
08	1240	N	825	-0-	-415	-0-	432	2	393	9	N	357	343	1	1	8	195
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	785	2	418	9	N	380	351	1	2	8	222
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	630	2	397	9	N	361	272	1	2	8	309
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	580	2	352	9	N	320	443	1			186
12	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	700	2	383	9	N	348	378	1			156

TOTAL GAS PROD: 13,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,747

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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	407	1	1628	2	Y	840	836	0	1	8	7
							5	4	924	9							
02	1596	X	1116	-0-	-480	-0-	313	1	135	2	Y	607	607	0	2	8	5
							668	9									
03	1767	X	1002	-0-	-765	-0-	260	1	85	2	Y	595	594	0	1	8	5
							2	4	655	9							
04	2880	X	1122	-0-	-1758	-0-	275	1	99	2	Y	673	672	0	1	8	5
							8	4	740	9							
05	2976	X	963	-0-	-2013	-0-	247	1	89	2	Y	562	457	0	105	1	3
							9	4	618	9			2	8			
06	2880	X	1209	-0-	-1671	-0-	284	1	125	2	Y	724	721	0	2	8	4
							4	4	796	9							
07	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	277	1	142	2	Y	874	871	0	1	8	6
							2	4	961	9							
08	1100	N	1513	-0-	413	1795	258	1	148	2	Y	1006	1004	0			8
							1107	9									
09	3000	N	1624	-0-	-1376	419	263	1	168	2	Y	1075	1073	0	1	1	9
							10	4	1183	9							
10	2184	N	1765	-0-	-419	-0-	206	1	204	2	Y	1220	1164	0	44	1	20
							13	4	1342	9			1	8			
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	111	1	159	2	Y	786	794	0	1	8	11
							5	4	865	9							
12	1395	N	892	-0-	-503	-0-	327	1	112	2	Y	409	411	0			9
							3	4	450	9							

TOTAL GAS PROD: 16,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,371

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 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	6419	-0-	-5268	-0-	773	1	4901	2	Y	677	604	0	1	8	286
							745	9									
02	9716	X	6065	-0-	-3651	-0-	493	1	5112	2	Y	418	520	0	1	8	183
							460	9									
03	10261	X	1822	-0-	-8439	-0-	301	1	1341	2	Y	164	144	0			203
							180	9									
04	9930	X	4974	-0-	-4956	-0-	742	1	3587	2	Y	586	533	0	1	8	255
							645	9									
05	9579	X	5688	-0-	-3891	-0-	824	1	4096	2	Y	698	636	0	145	1	169
							768	9					3	8			
06	6510	X	5863	-0-	-647	-0-	791	1	4197	2	Y	795	717	0	4	8	243
							875	9									
07	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	233	1	863	2	Y	16	259	0			-0-
							18	9									
08	1114	X	-0-	-0-	-1114	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	197	1	5495	2	Y	802	763	0	29	1	9
							9	4	882	9			1	8			
11	5850	X	3169	-0-	-2681	-0-	114	1	2635	2	Y	379	386	0			2
							3	4	417	9							
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,535

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	657	1	1780	2	Y	612	518	0	1	8	389
							673	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	623	1	2257	2	Y	492	509	0	1	8	371
							541	9									
03	3999	X	3267	-0-	-732	-0-	553	1	2054	2	Y	600	462	0	1	8	508
							660	9									
04	3870	X	2776	-0-	-1094	-0-	516	1	1957	2	Y	275	474	0	1	8	308
							303	9									
05	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	541	1	2108	2	Y	695	144	0	32	1	827
							765	9									
06	3660	X	3288	-0-	-372	-0-	534	1	2187	2	Y	515	1215	0	6	8	121
							567	9									
07	DLQ G-10		4135	-0-	4135	4135	576	1	2838	2	Y	655	567	0	2	8	207
							721	9									
08	8162	X	4027	-0-	-4135	-0-	593	1	2717	2	Y	652	777	0			82
							717	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	568	1	2668	2	Y	639	417	0			304
							703	9									
10	4123	X	1965	-0-	-2158	-0-	322	1	1168	2	Y	432	302	0	11	1	423
							475	9									
11	3990	X	229	-0-	-3761	-0-	183	1	28	2	Y	16	10	0			429
							18	9									
12	4123	X	2281	-0-	-1842	-0-	370	1	1443	2	Y	425	417	0			437
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 35,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,008

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	23	1	5175	2	Y	1154	1148	0	2	8	12
							7	4	1269	9							
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	2	Y	1260	1257	0	5	8	10
							1386	9									
03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	25	1	6420	2	Y	1147	1145	0	3	8	9
							4	4	1262	9							
04	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	22	1	6505	2	Y	1514	1511	0	3	8	9
							18	4	1665	9							
05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	18	1	6130	2	Y	1369	1112	0	254	1	7
							24	4	1506	9			5	8			
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	20	1	6711	2	Y	1330	1326	0	4	8	7
							7	4	1463	9							
07	DLQ G-10		8104	-0-	8104	8104	23	1	6582	2	Y	1361	1358	0	2	8	8
							2	4	1497	9							
08	16792	X	8688	-0-	-8104	-0-	19	1	7118	2	Y	1410	1409	0			9
							1551	9									
09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	14	1	6862	2	Y	1264	1262	0	1	1	9
							12	4	1390	9			1	8			
10	8463	X	8252	-0-	-211	-0-	12	1	6765	2	Y	1328	1268	0	48	1	20
							14	4	1461	9			1	8			
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	7	1	7558	2	Y	1159	1166	0	1	8	12
							8	4	1275	9							
12	8680	X	5650	-0-	-3030	-0-	6	1	4695	2	Y	856	858	0	1	8	9
							7	4	942	9							

TOTAL GAS PROD: 92,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,152

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3673	-0-	-605	-0-	446	1	2419	2	Y	730	726	0	1	8	8
							5	4	803	9							
02	3668	X	3162	-0-	-506	-0-	384	1	2155	2	Y	566	566	0	2	8	6
							623	9									
03	4774	X	2653	-0-	-2121	-0-	360	1	1625	2	Y	605	604	0	1	8	6
							2	4	666	9							
04	4620	X	1906	-0-	-2714	-0-	316	1	968	2	Y	559	558	0	1	8	6
							7	4	615	9							
05	4774	X	1455	-0-	-3319	-0-	230	1	770	2	Y	407	332	0	75	1	4
							7	4	448	9			2	8			
06	3540	X	1639	-0-	-1901	-0-	312	1	748	2	Y	524	522	0	1	8	5
							3	4	576	9							
07	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	383	1	1561	2	Y	544	543	0	1	8	5
							1	4	598	9							
08	6432	X	3889	-0-	-2543	-0-	530	1	2748	2	Y	555	554	0			6
							611	9									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	452	1	2195	2	Y	506	508	0	1	1	3
							5	4	557	9							
10	2542	X	2289	-0-	-253	-0-	362	1	1363	2	Y	508	485	0	18	1	8
							5	4	559	9							
11	3510	X	1743	-0-	-1767	-0-	271	1	1189	2	Y	255	258	0			5
							2	4	281	9							
12	3627	X	2572	-0-	-1055	-0-	389	1	1830	2	Y	318	319	0			4
							3	4	350	9							

TOTAL GAS PROD: 30,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,077

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

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	6913	-0-	-0-	-0-	851	1	4736	2	Y	1205	1394	0	2	8	459
							1326	9									
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	740	1	4169	2	Y	1053	994	0	3	8	515
							1158	9									
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	610	1	4273	2	Y	1141	1238	0	3	8	415
							1255	9									
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	514	1	3948	2	Y	1133	1025	0	2	8	521
							1246	9									
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	505	1	3966	2	Y	1039	943	0	215	1	398
							1143	9					4	8			
06	5250	X	4795	-0-	-455	-0-	442	1	3293	2	Y	964	1235	0	6	8	121
							1060	9									
07	DLQ G-10		7090	-0-	7090	7090	714	1	5187	2	Y	1081	926	0	1	8	275
							1189	9									
08	13453	X	6363	-0-	-7090	-0-	665	1	4532	2	Y	1060	1146	0			189
							1166	9									
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	715	1	5555	2	Y	125	8	1			306
							138	9									
10	6789	X	5874	-0-	-915	-0-	768	1	4324	2	Y	711	565	0	21	1	431
							782	9									
11	6570	X	295	-0-	-6275	-0-	214	1	48	2	Y	30	7	0			454
							33	9									
12	6789	X	5768	-0-	-1021	-0-	565	1	4185	2	Y	925	1010	0	1	8	368
							1018	9									

TOTAL GAS PROD: 67,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,467

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

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	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	27	1	8161	2	Y	1382	1375	0	2	8	10
							9	4	1520	9							
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	20	1	7561	2	Y	978	978	0	3	8	7
							1076	9									
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	30	1	6574	2	Y	1364	1359	0	3	8	9
							5	4	1500	9							
04	7620	X	6719	-0-	-901	-0-	18	1	5312	2	Y	1249	1248	0	2	8	8
							15	4	1374	9							
05	7874	X	6692	-0-	-1182	-0-	16	1	5343	2	Y	1194	970	0	222	1	5
							20	4	1313	9			5	8			
06	7620	X	7435	-0-	-185	-0-	20	1	5964	2	Y	1313	1308	0	4	8	6
							7	4	1444	9							
07	DLQ G-10		7137	-0-	7137	7137	22	1	5679	2	Y	1304	1301	0	2	8	7
							2	4	1434	9							
08	10415	X	3278	-0-	-7137	-0-	8	1	2635	2	Y	577	578	0			6
							635	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
10	7688	X	5963	-0-	-1725	-0-	16	1	3928	2	Y	1818	1730	0	65	1	22
							19	4	2000	9			1	8			
11	7440	X	1672	-0-	-5768	-0-	7	1	281	2	Y	1250	1260	0	1	8	11
							9	4	1375	9							
12	7130	X	3403	-0-	-3727	-0-	6	1	2425	2	Y	876	879	0	1	8	7
							8	4	964	9							

TOTAL GAS PROD: 68,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,305

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. (I) GAS LIFT(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	5922	-0-	-1456	-0-	304	1	4411	2	Y	1091	1086	0	1	8	10
							7	4	1200	9							
02	6664	X	4916	-0-	-1748	-0-	333	1	3800	2	Y	712	712	0	3	8	7
							783	9									
03	7378	X	279	-0-	-7099	-0-	192	1	10	2	Y	70	73	0			4
							77	9									
04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	1046	1	7705	2	Y	586	582	0	1	8	7
							7	4	645	9							
05	7378	X	4724	-0-	-2654	-0-	563	1	3490	2	Y	601	488	0	112	1	6
							10	4	661	9			2	8			
06	5730	X	2283	-0-	-3447	-0-	456	1	1349	2	Y	433	432	0	1	8	6
							2	4	476	9							
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	396	1	1171	2	Y	420	419	0	1	8	6
							1	4	462	9							
08	5775	X	3745	-0-	-2030	-0-	506	1	2704	2	Y	486	485	0			7
							535	9									
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	437	1	1496	2	Y	441	442	0			6
							4	4	485	9							
10	4712	X	2701	-0-	-2011	-0-	470	1	1410	2	Y	740	706	0	27	1	12
							7	4	814	9			1	8			
11	3630	X	260	-0-	-3370	-0-	259	1	1	9	Y	1	10	0			3
12	3751	X	968	-0-	-2783	-0-	401	1	94	2	Y	426	423	0			6
							4	4	469	9							

TOTAL GAS PROD: 39,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,007

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	310	1	3533	2	Y	845	841	0	1	8	6
							5	4	930	9							
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	310	1	4520	2	Y	755	754	0	3	8	4
							831	9									
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	302	1	4105	2	Y	739	738	0	2	8	3
							3	4	813	9							
04	4920	X	4698	-0-	-222	-0-	297	1	3697	2	Y	633	633	0	1	8	2
							8	4	696	9							
05	5332	X	2846	-0-	-2486	-0-	216	1	2013	2	Y	552	448	0	103	1	1
							10	4	607	9			2	8			
06	5160	X	4574	-0-	-586	-0-	264	1	3472	2	Y	758	755	0	2	8	2
							4	4	834	9							
07	DLQ G-10		5022	-0-	5022	5022	288	1	3912	2	Y	746	745	0	1	8	2
							1	4	821	9							
08	10703	X	5681	-0-	-5022	-0-	330	1	4556	2	Y	723	722	0			3
							795	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	288	1	3225	2	Y	638	637	0	1	1	3
							6	4	702	9							
10	5022	X	4303	-0-	-719	-0-	292	1	3375	2	Y	573	548	0	21	1	7
							6	4	630	9							
11	5490	X	3235	-0-	-2255	-0-	243	1	2434	2	Y	504	507	0			4
							4	4	554	9							
12	5673	X	3304	-0-	-2369	-0-	203	1	2535	2	Y	511	511	0			4
							4	4	562	9							

TOTAL GAS PROD: 53,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,977

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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	13	1	2089	2	Y	668	664	0	1	8	6
							4	4	735	9							
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	1843	2	Y	574	573	0	2	8	5
							631	9									
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	14	1	2002	2	Y	616	614	0	1	8	6
							2	4	678	9							
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	8	1	1904	2	Y	588	587	0	1	8	6
							7	4	647	9							
05	2511	N	1756	-0-	-755	-0-	7	1	1192	2	Y	499	406	0	92	1	5
							8	4	549	9			2	8			
06	2430	N	1558	-0-	-872	-0-	6	1	1047	2	Y	456	454	0	1	8	6
							3	4	502	9							
07	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	7	1	659	2	Y	450	449	0	1	8	6
							1	4	495	9							
08	1910	X	748	-0-	-1162	-0-	4	1	382	2	Y	329	328	0			7
							362	9									
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	4	1	715	2	Y	365	365	0			7
							4	4	402	9							
10	1767	X	841	-0-	-926	-0-	3	1	413	2	Y	383	365	0	14	1	11
							4	4	421	9							
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	2	1	4053	2	Y	308	311	0			8
							2	4	339	9							
*12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	2	Y	415	414	0			9
							3	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 23,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,651

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	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	485	1	3111	2	Y	870	865	0	1	8	9
							5	4	957	9							
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	377	1	3083	2	Y	810	809	0	3	8	7
							891	9									
03	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	398	1	3483	2	Y	803	801	0	2	8	7
							3	4	883	9							
04	4680	X	4135	-0-	-545	-0-	342	1	3029	2	Y	687	686	0	1	8	7
							8	4	756	9							
05	4836	X	3443	-0-	-1393	-0-	286	1	2442	2	Y	641	521	0	119	1	6
							10	4	705	9			2	8			
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	390	1	3852	2	Y	889	886	0	3	8	6
							5	4	978	9							
07	DLQ G-10		5454	-0-	5454	5454	425	1	4118	2	Y	827	826	0	1	8	6
							1	4	910	9							
08	11363	X	5909	-0-	-5454	-0-	435	1	4590	2	Y	804	802	0			8
							884	9									
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	378	1	3510	2	Y	791	790	0	1	1	8
							8	4	870	9							
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	479	1	4940	2	Y	700	668	0	25	1	14
							8	4	770	9			1	8			
11	5730	X	63	-0-	-5667	-0-	62	1	1	9	Y	1	9	0			6
12	5921	X	225	-0-	-5696	-0-	141	1	37	2	Y	42	42	0			6
							1	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 49,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,865

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13936	X	13936	-0-		-0-	-0-	577	1	11172	2	Y	1977	1967	0	5	8	8
								12	4	2175	9							
02	9657	X	9657	-0-		-0-	-0-	650	1	7576	2	Y	1301	1302	0	5	8	2
								1431	9									
03	10137	X	399	-0-		-9738	-0-	320	1	9	2	Y	64	66	0			-0-
								70	9									
04	9810	X	2849	-0-		-6961	-0-	555	1	1665	2	Y	565	562	0	1	8	2
								7	4	622	9							
05	10137	X	5880	-0-		-4257	-0-	565	1	4095	2	Y	1093	887	0	202	1	2
								18	4	1202	9			4	8			
06	9810	X	7504	-0-		-2306	-0-	516	1	5538	2	Y	1312	1307	0	4	8	3
								7	4	1443	9							
07	DLQ G-10		8301	-0-		8301	8301	668	1	6026	2	Y	1458	1455	0	3	8	3
								3	4	1604	9							
08	17548	X	9247	-0-		-8301	-0-	568	1	7085	2	Y	1449	1446	0	1	8	5
								1594	9									
09	7582	X	7582	-0-		-0-	-0-	447	1	5916	2	Y	1098	1098	0	1	1	4
								11	4	1208	9							
10	6758	X	5685	-0-		-1073	-0-	370	1	3999	2	Y	1185	1132	0	43	1	13
								12	4	1304	9			1	8			
11	6621	X	6621	-0-		-0-	-0-	335	1	4626	2	Y	1499	1500	0	1	8	11
								11	4	1649	9							
12	6758	X	5768	-0-		-990	-0-	379	1	4278	2	Y	1003	1006	0	1	8	7
								8	4	1103	9							

TOTAL GAS PROD: 83,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,004

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55017	X	55017	-0-		-0-	-0-	212	1	51037	2	Y	3425	3474	1	2	8	212
								3768	9									
02	49111	X	49111	-0-		-0-	-0-	183	1	45719	2	Y	2917	2900	1	2	8	227
								3209	9									
03	52576	X	50259	-0-		-2317	-0-	205	1	47086	2	Y	2698	2702	1	2	8	221
								2968	9									
04	50880	X	40480	-0-		-10400	-0-	210	1	37583	2	Y	2443	2535	1	2	8	127
								2687	9									
05	52576	X	42673	-0-		-9903	-0-	224	1	40063	2	Y	2169	2139	1			157
								2386	9									
06	52053	X	52053	-0-		-0-	-0-	265	1	48110	2	Y	3344	3087	1	1	8	413
								3678	9									
07	DLQ G-10		51832	-0-		51832	51832	275	1	48169	2	Y	3080	3328	1	1	8	164
								3388	9									
08	78592	X	26760	-0-		-51832	-0-	213	1	24896	2	Y	1501	1524	1	1	8	140
								1651	9									
09	31793	X	31793	-0-		-0-	-0-	266	1	29583	2	Y	1767	1476	1	1	8	430
								1944	9									
10	53785	X	34351	-0-		-19434	-0-	308	1	31370	2	Y	2430	2112	1	15	8	733
								2673	9									
11	52198	X	52198	-0-		-0-	-0-	291	1	47707	2	Y	3818	4223	1	2	8	326
								4200	9									
*12	52798	X	52798	-0-		-0-	-0-	300	1	48403	2	Y	3723	3742	1	12	8	295
								4095	9									

TOTAL GAS PROD: 539,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,315

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	122	1	39046	2	Y	3505	3582	1	2	8	283
							3856	9									
02	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	113	1	34565	2	Y	2988	3006	1	4	8	261
							3287	9									
03	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	132	1	40113	2	Y	3293	3254	1	4	8	296
							3622	9									
04	38970	X	41017	-0-	2047	-0-	125	1	37662	2	Y	2936	3004	1	2	8	226
							3230	9									
05	41174	X	41174	-0-	-0-	-0-	130	1	37837	2	Y	2915	2963	1			178
							3207	9									
06	38970	X	38757	-0-	-213	-0-	127	1	35671	2	Y	2690	2490	1	1	8	377
							2959	9									
07	DLQ G-10		39317	-0-	39317	39317	132	1	36118	2	Y	2788	2965	1	2	8	198
							3067	9									
08	63585	X	24268	-0-	-39317	-0-	89	1	22794	2	Y	1259	1239	1	1	8	217
							1385	9									
09	36458	X	36458	-0-	-0-	-0-	125	1	33637	2	Y	2451	2324	1			344
							2696	9									
10	41168	X	35970	-0-	-5198	-0-	130	1	33123	2	Y	2470	2296	1			518
							2717	9									
11	38760	X	26682	-0-	-12078	-0-	103	1	24525	2	Y	1867	2171	1			214
							2054	9									
12	39308	X	32802	-0-	-6506	-0-	120	1	29882	2	Y	2545	2581	1	5	8	173
							2800	9									

TOTAL GAS PROD: 441,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,707

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	54087	-0-	-2023	-0-	206	1	49899	2	Y	3620	3691	1	2	8	216
							3982	9									
02	50680	X	50115	-0-	-565	-0-	185	1	46270	2	Y	3327	3294	1	6	8	243
							3660	9									
03	56110	X	48651	-0-	-7459	-0-	195	1	44966	2	Y	3173	3169	1	6	8	241
							3490	9									
04	54300	X	23793	-0-	-30507	-0-	123	1	22041	2	Y	1481	1653	1	1	8	68
							1629	9									
05	55676	X	20309	-0-	-35367	-0-	110	1	19465	2	Y	667	695	1			40
							734	9									
06	53700	X	16165	-0-	-37535	-0-	87	1	15609	2	Y	426	419	1			47
							469	9									
07	DLQ G-10		15221	-0-	15221	15221	86	1	14907	2	Y	207	250	1			4
							228	9									
08	28475	X	13254	-0-	-15221	-0-	115	1	13077	2	Y	56	60	1			-0-
							62	9									
09	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	115	1	12398	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	20305	X	11206	-0-	-9099	-0-	111	1	10975	2	Y	109	84	1	1	8	24
							120	9									
11	16170	X	12873	-0-	-3297	-0-	76	1	12336	2	Y	419	416	1			27
							461	9									
12	15221	X	11731	-0-	-3490	-0-	70	1	11143	2	Y	471	465	1	1	8	32
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 289,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,972

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 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

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	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	208	1	36104	2	Y	3511	3610	1	2	8	323
							3862	9									
02	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	192	1	34057	2	Y	2986	2984	1	2	8	323
							3285	9									
03	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	210	1	35945	2	Y	2968	3007	1			284
							3265	9									
04	37680	X	36558	-0-	-1122	-0-	201	1	33255	2	Y	2820	2864	1			240
							3102	9									
05	38936	X	37100	-0-	-1836	-0-	207	1	33737	2	Y	2869	3008	1			101
							3156	9									
06	37680	X	35962	-0-	-1718	-0-	202	1	32789	2	Y	2701	2449	1			353
							2971	9									
07	DLQ G-10		35961	-0-	35961	35961	206	1	32977	2	Y	2525	2666	1			212
							2778	9									
08	71068	X	35107	-0-	-35961	-0-	205	1	32063	2	Y	2581	2526	1	1	8	266
							2839	9									
09	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	196	1	29433	2	Y	2196	1988	1	2	8	472
							2416	9									
10	37169	X	32417	-0-	-4752	-0-	203	1	29339	2	Y	2614	2665	1	8	8	413
							2875	9									
11	35970	X	31420	-0-	-4550	-0-	162	1	28783	2	Y	2250	2429	1	5	8	229
							2475	9									
12	35960	X	33266	-0-	-2694	-0-	208	1	30242	2	Y	2560	2507	1	1	8	281
							2816	9									

TOTAL GAS PROD: 426,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,581

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

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	53506	X	51850	-0-	-1656	-0-	152	1	48317	2	Y	3074	3170	1			260
							3381	9									
02	48328	X	42929	-0-	-5399	-0-	130	1	39872	2	Y	2661	2677	1	2	8	242
							2927	9									
03	53506	X	46943	-0-	-6563	-0-	145	1	43717	2	Y	2801	2778	1	3	8	262
							3081	9									
04	51780	X	47050	-0-	-4730	-0-	145	1	43870	2	Y	2759	2799	1	1	8	221
							3035	9									
05	53506	X	46853	-0-	-6653	-0-	151	1	43721	2	Y	2710	2755	1			176
							2981	9									
06	50190	X	43351	-0-	-6839	-0-	145	1	40485	2	Y	2474	2291	1			359
							2721	9									
07	DLQ G-10		44048	-0-	44048	44048	151	1	41006	2	Y	2628	2786	1			201
							2891	9									
08	62779	X	18731	-0-	-44048	-0-	70	1	17815	2	Y	769	815	1			155
							846	9									
09	37784	X	37784	-0-	-0-	-0-	134	1	35694	2	Y	1778	1672	1			261
							1956	9									
10	46841	X	39277	-0-	-7564	-0-	145	1	36689	2	Y	2221	2013	1			469
							2443	9									
11	43350	X	36134	-0-	-7216	-0-	141	1	33717	2	Y	2069	2294	1			244
							2276	9									
12	44051	X	39518	-0-	-4533	-0-	148	1	36683	2	Y	2443	2498	1	4	8	185
							2687	9									

TOTAL GAS PROD: 494,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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. 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	52638	X	49977	-0-		-2661	-0-	191 3631	1 9	46155	2	Y	3301	3370	1	2	8	201
02	47544	X	44375	-0-		-3169	-0-	163 3442	1 9	40770	2	Y	3129	3091	1	4	8	235
03	52638	X	45754	-0-		-6884	-0-	182 3516	1 9	42056	2	Y	3196	3176	1	7	8	248
04	50940	X	42785	-0-		-8155	-0-	221 3048	1 9	39516	2	Y	2771	2883	1	3	8	133
05	51894	X	45921	-0-		-5973	-0-	236 3303	1 9	42382	2	Y	3003	2930	1			206
06	48360	X	42592	-0-		-5768	-0-	216 3110	1 9	39266	2	Y	2827	2680	1			353
07	DLQ G-10		42713	-0-		42713	42713	225 3017	1 9	39471	2	Y	2743	2955	1			141
08	57487	X	14774	-0-		-42713	-0-	119 829	1 9	13826	2	Y	754	822	1	1	8	72
09	33600	X	33600	-0-		-0-	-0-	287 1696	1 9	31617	2	Y	1542	1252	1			362
10	45911	X	32219	-0-		-13692	-0-	293 2236	1 9	29690	2	Y	2033	1770	1	12	8	613
11	42600	X	30864	-0-		-11736	-0-	173 2334	1 9	28357	2	Y	2122	2540	1	1	8	194
12	42718	X	34953	-0-		-7765	-0-	198 2775	1 9	31980	2	Y	2523	2512	1	8	8	197

TOTAL GAS PROD: 460,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,944

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. 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	53905	X	53905	-0-		-0-	-0-	205 4058	1 9	49642	2	Y	3689	3740	1	4	8	229
02	54255	X	54255	-0-		-0-	-0-	204 3383	1 9	50668	2	Y	3075	3062	1	3	8	239
03	56862	X	56862	-0-		-0-	-0-	232 3334	1 9	53296	2	Y	3031	3021	1	2	8	247
04	46140	X	44666	-0-		-1474	-0-	234 2714	1 9	41718	2	Y	2467	2582	1	2	8	130
05	47678	X	46649	-0-		-1029	-0-	244 2807	1 9	43598	2	Y	2552	2498	1			184
06	46140	X	43043	-0-		-3097	-0-	220 2848	1 9	39975	2	Y	2589	2443	1			330
07	DLQ G-10		43395	-0-		43395	43395	228 3092	1 9	40075	2	Y	2811	2989	1	1	8	151
08	53793	X	10398	-0-		-43395	-0-	78 1033	1 9	9287	2	Y	939	994	1	1	8	95
09	15394	X	15394	-0-		-0-	-0-	120 1634	1 9	13640	2	Y	1485	1220	1			360
10	46655	X	11592	-0-		-35063	-0-	102 1084	1 9	10406	2	Y	985	989	1	7	8	349
11	43418	X	43418	-0-		-0-	-0-	248 2762	1 9	40408	2	Y	2511	2648	1	1	8	211
12	43400	X	42693	-0-		-707	-0-	246 2803	1 9	39644	2	Y	2548	2544	1	8	8	207

TOTAL GAS PROD: 466,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,682

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38102	X	38102	-0-		-0-	-0-	197 3782	1 9	34123	2	Y	3438	3533	1	1	8	328
02	34447	X	34447	-0-		-0-	-0-	173 3318	1 9	30956	2	Y	3016	3004	1	3	8	337
03	37215	X	37215	-0-		-0-	-0-	195 3407	1 9	33613	2	Y	3097	3126	1	1	8	307
04	35790	X	34993	-0-		-797	-0-	191 3214	1 9	31588	2	Y	2922	2967	1	1	8	261
05	36983	X	35786	-0-		-1197	-0-	198 3288	1 9	32300	2	Y	2989	3132	1			118
06	35790	X	34103	-0-		-1687	-0-	190 3046	1 9	30867	2	Y	2769	2510	1			377
07	DLQ G-10		35530	-0-		35530	35530	199 3229	1 9	32102	2	Y	2935	3053	1	1	8	258
08	69994	X	34464	-0-		-35530	-0-	200 2963	1 9	31301	2	Y	2694	2656	1	1	8	295
09	32368	X	32368	-0-		-0-	-0-	196 2664	1 9	29508	2	Y	2422	2180	1	4	8	533
10	35464	X	32752	-0-		-2712	-0-	202 3205	1 9	29345	2	Y	2914	2963	1	10	8	474
11	34320	X	31705	-0-		-2615	-0-	162 2741	1 9	28802	2	Y	2492	2691	1	6	8	269
12	35464	X	32068	-0-		-3396	-0-	197 2963	1 9	28908	2	Y	2694	2650	1	2	8	311

TOTAL GAS PROD: 413,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,382

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22830	X	22830	-0-		-0-	-0-	98 2182	1 9	20550	2	Y	1984	2059	1	3	8	138
02	20435	X	20435	-0-		-0-	-0-	95 1728	1 9	18612	2	Y	1571	1557	1	3	8	149
03	22243	X	22243	-0-		-0-	-0-	105 1981	1 9	20157	2	Y	1801	1743	1	4	8	203
04	20340	X	20918	-0-		578	-0-	104 1729	1 9	19085	2	Y	1572	1560	1	1	8	214
05	21018	X	20546	-0-		-472	-0-	100 1829	1 9	18617	2	Y	1663	1667	1	1	8	209
06	20340	X	18682	-0-		-1658	-0-	95 1546	1 9	17041	2	Y	1405	1305	1	1	8	308
07	DLQ G-10		18837	-0-		18837	18837	97 1451	1 9	17289	2	Y	1319	1440	1			187
08	36787	X	17950	-0-		-18837	-0-	100 1393	1 9	16457	2	Y	1266	1291	1			162
09	16510	X	16510	-0-		-0-	-0-	91 1465	1 9	14954	2	Y	1332	1197	1			297
10	20553	X	16297	-0-		-4256	-0-	97 1354	1 9	14846	2	Y	1231	982	1			546
11	18690	X	16041	-0-		-2649	-0-	63 1288	1 9	14690	2	Y	1171	1324	1			393
12	18848	X	6265	-0-		-12583	-0-	33 1001	1 9	5231	2	Y	910	1048	1	2	8	253

TOTAL GAS PROD: 217,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,225

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	44865	X	44865	-0-	-0-	-0-	129	1	41187	2	Y	3226	3306	1			281
							3549	9									
02	40447	X	40447	-0-	-0-	-0-	121	1	37138	2	Y	2898	2903	1	4	8	272
							3188	9									
03	42997	X	41455	-0-	-1542	-0-	126	1	38052	2	Y	2979	2958	1	4	8	289
							3277	9									
04	41610	X	38498	-0-	-3112	-0-	117	1	35432	2	Y	2681	2742	1			228
							2949	9									
05	42997	X	38455	-0-	-4542	-0-	122	1	35374	2	Y	2690	2733	1			185
							2959	9									
06	41610	X	35761	-0-	-5849	-0-	118	1	33052	2	Y	2355	2187	1			353
							2591	9									
07	DLQ G-10		35402	-0-	35402	35402	120	1	32708	2	Y	2340	2501	1			192
							2574	9									
08	63075	X	27673	-0-	-35402	-0-	101	1	26044	2	Y	1389	1323	1	1	8	257
							1528	9									
09	37896	X	37896	-0-	-0-	-0-	131	1	35051	2	Y	2467	2350	1	1	8	373
							2714	9									
10	38440	X	35565	-0-	-2875	-0-	128	1	32613	2	Y	2567	2379	1			561
							2824	9									
11	35760	X	34458	-0-	-1302	-0-	133	1	31901	2	Y	2204	2494	1			271
							2424	9									
12	39153	X	36344	-0-	-2809	-0-	135	1	33408	2	Y	2546	2612	1	6	8	199
							2801	9									

TOTAL GAS PROD: 446,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,342

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	25637	X	23984	-0-	-1653	-0-	104	1	21841	2	Y	1854	1930	1	1	8	125
							2039	9									
02	23156	X	19196	-0-	-3960	-0-	89	1	17487	2	Y	1473	1461	1	3	8	134
							1620	9									
03	25637	X	19684	-0-	-5953	-0-	93	1	17924	2	Y	1515	1478	1	3	8	168
							1667	9									
04	24810	X	18461	-0-	-6349	-0-	91	1	16823	2	Y	1406	1388	1			186
							1547	9									
05	25327	X	19641	-0-	-5686	-0-	97	1	17901	2	Y	1494	1496	1			184
							1643	9									
06	23220	X	20808	-0-	-2412	-0-	107	1	19062	2	Y	1490	1356	1	1	8	317
							1639	9									
07	DLQ G-10		21096	-0-	21096	21096	109	1	19357	2	Y	1482	1594	1	1	8	204
							1630	9									
08	41386	X	20290	-0-	-21096	-0-	114	1	18649	2	Y	1388	1419	1	1	8	172
							1527	9									
09	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	107	1	17523	2	Y	1377	1247	1			302
							1515	9									
10	21359	X	18916	-0-	-2443	-0-	113	1	17266	2	Y	1397	1097	1			602
							1537	9									
11	20670	X	17721	-0-	-2949	-0-	69	1	16224	2	Y	1298	1472	1			428
							1428	9									
*12	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	132	1	21212	2	Y	1745	1757	1	2	8	414
							1920	9									

TOTAL GAS PROD: 242,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,919

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. (I) GAS LIFT(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	23175	-0-	-1315	-0-	101	1	21051	2	Y	1839	1907	1			127
							2023	9									
02	21140	X	19051	-0-	-2089	-0-	87	1	17193	2	Y	1610	1584	1	4	8	149
							1771	9									
03	23405	X	21571	-0-	-1834	-0-	102	1	19579	2	Y	1718	1670	1	4	8	193
							1890	9									
04	22650	X	19840	-0-	-2810	-0-	98	1	18030	2	Y	1556	1540	1			209
							1712	9									
05	23405	X	21382	-0-	-2023	-0-	106	1	19601	2	Y	1523	1540	1	1	8	191
							1675	9									
06	22440	X	18231	-0-	-4209	-0-	93	1	16663	2	Y	1341	1240	1			292
							1475	9									
07	DLQ G-10		17364	-0-	17364	17364	88	1	15813	2	Y	1330	1436	1			186
							1463	9									
08	33676	X	16312	-0-	-17364	-0-	90	1	14812	2	Y	1282	1305	1			163
							1410	9									
09	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	95	1	15573	2	Y	1200	1095	1			268
							1320	9									
10	21390	X	15833	-0-	-5557	-0-	93	1	14369	2	Y	1246	975	1			539
							1371	9									
11	18240	X	14671	-0-	-3569	-0-	56	1	13265	2	Y	1227	1365	1			401
							1350	9									
*12	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	120	1	19339	2	Y	1284	1360	1	2	8	323
							1412	9									

TOTAL GAS PROD: 225,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,156

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. (I) GAS LIFT(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	23046	-0-	-979	-0-	100	1	20858	2	Y	1898	1975	1	1	8	118
							2088	9									
02	21700	X	20292	-0-	-1408	-0-	93	1	18409	2	Y	1627	1604	1	4	8	137
							1790	9									
03	24025	X	21751	-0-	-2274	-0-	103	1	19781	2	Y	1697	1653	1	4	8	177
							1867	9									
04	23250	X	19724	-0-	-3526	-0-	97	1	17920	2	Y	1552	1534	1			195
							1707	9									
05	23963	X	20319	-0-	-3644	-0-	100	1	18535	2	Y	1531	1546	1			180
							1684	9									
06	22290	X	18573	-0-	-3717	-0-	95	1	16960	2	Y	1380	1274	1			286
							1518	9									
07	DLQ G-10		18606	-0-	18606	18606	95	1	17008	2	Y	1366	1475	1			177
							1503	9									
08	36561	X	17955	-0-	-18606	-0-	99	1	16379	2	Y	1343	1364	1	1	8	155
							1477	9									
09	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	97	1	15910	2	Y	1298	1178	1			275
							1428	9									
10	20305	X	16872	-0-	-3433	-0-	100	1	15354	2	Y	1289	1016	1			548
							1418	9									
11	18570	X	15096	-0-	-3474	-0-	59	1	13782	2	Y	1141	1316	1			373
							1255	9									
*12	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	118	1	18950	2	Y	1821	1782	1	2	8	410
							2003	9									

TOTAL GAS PROD: 230,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,943

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	127 2672	1 9	24392	2	Y	2429	2568	1	1	8	153
02	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	107 2199	1 9	20136	2	Y	1999	1911	1	1	8	240
03	23405	X	22907	-0-	-498	-0-	112 2136	1 9	20659	2	Y	1942	1995	1	1	8	186
04	22650	X	19567	-0-	-3083	-0-	97 1783	1 9	17687	2	Y	1621	1719	1	1	8	87
05	23405	X	21449	-0-	-1956	-0-	106 1903	1 9	19440	2	Y	1730	1687	1			130
06	28829	X	28829	-0-	-0-	-0-	141 2178	1 9	26510	2	Y	1980	1692	1			418
07	DLQ G-10		23533	-0-	23533	23533	126 1758	1 9	21649	2	Y	1598	1750	1			266
08	43432	X	19899	-0-	-23533	-0-	102 1530	1 9	18267	2	Y	1391	1437	1			220
09	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	145 2338	1 9	28055	2	Y	2125	1561	1			784
10	29791	X	16179	-0-	-13612	-0-	83 1188	1 9	14908	2	Y	1080	1324	1			540
11	28830	X	835	-0-	-27995	-0-	1 420	1 9	414	2	Y	382	762	1			160
12	31558	X	383	-0-	-31175	-0-	132	2	251	9	Y	228	283	1			105

TOTAL GAS PROD: 233,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,505

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	229 1660	1 9	18208	2	Y	1509	1556	1			236
02	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	200 1235	1 9	14829	2	Y	1123	1062	1			297
03	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	217 1261	1 9	15564	2	Y	1146	1159	1			284
04	14280	X	15956	-0-	1676	-0-	207 1195	1 9	14554	2	Y	1086	1139	1			231
05	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	211 1132	1 9	14464	2	Y	1029	1115	1			145
06	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	202 1014	1 9	13591	2	Y	922	824	1			243
07	DLQ G-10		14623	-0-	14623	14623	204 1042	1 9	13377	2	Y	947	945	1			245
08	28628	X	14005	-0-	-14623	-0-	206 927	1 9	12872	2	Y	843	943	1			145
09	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	196 948	1 9	11819	2	Y	862	170	1			837
10	15810	X	12457	-0-	-3353	-0-	201 1000	1 9	11256	2	Y	909	1158	1	10	8	578
11	14820	X	11191	-0-	-3629	-0-	184 870	1 9	10137	2	Y	791	1125	1			244
12	14632	X	11521	-0-	-3111	-0-	198 850	1 9	10473	2	Y	773	905	1			112

TOTAL GAS PROD: 176,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,940

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	25887	-0-	-463	-0-	403 2181	1 9	23303	2	Y	1983	2114	1	3	8	152
02	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	381 2086	1 9	21532	2	Y	1896	1839	1	4	8	205
03	26350	X	25552	-0-	-798	-0-	406 2111	1 9	23035	2	Y	1919	1884	1	8	8	232
04	25500	X	23440	-0-	-2060	-0-	396 1801	1 9	21243	2	Y	1637	1754	1	1	8	114
05	26350	X	23369	-0-	-2981	-0-	403 1827	1 9	21139	2	Y	1661	1656	1	1	8	118
06	25500	X	21425	-0-	-4075	-0-	384 1569	1 9	19472	2	Y	1426	1278	1	1	8	265
07	DLQ G-10		20749	-0-	20749	20749	366 1609	1 9	18774	2	Y	1463	1546	1			182
08	41225	X	20476	-0-	-20749	-0-	388 1616	1 9	18472	2	Y	1469	1438	1	1	8	212
09	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	376 1640	1 9	17140	2	Y	1491	1296	1	5	8	402
10	23374	X	18907	-0-	-4467	-0-	384 1599	1 9	16924	2	Y	1454	1265	1	4	8	587
11	21420	X	18017	-0-	-3403	-0-	282 1621	1 9	16114	2	Y	1474	1721	1			340
12	20739	X	18279	-0-	-2460	-0-	367 1398	1 9	16514	2	Y	1271	1409	1	1	8	201

TOTAL GAS PROD: 259,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,144

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	188 1505	1 9	15013	2	Y	1368	1449	1			215
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	174 1274	1 9	13059	2	Y	1158	1077	1			296
03	15655	X	15589	-0-	-66	-0-	193 1334	1 9	14062	2	Y	1213	1216	1			293
04	15150	X	14654	-0-	-496	-0-	184 1271	1 9	13199	2	Y	1155	1207	1			241
05	15655	X	14728	-0-	-927	-0-	191 1231	1 9	13306	2	Y	1119	1207	1			153
06	15150	X	14468	-0-	-682	-0-	192 1174	1 9	13102	2	Y	1067	946	1			274
07	DLQ G-10		14940	-0-	14940	14940	203 1221	1 9	13516	2	Y	1110	1103	1			281
08	28716	X	13776	-0-	-14940	-0-	199 1020	1 9	12557	2	Y	927	1051	1			157
09	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	195 1070	1 9	11877	2	Y	973	191	1			939
10	14942	X	12988	-0-	-1954	-0-	204 1172	1 9	11612	2	Y	1065	1333	1	12	8	659
11	14460	X	12117	-0-	-2343	-0-	193 1073	1 9	10851	2	Y	975	1348	1			286
12	14942	X	12381	-0-	-2561	-0-	206 1082	1 9	11093	2	Y	984	1136	1			134

TOTAL GAS PROD: 169,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,114

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-		138	1	18358	2	Y	1512	1593	1	1	8	227
								1663	9									
02	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-		118	1	14498	2	Y	1164	1297	1	4	8	90
								1280	9									
03	16926	X	16082	-0-	-844	-0-		170	1	14662	2	Y	1136	998	1	1	8	227
								1250	9									
04	19500	X	15318	-0-	-4182	-0-		111	1	14044	2	Y	1057	1070	1	2	8	212
								1163	9									
05	20150	X	14930	-0-	-5220	-0-		104	1	13685	2	Y	1037	1137	1	1	8	111
								1141	9									
06	19500	X	14426	-0-	-5074	-0-		110	1	13239	2	Y	979	859	1			231
								1077	9									
07	DLQ G-10		14138	-0-	14138	14138		112	1	13002	2	Y	931	995	1			167
								1024	9									
08	32213	X	18075	-0-	-14138	-0-		132	1	16593	2	Y	1227	1212	1	1	8	181
								1350	9									
09	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-		123	1	14417	2	Y	974	851	1			304
								1071	9									
10	14942	X	13468	-0-	-1474	-0-		117	1	12450	2	Y	819	760	1			363
								901	9									
11	17490	X	12200	-0-	-5290	-0-		114	1	11351	2	Y	668	846	1			185
								735	9									
12	18073	X	13920	-0-	-4153	-0-		123	1	12858	2	Y	854	926	1			113
								939	9									

TOTAL GAS PROD: 184,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,358

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-		170	1	22641	2	Y	1738	1882	1	5	8	257
								1912	9									
02	22120	X	21544	-0-	-576	-0-		160	1	19661	2	Y	1566	1709	1	7	8	107
								1723	9									
03	24490	X	11829	-0-	-12661	-0-		124	1	10764	2	Y	855	792	1			170
								941	9									
04	23700	X	27761	-0-	4061	-0-		207	1	25895	2	Y	1508	1407	1	2	8	269
								1659	9									
05	29848	X	29848	-0-	-0-	-0-		213	1	27755	2	Y	1709	1811	1	2	8	165
								1880	9									
06	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-		207	1	24619	2	Y	1456	1287	1	1	8	333
								1602	9									
07	DLQ G-10		26008	-0-	26008	26008		211	1	24226	2	Y	1428	1518	1			243
								1571	9									
08	51223	X	25215	-0-	-26008	-0-		189	1	23431	2	Y	1450	1483	1	2	8	208
								1595	9									
09	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-		192	1	22289	2	Y	1321	1136	1	1	8	392
								1453	9									
10	29853	X	23475	-0-	-6378	-0-		207	1	21812	2	Y	1324	1170	1	1	8	545
								1456	9									
11	26430	X	22184	-0-	-4246	-0-		206	1	20628	2	Y	1227	1464	1	1	8	307
								1350	9									
12	26009	X	23358	-0-	-2651	-0-		206	1	21630	2	Y	1384	1518	1			173
								1522	9									

TOTAL GAS PROD: 286,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,966

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	31093	X	29144	-0-	-1949	-0-	137 2773	1 9	26234	2	Y	2521	2694	1	3	8	156
02	28084	X	24444	-0-	-3640	-0-	118 2320	1 9	22006	2	Y	2109	2016	1	3	8	246
03	31093	X	26685	-0-	-4408	-0-	130 2482	1 9	24073	2	Y	2256	2292	1	3	8	207
04	29670	X	26060	-0-	-3610	-0-	129 2440	1 9	23491	2	Y	2218	2317	1	1	8	107
05	29233	X	25855	-0-	-3378	-0-	128 2305	1 9	23422	2	Y	2095	2053	1			149
06	28200	X	24173	-0-	-4027	-0-	117 2012	1 9	22044	2	Y	1829	1593	1			385
07	DLQ G-10		24578	-0-	24578	24578	129 2130	1 9	22319	2	Y	1936	2023	1			298
08	51707	X	27129	-0-	-24578	-0-	137 2298	1 9	24694	2	Y	2089	2082	1			305
09	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	118 2122	1 9	22908	2	Y	1929	1493	1			741
10	25854	X	24864	-0-	-990	-0-	126 2042	1 9	22696	2	Y	1856	1854	1			743
11	26250	X	24629	-0-	-1621	-0-	132 1916	1 9	22581	2	Y	1742	2077	1			408
12	27125	X	24494	-0-	-2631	-0-	143 2067	1 9	22284	2	Y	1879	1714	1	1	8	572

TOTAL GAS PROD: 307,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,459

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	31496	X	30014	-0-	-1482	-0-	139 3106	1 9	26769	2	Y	2824	3005	1	4	8	168
02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	138 2852	1 9	25787	2	Y	2593	2462	1	5	8	294
03	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	155 3156	1 9	28638	2	Y	2869	2905	1	3	8	255
04	30480	X	30399	-0-	-81	-0-	151 2819	1 9	27429	2	Y	2563	2698	1	1	8	119
05	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	159 2896	1 9	28970	2	Y	2633	2572	1	1	8	179
06	30480	X	27405	-0-	-3075	-0-	132 2379	1 9	24894	2	Y	2163	1891	1	1	8	450
07	DLQ G-10		28262	-0-	28262	28262	148 2463	1 9	25651	2	Y	2239	2350	1	2	8	337
08	60662	X	32400	-0-	-28262	-0-	164 2639	1 9	29597	2	Y	2399	2395	1	1	8	340
09	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	127 2412	1 9	24581	2	Y	2193	1701	1	1	8	831
10	38118	X	38118	-0-	-0-	-0-	194 3079	1 9	34845	2	Y	2799	2602	1	1	8	1027
11	42468	X	42468	-0-	-0-	-0-	231 2902	1 9	39335	2	Y	2638	3078	1	1	8	586
*12	44201	X	44201	-0-	-0-	-0-	260 3455	1 9	40486	2	Y	3141	2808	1	2	8	917

TOTAL GAS PROD: 393,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,054

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-		335	1	19518	2	Y	2087	2213	1	4	8	166
								2296	9									
02	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-		331	1	18908	2	Y	2029	1966	1	6	8	223
								2232	9									
03	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-		365	1	20887	2	Y	2080	2038	1	9	8	256
								2288	9									
04	17430	X	21943	-0-	4513	-0-		355	1	19344	2	Y	2040	2150	1	2	8	144
								2244	9									
05	21537	X	21537	-0-	-0-	-0-		359	1	18998	2	Y	1982	1980	1	2	8	144
								2180	9									
06	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-		338	1	17358	2	Y	1901	1689	1	1	8	355
								2091	9									
07	DLQ G-10		19151	-0-	19151	19151		331	1	17064	2	Y	1596	1741	1	1	8	209
								1756	9									
08	38565	X	19414	-0-	-19151	-0-		363	1	17343	2	Y	1553	1532	1	1	8	229
								1708	9									
09	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-		356	1	16248	2	Y	1511	1321	1	4	8	415
								1662	9									
10	21545	X	16760	-0-	-4785	-0-		336	1	14877	2	Y	1406	1238	1	4	8	579
								1547	9									
11	19800	X	10433	-0-	-9367	-0-		159	1	9126	2	Y	1044	1351	1			272
								1148	9									
*12	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-		503	1	22789	2	Y	2295	2237	1	1	8	329
								2525	9									

TOTAL GAS PROD: 240,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,524

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-		14	1	2132	2	Y	756	752	0	1	8	10
								5	4	832	9							
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-		12	1	1220	2	Y	568	568	0	2	8	8
								625	9									
03	1953	X	1874	-0-	-79	-0-		13	1	1212	2	Y	588	587	0	1	8	8
								2	4	647	9							
04	1890	X	1755	-0-	-135	-0-		7	1	1143	2	Y	544	543	0	1	8	8
								7	4	598	9							
05	1953	X	1875	-0-	-78	-0-		7	1	1270	2	Y	535	435	0	99	1	7
								9	4	589	9			2	8			
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		7	1	1532	2	Y	487	486	0	1	8	7
								3	4	536	9							
07	DLQ G-10		2385	-0-	2385	2385		10	1	1699	2	Y	614	612	0	1	8	8
								1	4	675	9							
08	4570	X	2185	-0-	-2385	-0-		7	1	1553	2	Y	568	568	0			8
								625	9									
09	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-		4	1	1386	2	Y	371	373	0			6
								4	4	408	9							
10	2387	X	1837	-0-	-550	-0-		4	1	1312	2	Y	469	448	0	17	1	10
								5	4	516	9							
11	2310	X	1374	-0-	-936	-0-		3	1	843	2	Y	477	478	0			9
								3	4	525	9							
12	2387	X	1040	-0-	-1347	-0-		2	1	709	2	Y	296	298	0			7
								3	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 23,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,273

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	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	189	1	6178	2	Y	573	697	1			57
							630	9									
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	173	1	5267	2	Y	463	281	1	1	8	238
							509	9									
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6348	2	668	9	Y	607	731	1	1	8	113
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	8563	2	675	9	Y	614	536	1	1	8	190
05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6117	2	546	9	Y	496	489	1	1	8	196
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5072	2	548	9	Y	498	478	1	1	8	215
07	DLQ G-10		5780	-0-	5780	5780	5207	2	573	9	Y	521	655	1			81
08	10306	X	4526	-0-	-5780	-0-	4089	2	437	9	Y	397	326	1			152
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4493	2	509	9	Y	463	176	1			439
10	6665	X	4273	-0-	-2392	-0-	3808	2	465	9	Y	423	536	1			326
11	5610	X	3785	-0-	-1825	-0-	3534	2	251	9	Y	228	372	1			182
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 64,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,283

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					111
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					113
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

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

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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

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	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	245	1	8030	2	Y	626	762	1			68
							689	9									
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	219	1	6654	2	Y	474	276	1	1	8	265
							521	9									
03	7874	X	7871	-0-	-3	-0-	7226	2	645	9	Y	586	733	1			118
04	7620	X	2242	-0-	-5378	-0-	2161	2	81	9	Y	74					192
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8247	2	701	9	Y	637	692	1	2	8	135
06	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	8619	2	897	9	Y	815	840	1	1	8	109
07	DLQ G-10		9983	-0-	9983	9983	9044	2	939	9	Y	854	894	1	1	8	68
08	20203	X	10220	-0-	-9983	-0-	9326	2	894	9	Y	813	695	1			186
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	8746	2	825	9	Y	750	852	1	1	8	83
10	9982	X	7969	-0-	-2013	-0-	7274	2	695	9	Y	632	523	1			192
11	9900	X	6581	-0-	-3319	-0-	6318	2	263	9	Y	239	147	1			284
*12	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10198	2	595	9	Y	541	744	1			81

TOTAL GAS PROD: 100,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,041

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	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2441	2	496	9	N	451	344	1	2	8	189
02	3080	X	1229	-0-	-1851	-0-	985	2	244	9	N	222	316	1			95
03	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	2662	2	572	9	N	520	532	1	1	8	82
04	3300	X	2967	-0-	-333	-0-	2517	2	450	9	N	409	357	1			134
05	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2306	2	424	9	N	385	354	1			165
06	3120	X	2585	-0-	-535	-0-	2158	2	427	9	N	388	326	1			227
07	3224	X	1003	-0-	-2221	-0-	869	2	134	9	N	122	184	1			165
08	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2126	2	348	9	N	316	343	1			138
09	2970	X	888	-0-	-2082	-0-	764	2	124	9	N	113	179	1			72
10	2728	X	2010	-0-	-718	-0-	1696	2	314	9	N	285	169	1			188
11	2580	X	1686	-0-	-894	-0-	1407	2	279	9	N	254	195	1			247
12	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	2005	2	428	9	N	389	388	1			248

TOTAL GAS PROD: 26,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,854

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	5189	-0-	-205	-0-	4699	2	490	9	N	445	518	1	1	8	164
02	4872	X	4542	-0-	-330	-0-	4132	2	410	9	N	373	307	1			230
03	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4465	2	463	9	N	421	528	1			123
04	5220	X	4853	-0-	-367	-0-	4412	2	441	9	N	401	363	1			161
05	5208	X	4768	-0-	-440	-0-	4340	2	428	9	N	389	359	1			191
06	5010	X	4231	-0-	-779	-0-	3847	2	384	9	N	349	318	1			222
07	5022	X	4060	-0-	-962	-0-	3777	2	283	9	N	257	348	1			131
08	5022	X	4125	-0-	-897	-0-	3836	2	289	9	N	263	165	1			229
09	4860	X	2887	-0-	-1973	-0-	2687	2	200	9	N	182	331	1	2	8	78
10	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4823	2	219	9	N	199					277
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5222	2	282	9	N	256	378	1			155
*12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5492	2	320	9	N	291	195	1			251

TOTAL GAS PROD: 55,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

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	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2414	2	419	9	N	381	433	1	1	8	139
02	3164	X	2825	-0-	-339	-0-	2382	2	443	9	N	403	323	1			219
03	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2537	2	449	9	N	408	530	1			97
04	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	2465	2	424	9	N	385	330	1			152
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2850	2	459	9	N	417	350	1			219
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2775	2	451	9	N	410	533	1			96
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	2748	2	425	9	N	386	346	1			136
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2928	2	399	9	N	363	330	1	1	8	168
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3167	2	422	9	N	384	344	1			208
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3349	2	406	9	N	369	184	1			393
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3632	2	373	9	N	339	365	1			367
*12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3831	2	366	9	N	333	193	1			507

TOTAL GAS PROD: 40,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,578

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	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	2817	2	527	9	N	479	545	1	1	8	122
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2514	2	408	9	N	371	456	1			37
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	2911	2	551	9	N	501	359	1			179
04	1500	X	3097	-0-	1597	-0-	2568	2	529	9	N	481	536	1	1	8	123
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1928	2	383	9	N	348	365	1			106
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2425	2	531	9	N	483	364	1			225
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2088	2	492	9	N	447	549	1	1	8	122
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	1957	2	480	9	N	436	453	1			105
09	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1266	2	344	9	N	313	356	1			62
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1336	2	426	9	N	387	172	1			277
11	1500	X	1432	-0-	-68	-0-	1055	2	377	9	N	343	375	1			245
*12	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1567	2	510	9	N	464	561	1			148

TOTAL GAS PROD: 29,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,053

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	651	X	645	-0-	-6	-0-	10	1	79	2	Y	503	501	0	1	8	6
							3	4	553	9							
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	553	2	Y	470	469	0	1	8	6
							517	9									
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	187	1	538	2	Y	525	525	0	1	8	5
							2	4	578	9							
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	314	1	825	2	Y	526	526	0	1	8	4
							6	4	579	9							
05	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	239	1	363	2	Y	469	382	0	87	1	2
							8	4	516	9			2	8			
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	305	1	709	2	Y	513	511	0	1	8	3
							3	4	564	9							
07	DLQ G-10		1334	-0-	1334	1334	273	1	500	2	Y	509	508	0	1	8	3
							1	4	560	9							
08	2560	X	1226	-0-	-1334	-0-	304	1	352	2	Y	518	517	0			4
							570	9									
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	279	1	239	2	Y	398	397	0			5
							4	4	438	9							
10	1643	X	1358	-0-	-285	-0-	309	1	621	2	Y	385	368	0	14	1	8
							4	4	424	9							
11	1590	X	97	-0-	-1493	-0-	80	1	3	2	Y	13	19	0			2
							14	9									
12	1333	X	714	-0-	-619	-0-	260	1	76	2	Y	342	340	0			4
							2	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,171

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. (I) GAS LIFT(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	15829	-0-	-12	-0-	684	1	13065	2	Y	1880	1870	0	3	8	21
							12	4	2068	9							
02	14308	X	10977	-0-	-3331	-0-	771	1	8856	2	Y	1227	1229	0	5	8	14
							1350	9									
03	15841	X	9296	-0-	-6545	-0-	853	1	7574	2	Y	787	787	0	2	8	12
							3	4	866	9							
04	15330	X	3352	-0-	-11978	-0-	504	1	1044	2	Y	1623	1618	0	3	8	14
							19	4	1785	9							
05	15841	X	10127	-0-	-5714	-0-	689	1	7588	2	Y	1656	1345	0	307	1	12
							28	4	1822	9			6	8			
06	15330	X	14279	-0-	-1051	-0-	753	1	11445	2	Y	1883	1877	0	5	8	13
							10	4	2071	9							
07	DLQ G-10		14385	-0-	14385	14385	912	1	11321	2	Y	1954	1950	0	4	8	13
							3	4	2149	9							
08	28700	X	14315	-0-	-14385	-0-	782	1	12049	2	Y	1349	1349	0			13
							1484	9									
09	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	669	1	10951	2	Y	1564	1561	0	2	1	13
							15	4	1720	9			1	8			
10	14756	X	13348	-0-	-1408	-0-	661	1	10831	2	Y	1671	1595	0	60	1	28
							18	4	1838	9			1	8			
11	14280	X	11387	-0-	-2893	-0-	483	1	9220	2	Y	1521	1529	0	1	8	19
							11	4	1673	9							
12	14384	X	11610	-0-	-2774	-0-	583	1	9255	2	Y	1599	1597	0	1	8	20
							13	4	1759	9							

TOTAL GAS PROD: 142,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,714

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. (I) GAS LIFT(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	1518	-0-	-714	-0-	444	1	583	2	Y	444	442	0	1	8	4
							3	4	488	9							
02	2072	N	1546	-0-	-526	-0-	324	1	762	2	Y	418	417	0	1	8	4
							460	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	381	1	1626	2	Y	530	529	0	1	8	4
							2	4	583	9							
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	392	1	1239	2	Y	528	528	0	1	8	3
							6	4	581	9							
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	288	1	1098	2	Y	476	386	0	89	1	2
							8	4	524	9			2	8			
06	3000	N	3029	-0-	29	29	403	1	2026	2	Y	543	540	0	1	8	4
							3	4	597	9							
07	DLQ G-10		2906	-0-	2906	2935	393	1	1898	2	Y	558	557	0	1	8	4
							1	4	614	9							
08	6018	X	3083	-0-	-2935	-0-	404	1	2042	2	Y	579	577	0			6
							637	9									
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	338	1	1435	2	Y	498	496	0	1	1	7
							5	4	548	9							
10	3131	X	2101	-0-	-1030	-0-	305	1	1260	2	Y	483	460	0	17	1	13
							5	4	531	9							
11	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	276	1	1405	2	Y	356	360	0			9
							3	4	392	9							
12	3069	X	1513	-0-	-1556	-0-	237	1	790	2	Y	438	436	0			11
							4	4	482	9							

TOTAL GAS PROD: 26,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,851

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	6293	X	6139	-0-	-154	-0-	407	1	4723	2	Y	912	907	0	1	8	6
							6	4	1003	9							
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	551	1	5466	2	Y	875	873	0	3	8	5
							963	9									
03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	615	1	6881	2	Y	1189	1185	0	3	8	6
							4	4	1308	9							
04	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	569	1	6182	2	Y	3423	3409	0	8	8	12
							41	4	3765	9							
05	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	571	1	7166	2	Y	5534	4488	0	1024	1	14
							93	4	6087	9			20	8			
06	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	537	1	6229	2	Y	1142	1149	0	4	8	3
							6	4	1256	9							
07	DLQ G-10		7284	-0-	7284	7284	516	1	5699	2	Y	970	969	0	2	8	2
							2	4	1067	9							
08	14558	X	7274	-0-	-7284	-0-	518	1	5756	2	Y	909	908	0			3
							1000	9									
09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	491	1	5162	2	Y	788	788	0	1	1	2
							8	4	867	9							
10	13919	X	6209	-0-	-7710	-0-	526	1	5222	2	Y	415	397	0	15	1	5
							4	4	457	9							
11	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	714	1	9803	2	Y	551	552	0			4
							4	4	606	9							
*12	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	678	1	11272	2	Y	2031	2019	0	3	8	13
							16	4	2234	9							

TOTAL GAS PROD: 107,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,739

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	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	497	1	3819	2	Y	1288	1280	0	2	8	10
							8	4	1417	9							
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	385	1	3661	2	Y	1201	1199	0	5	8	7
							1321	9									
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	483	1	4596	2	Y	1422	1418	0	3	8	8
							5	4	1564	9							
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	556	1	4813	2	Y	1393	1391	0	3	8	7
							17	4	1532	9							
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	495	1	5059	2	Y	1022	831	0	190	1	4
							17	4	1124	9			4	8			
06	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	555	1	6124	2	Y	1234	1230	0	4	8	4
							7	4	1357	9							
07	DLQ G-10		6854	-0-	6854	6854	476	1	5151	2	Y	1114	1113	0	2	8	3
							2	4	1225	9							
08	13497	X	6643	-0-	-6854	-0-	456	1	4920	2	Y	1152	1151	0			4
							1267	9									
09	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	429	1	4272	2	Y	1062	1061	0	1	1	4
							10	4	1168	9							
10	8308	X	4980	-0-	-3328	-0-	434	1	3537	2	Y	908	867	0	33	1	11
							10	4	999	9			1	8			
11	8040	X	4380	-0-	-3660	-0-	378	1	3152	2	Y	767	772	0			6
							6	4	844	9							
12	6851	X	5782	-0-	-1069	-0-	438	1	4266	2	Y	973	970	0	1	8	8
							8	4	1070	9							

TOTAL GAS PROD: 73,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,536

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	3286	X	1565	-0-	-1721	-0-	871	2	694	9	N	631	622	1			139
02	2800	X	1433	-0-	-1367	-0-	833	2	600	9	N	545	485	1			199
03	3410	X	1697	-0-	-1713	-0-	1051	2	646	9	N	587	710	1	1	8	75
04	3300	X	1410	-0-	-1890	-0-	821	2	589	9	N	535	531	1			79
05	3410	X	1677	-0-	-1733	-0-	1069	2	608	9	N	553	512	1			120
06	1650	X	1231	-0-	-419	-0-	656	2	575	9	N	523	498	1			145
07	1705	X	1641	-0-	-64	-0-	1055	2	586	9	N	533	547	1			131
08	1705	X	1293	-0-	-412	-0-	706	2	587	9	N	534	522	1			143
09	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1297	2	448	9	N	407	341	1			209
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2160	2	658	9	N	598	532	1			275
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	1884	2	542	9	N	493	554	1			214
*12	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2050	2	567	9	N	515	556	1			173

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,454

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	5580	X	3546	-0-	-2034	-0-	3195	2	351	9	N	319	352	1			124
02	5040	X	4158	-0-	-882	-0-	3701	2	457	9	N	415	375	1			164
03	4898	X	4075	-0-	-823	-0-	3680	2	395	9	N	359	370	1	1	8	152
04	4560	X	4081	-0-	-479	-0-	3666	2	415	9	N	377	326	1			203
05	4619	X	3783	-0-	-836	-0-	3454	2	329	9	N	299	320	1	1	8	181
06	4470	X	2904	-0-	-1566	-0-	2672	2	232	9	N	211	324	1	1	8	67
07	4619	X	2878	-0-	-1741	-0-	2767	2	111	9	N	101					168
08	4216	X	3440	-0-	-776	-0-	3011	2	429	9	N	390	446	1			112
09	4080	X	3586	-0-	-494	-0-	3249	2	337	9	N	306	310	1	1	8	107
10	3782	X	3309	-0-	-473	-0-	2970	2	339	9	N	308	151	1			264
11	3330	X	2848	-0-	-482	-0-	2531	2	317	9	N	288	359	1			193
12	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	2453	2	311	9	N	283	371	1			105

TOTAL GAS PROD: 41,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

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	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	1773	2	344	9	N	313	336	1			100
02	2072	X	1926	-0-	-146	-0-	1629	2	297	9	N	270	162	1			208
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2116	2	350	9	N	318	361	1	1	8	164
04	2220	X	1806	-0-	-414	-0-	1520	2	286	9	N	260	324	1			100
05	2139	X	1717	-0-	-422	-0-	1432	2	285	9	N	259	306	1			53
06	2400	X	1502	-0-	-898	-0-	1270	2	232	9	N	211	159	1			105
07	2480	X	1390	-0-	-1090	-0-	1142	2	248	9	N	225	178	1			152
08	2480	X	1500	-0-	-980	-0-	1234	2	266	9	N	242	336	1			58
09	1800	X	1274	-0-	-526	-0-	1029	2	245	9	N	223	149	1			132
10	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	1041	2	238	9	N	216	158	1			190
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1436	2	234	9	N	213	186	1			217
*12	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1422	2	243	9	N	221	363	1			75

TOTAL GAS PROD: 20,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,971

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	388	1	21873	2	Y	1272	1266	0	2	8	10
							8	4	1399	9							
02	19460	X	14966	-0-	-4494	-0-	362	1	13786	2	Y	744	745	0	3	8	6
							818	9									
03	21545	X	1176	-0-	-20369	-0-	146	1	997	2	Y	30	33	0			3
							33	9									
04	20850	X	2246	-0-	-18604	-0-	169	1	2028	2	Y	44	44	0			3
							1	4	48	9							
05	21545	X	8815	-0-	-12730	-0-	212	1	7545	2	Y	947	767	0	175	1	5
							16	4	1042	9			3	8			
06	20850	X	10587	-0-	-10263	-0-	218	1	8802	2	Y	1417	1413	0	4	8	5
							8	4	1559	9							
07	DLQ G-10		12283	-0-	12283	12283	215	1	10504	2	Y	1420	1417	0	2	8	6
							2	4	1562	9							
08	24973	X	12690	-0-	-12283	-0-	229	1	10724	2	Y	1579	1576	0	1	8	8
							1737	9									
09	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	221	1	10238	2	Y	1261	1261	0	1	1	6
							12	4	1387	9			1	8			
10	12276	X	8596	-0-	-3680	-0-	194	1	7562	2	Y	756	723	0	27	1	11
							8	4	832	9			1	8			
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
12	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,470

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	679	1	5998	2	Y	954	906	0	1	8	401
							1049	9									
02	8092	X	3056	-0-	-5036	-0-	326	1	2326	2	Y	367	620	0	2	8	146
							404	9									
03	8959	X	20	-0-	-8939	-0-	20	1			Y	-0-	6	0			140
04	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	562	1	9025	2	Y	3389	3131	0	7	8	391
							3728	9									
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	577	1	5876	2	Y	1990	1671	0	382	1	310
							2189	9					18	8			
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	773	1	5588	2	Y	1739	1877	0	13	8	159
							1913	9									
07	DLQ G-10		2706	-0-	2706	2706	323	1	1893	2	Y	445	334	0	6	8	264
							490	9									
08	5204	X	2498	-0-	-2706	-0-	676	1	1430	2	Y	356	325	0			295
							392	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	675	1	1982	2	Y	308	466	0	1	1	131
							339	9					5	8			
10	8649	X	3384	-0-	-5265	-0-	687	1	1937	2	Y	691	571	0	21	1	229
							760	9					1	8			
11	8280	X	5687	-0-	-2593	-0-	542	1	4224	2	Y	837	785	0	2	8	279
							921	9									
*12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	627	1	4452	2	Y	855	978	0	1	8	155
							941	9									

TOTAL GAS PROD: 64,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,931

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	4309	X	676	-0-	-3633	-0-	11	1	83	2	Y	526	523	0	1	8	5
							3	4	579	9							
02	3724	X	1404	-0-	-2320	-0-	76	1	777	2	Y	501	500	0	1	8	5
							551	9									
03	3410	X	1059	-0-	-2351	-0-	167	1	304	2	Y	533	532	0	1	8	5
							2	4	586	9							
04	1590	X	1398	-0-	-192	-0-	327	1	445	2	Y	563	562	0	1	8	5
							7	4	619	9							
05	1550	X	765	-0-	-785	-0-	230	1	67	2	Y	419	341	0	78	1	3
							7	4	461	9			2	8			
06	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	367	1	1134	2	Y	541	539	0	1	8	4
							3	4	595	9							
07	DLQ G-10		2313	-0-	2313	2313	403	1	1331	2	Y	525	524	0	1	8	4
							1	4	578	9							
08	1100	N	526	-0-	-574	1739	161	1	43	2	Y	293	293	0			4
							322	9									
09	2501	N	762	-0-	-1739	-0-	257	1	62	2	Y	399	397	0			6
							4	4	439	9							
10	2294	N	780	-0-	-1514	-0-	275	1	66	2	Y	395	377	0	14	1	10
							4	4	435	9							
11	510	N	67	-0-	-443	-0-	55	1	2	2	Y	9	14	0			5
							10	9									
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	269	1	80	2	Y	362	359	0			8
							3	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 12,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,066

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	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	546	1	6295	2	Y	964	958	0	1	8	11
							6	4	1060	9							
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	441	1	4319	2	Y	685	685	0	3	8	8
							754	9									
03	5673	X	2810	-0-	-2863	-0-	342	1	1959	2	Y	461	461	0	1	8	7
							2	4	507	9							
04	5490	X	4647	-0-	-843	-0-	407	1	3315	2	Y	832	829	0	2	8	8
							10	4	915	9							
05	5673	X	5112	-0-	-561	-0-	306	1	3924	2	Y	790	643	0	146	1	6
							13	4	869	9			3	8			
06	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	434	1	6248	2	Y	1120	1116	0	4	8	6
							6	4	1232	9							
07	DLQ G-10		8578	-0-	8578	8578	619	1	6837	2	Y	1018	1015	0	2	8	7
							2	4	1120	9							
08	14273	X	5695	-0-	-8578	-0-	698	1	4394	2	Y	548	549	0			6
							603	9									
09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	471	1	4755	2	Y	399	400	0			5
							4	4	439	9							
10	8587	X	6745	-0-	-1842	-0-	529	1	4925	2	Y	1163	1108	0	42	1	17
							12	4	1279	9			1	8			
11	8310	X	7508	-0-	-802	-0-	486	1	5550	2	Y	1330	1332	0	1	8	14
							9	4	1463	9							
12	8587	X	7964	-0-	-623	-0-	499	1	6047	2	Y	1279	1279	0	1	8	13
							11	4	1407	9							

TOTAL GAS PROD: 76,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,589

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 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6996	-0-	-5652	-0-	99	1	5714	2	Y	1069	1066	0	1	8	9
							7	4	1176	9							
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
04	11220	X	1726	-0-	-9494	-0-	115	1	450	2	Y	1044	1039	0	2	8	3
							13	4	1148	9							
05	11594	X	2013	-0-	-9581	-0-	131	1	954	2	Y	831	676	0	154	1	1
							14	4	914	9			3	8			
06	6780	X	2731	-0-	-4049	-0-	137	1	2038	2	Y	503	503	0	1	8	-0-
							3	4	553	9							
07	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	153	1	2297	2	Y	617	615	0	1	8	1
							1	4	679	9							
08	4506	X	1376	-0-	-3130	-0-	129	1	368	2	Y	799	798	0			2
							879	9									
09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	139	2	Y	891	890	0	1	1	2
							9	4	980	9							
10	3131	X	1078	-0-	-2053	-0-	84	1	130	2	Y	778	744	0	28	1	7
							8	4	856	9			1	8			
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	1	8	0			-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,533

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 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	11594	X	9471	-0-	-2123	-0-	493	1	8021	2	Y	865	861	0	1	8	10
							5	4	952	9							
02	9408	X	6344	-0-	-3064	-0-	381	1	5306	2	Y	597	598	0	2	8	7
							657	9									
03	9889	X	348	-0-	-9541	-0-	236	1	14	2	Y	89	91	0			5
							98	9									
04	9570	X	1193	-0-	-8377	-0-	279	1	715	2	Y	179	178	0			6
							2	4	197	9							
05	9889	X	2659	-0-	-7230	-0-	244	1	2215	2	Y	179	145	0	34	1	6
							3	4	197	9							
06	9180	X	5718	-0-	-3462	-0-	462	1	4821	2	Y	394	392	0	1	8	7
							2	4	433	9							
07	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	403	1	2959	2	Y	244	243	0			8
							268	9									
08	5411	X	1781	-0-	-3630	-0-	308	1	1348	2	Y	114	115	0			7
							125	9									
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	482	1	3929	2	Y	236	234	0			9
							2	4	260	9							
10	5921	X	5078	-0-	-843	-0-	487	1	3839	2	Y	677	645	0	24	1	16
							7	4	745	9			1	8			
11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	476	1	5202	2	Y	652	654	0			14
							4	4	717	9							
*12	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	487	1	5502	2	Y	630	632	0	1	8	11
							5	4	693	9							

TOTAL GAS PROD: 53,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,856

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. (I) GAS LIFT(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	14954	-0-	-3274	-0-	645	1	13321	2	Y	893	889	0	1	8	3
							6	4	982	9							
02	15820	X	8638	-0-	-7182	-0-	520	1	7447	2	Y	610	610	0	2	8	1
							671	9									
03	16058	X	1053	-0-	-15005	-0-	297	1	535	2	Y	200	201	0			-0-
							1	4	220	9							
04	14460	X	7572	-0-	-6888	-0-	505	1	6246	2	Y	738	734	0	1	8	3
							9	4	812	9							
05	14942	X	7052	-0-	-7890	-0-	371	1	5516	2	Y	1043	848	0	193	1	1
							18	4	1147	9			4	8			
06	14460	X	11352	-0-	-3108	-0-	535	1	9341	2	Y	1335	1330	0	4	8	2
							7	4	1469	9							
07	DLQ G-10		4778	-0-	4778	4778	398	1	3985	2	Y	358	359	0	1	8	-0-
							1	4	394	9							
08	5843	X	1065	-0-	-4778	-0-	195	1	648	2	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	365	1	3014	2	Y	412	411	0			1
							4	4	453	9							
10	11718	X	6493	-0-	-5225	-0-	454	1	5505	2	Y	481	460	0	17	1	5
							5	4	529	9							
11	11340	X	7544	-0-	-3796	-0-	440	1	6448	2	Y	592	592	0			5
							5	4	651	9							
*12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	490	1	6923	2	Y	809	807	0	1	8	6
							6	4	890	9							

TOTAL GAS PROD: 82,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,673

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	84	1	26341	2	Y	2306	2447	1			156
							2537	9									
02	25788	X	25207	-0-	-581	-0-	76	1	22927	2	Y	2004	1942	1	3	8	215
							2204	9									
03	28551	X	26761	-0-	-1790	-0-	83	1	24455	2	Y	2021	2006	1	4	8	226
							2223	9									
04	27630	X	25244	-0-	-2386	-0-	81	1	23095	2	Y	1880	1843	1	1	8	262
							2068	9									
05	28551	X	25391	-0-	-3160	-0-	84	1	23269	2	Y	1853	2009	1	1	8	105
							2038	9									
06	27630	X	23817	-0-	-3813	-0-	82	1	21832	2	Y	1730	1608	1	1	8	226
							1903	9									
07	DLQ G-10		22825	-0-	22825	22825	81	1	21003	2	Y	1583	1720	1			89
							1741	9									
08	44466	X	21641	-0-	-22825	-0-	76	1	19780	2	Y	1623	1598	1			114
							1785	9									
09	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	74	1	18293	2	Y	1540	1251	1			403
							1694	9									
10	25389	X	21343	-0-	-4046	-0-	81	1	19480	2	Y	1620	1478	1			545
							1782	9									
11	23820	X	19916	-0-	-3904	-0-	71	1	18054	2	Y	1628	1877	1			296
							1791	9									
12	22816	X	20197	-0-	-2619	-0-	83	1	18304	2	Y	1645	1686	1			255
							1810	9									

TOTAL GAS PROD: 281,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,433

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	28149	-0-	-495	-0-	81	1	25602	2	Y	2242	2379	1			141
							2466	9									
02	25872	X	24078	-0-	-1794	-0-	73	1	22004	2	Y	1819	1771	1	1	8	188
							2001	9									
03	28644	X	27638	-0-	-1006	-0-	86	1	25305	2	Y	2043	2010	1	3	8	218
							2247	9									
04	27720	X	26152	-0-	-1568	-0-	85	1	24047	2	Y	1836	1804	1			250
							2020	9									
05	28365	X	26686	-0-	-1679	-0-	89	1	24545	2	Y	1865	2015	1			100
							2052	9									
06	27240	X	24204	-0-	-3036	-0-	84	1	22294	2	Y	1660	1545	1	1	8	214
							1826	9									
07	DLQ G-10		24694	-0-	24694	24694	87	1	22749	2	Y	1689	1813	1			90
							1858	9									
08	49536	X	24842	-0-	-24694	-0-	89	1	22859	2	Y	1722	1695	1			117
							1894	9									
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	83	1	20657	2	Y	1571	1279	1			409
							1728	9									
10	26691	X	22007	-0-	-4684	-0-	85	1	20299	2	Y	1475	1380	1			504
							1623	9									
11	24210	X	20072	-0-	-4138	-0-	72	1	18379	2	Y	1474	1711	1			267
							1621	9									
12	24831	X	19505	-0-	-5326	-0-	81	1	17775	2	Y	1499	1537	1			229
							1649	9									

TOTAL GAS PROD: 290,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,895

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	78	1	24507	2	Y	2181	2328	1			145
							2399	9									
02	24304	X	23235	-0-	-1069	-0-	70	1	21126	2	Y	1854	1801	1	2	8	196
							2039	9									
03	26908	X	24428	-0-	-2480	-0-	75	1	22172	2	Y	1983	1958	1	2	8	219
							2181	9									
04	26040	X	22559	-0-	-3481	-0-	72	1	20543	2	Y	1767	1737	1			249
							1944	9									
05	26908	X	22042	-0-	-4866	-0-	72	1	20112	2	Y	1689	1839	1			99
							1858	9									
06	26040	X	20460	-0-	-5580	-0-	69	1	18573	2	Y	1653	1531	1			221
							1818	9									
07	DLQ G-10		21343	-0-	21343	21343	74	1	19410	2	Y	1690	1814	1	1	8	96
							1859	9									
08	44280	X	22937	-0-	-21343	-0-	81	1	20899	2	Y	1779	1747	1			128
							1957	9									
09	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	75	1	18767	2	Y	1596	1301	1			423
							1756	9									
10	22041	X	20789	-0-	-1252	-0-	79	1	19057	2	Y	1503	1405	1			521
							1653	9									
11	22200	X	20149	-0-	-2051	-0-	72	1	18277	2	Y	1636	1861	1			296
							1800	9									
12	22940	X	19249	-0-	-3691	-0-	80	1	17454	2	Y	1559	1608	1			247
							1715	9									

TOTAL GAS PROD: 264,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,890

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	93	1	29310	2	Y	2646	2823	1			177
							2911	9									
02	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	84	1	25464	2	Y	2328	2256	1	3	8	246
							2561	9									
03	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	93	1	27202	2	Y	2281	2271	1	4	8	252
							2509	9									
04	27660	X	27713	-0-	53	-0-	89	1	25288	2	Y	2124	2081	1	2	8	293
							2336	9									
05	28582	X	27961	-0-	-621	-0-	92	1	25581	2	Y	2080	2257	1	2	8	114
							2288	9									
06	27660	X	26448	-0-	-1212	-0-	91	1	24190	2	Y	1970	1829	1	1	8	254
							2167	9									
07	DLQ G-10		26829	-0-	26829	26829	95	1	24636	2	Y	1907	2059	1	3	8	99
							2098	9									
08	52502	X	25673	-0-	-26829	-0-	91	1	23521	2	Y	1874	1848	1	4	8	121
							2061	9									
09	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	84	1	20775	2	Y	1765	1435	1			451
							1942	9									
10	27962	X	24732	-0-	-3230	-0-	95	1	22709	2	Y	1753	1618	1			586
							1928	9									
11	26460	X	22500	-0-	-3960	-0-	80	1	20443	2	Y	1797	2069	1			314
							1977	9									
12	26815	X	22639	-0-	-4176	-0-	93	1	20516	2	Y	1845	1885	1			274
							2030	9									

TOTAL GAS PROD: 317,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,370

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	72	1	22701	2	Y	2199	2339	1			147
							2419	9									
02	22484	X	21760	-0-	-724	-0-	65	1	19539	2	Y	1960	1896	1	2	8	209
							2156	9									
03	24893	X	23099	-0-	-1794	-0-	71	1	20813	2	Y	2014	1995	1	2	8	226
							2215	9									
04	24090	X	21511	-0-	-2579	-0-	68	1	19430	2	Y	1830	1796	1	1	8	259
							2013	9									
05	24893	X	21886	-0-	-3007	-0-	71	1	19867	2	Y	1771	1925	1			105
							1948	9									
06	24090	X	20466	-0-	-3624	-0-	69	1	18518	2	Y	1708	1584	1	1	8	228
							1879	9									
07	DLQ G-10		20304	-0-	20304	20304	71	1	18450	2	Y	1621	1753	1			96
							1783	9									
08	40490	X	20186	-0-	-20304	-0-	71	1	18388	2	Y	1570	1551	1			115
							1727	9									
09	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	66	1	16408	2	Y	1488	1209	1			394
							1637	9									
10	21886	X	18040	-0-	-3846	-0-	68	1	16373	2	Y	1454	1348	1			500
							1599	9									
11	20460	X	17066	-0-	-3394	-0-	60	1	15306	2	Y	1545	1763	1			282
							1700	9									
12	20305	X	17348	-0-	-2957	-0-	71	1	15635	2	Y	1493	1538	1			237
							1642	9									

TOTAL GAS PROD: 244,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,653

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. 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	30690	X	29406	-0-	-1284	-0-	459	1	26502	2	Y	2223	2375	1	5	8	174
							2445	9									
02	27720	X	25114	-0-	-2606	-0-	401	1	22611	2	Y	1911	1870	1	4	8	211
							2102	9									
03	30690	X	26146	-0-	-4544	-0-	418	1	23651	2	Y	1888	1859	1	7	8	233
							2077	9									
04	29700	X	24785	-0-	-4915	-0-	419	1	22503	2	Y	1694	1804	1	1	8	122
							1863	9									
05	30070	X	24736	-0-	-5334	-0-	427	1	22408	2	Y	1728	1722	1	2	8	126
							1901	9									
06	28470	X	23589	-0-	-4881	-0-	425	1	21486	2	Y	1525	1362	1	1	8	288
							1678	9									
07	DLQ G-10		24512	-0-	24512	24512	437	1	22318	2	Y	1597	1681	1	1	8	203
							1757	9									
08	47904	X	23392	-0-	-24512	-0-	446	1	21176	2	Y	1609	1575	1	1	8	236
							1770	9									
09	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	395	1	17870	2	Y	1309	1172	1	3	8	370
							1440	9									
10	24738	X	22033	-0-	-2705	-0-	450	1	19797	2	Y	1624	1355	1	5	8	634
							1786	9									
11	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	396	1	22470	2	Y	1754	1990	1	1	8	397
							1929	9									
12	24521	X	13747	-0-	-10774	-0-	269	1	12189	2	Y	1172	1369	1	1	8	199
							1289	9									

TOTAL GAS PROD: 281,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,034

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

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	13516	X	11426	-0-	-2090	-0-	202	1	10492	2	Y	662	659	0	1	8	3
							4	4	728	9							
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	13516	X	45	-0-	-13471	-0-	42	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	12960	X	3229	-0-	-9731	-0-	156	1	1552	2	Y	1368	1362	0	3	8	3
							16	4	1505	9							
05	11439	X	6005	-0-	-5434	-0-	156	1	4136	2	Y	1534	1245	0	284	1	3
							26	4	1687	9			5	8			
06	11070	X	7957	-0-	-3113	-0-	188	1	6100	2	Y	1510	1505	0	4	8	4
							8	4	1661	9							
07	DLQ G-10		7951	-0-	7951	7951	196	1	6242	2	Y	1374	1371	0	2	8	5
							2	4	1511	9							
08	15201	X	7250	-0-	-7951	-0-	180	1	5859	2	Y	1101	1100	0			6
							1211	9									
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	134	1	4562	2	Y	551	551	0	1	1	5
							5	4	606	9							
10	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	160	1	4662	2	Y	1687	1608	0	60	1	23
							18	4	1856	9			1	8			
11	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,790

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 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12325	-0-	-1377	-0-	539	1	10230	2	Y	1408	1400	0	2	8	8
							7	4	1549	9							
02	12600	X	8351	-0-	-4249	-0-	554	1	6858	2	Y	854	855	0	3	8	4
							939	9									
03	13950	X	1452	-0-	-12498	-0-	119	1	777	2	Y	504	504	0	1	8	3
							2	4	554	9							
04	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	683	1	11815	2	Y	4627	4604	0	10	8	16
							56	4	5090	9							
05	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	587	1	10846	2	Y	2918	2374	0	542	1	7
							50	4	3210	9			11	8			
06	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	687	1	14374	2	Y	2816	2807	0	10	8	6
							16	4	3098	9							
07	DLQ G-10		2576	-0-	2576	2576	267	1	1535	2	Y	703	706	0	1	8	2
							1	4	773	9							
08	3303	X	727	-0-	-2576	-0-	239	1	58	2	Y	391	391	0			2
							430	9									
09	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	724	1	5882	2	Y	658	657	0	1	1	2
							6	4	724	9							
10	18786	X	7634	-0-	-11152	-0-	559	1	5901	2	Y	1057	1008	0	38	1	12
							11	4	1163	9			1	8			
11	19683	X	19683	-0-	-0-	-0-	844	1	15716	2	Y	2821	2810	0	2	8	21
							20	4	3103	9							
*12	19724	X	19724	-0-	-0-	-0-	798	1	14876	2	Y	3655	3647	0	4	8	25
							29	4	4021	9							

TOTAL GAS PROD: 130,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,412

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6057	-0-	-267	-0-	409	1	3299	2	Y	2124	2112	0	5	8	7
							13	4	2336	9							
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	442	1	4498	2	Y	1645	1644	0	6	8	2
							1810	9									
03	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	756	1	7341	2	Y	1426	1424	0	3	8	1
							5	4	1569	9							
04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	616	1	8065	2	Y	1814	1810	0	3	8	2
							22	4	1995	9							
05	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	353	1	5181	2	Y	1023	831	0	190	1	-0-
							17	4	1125	9			4	8			
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	518	1	8698	2	Y	2010	2002	0	6	8	2
							11	4	2211	9							
07	DLQ G-10		11780	-0-	11780	11780	728	1	8990	2	Y	1872	1869	0	4	8	1
							3	4	2059	9							
08	14618	X	2838	-0-	-11780	-0-	347	1	1927	2	Y	513	514	0			-0-
							564	9									
09	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	638	1	8161	2	Y	1923	1915	0	2	1	5
							19	4	2115	9			1	8			
10	11811	X	9855	-0-	-1956	-0-	511	1	7215	2	Y	1917	1830	0	69	1	22
							20	4	2109	9			1	8			
11	11430	X	7825	-0-	-3605	-0-	392	1	5780	2	Y	1493	1504	0	1	8	10
							11	4	1642	9							
12	11780	X	10011	-0-	-1769	-0-	525	1	7355	2	Y	1923	1920	0	3	8	10
							16	4	2115	9							

TOTAL GAS PROD: 104,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,683

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. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	373	1	2774	2	Y	886	882	0	1	8	6
							5	4	975	9							
02	4620	X	3198	-0-	-1422	-0-	360	1	2044	2	Y	722	722	0	3	8	3
							794	9									
03	5456	X	1479	-0-	-3977	-0-	265	1	526	2	Y	624	623	0	1	8	3
							2	4	686	9							
04	5280	X	1423	-0-	-3857	-0-	296	1	737	2	Y	351	352	0	1	8	1
							4	4	386	9							
05	5456	X	1462	-0-	-3994	-0-	169	1	728	2	Y	506	411	0	94	1	-0-
							8	4	557	9			2	8			
06	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	303	1	2970	2	Y	948	945	0	3	8	-0-
							5	4	1043	9							
07	DLQ G-10		4239	-0-	4239	4239	425	1	2805	2	Y	915	913	0	1	8	1
							2	4	1007	9							
08	6821	X	2582	-0-	-4239	-0-	421	1	1624	2	Y	488	488	0			1
							537	9									
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	171	1	20	2	Y	130	131	0			-0-
							1	4	143	9							
10	4464	X	1399	-0-	-3065	-0-	261	1	606	2	Y	479	457	0	17	1	5
							5	4	527	9							
11	4320	X	924	-0-	-3396	-0-	189	1	138	2	Y	539	541	0			3
							4	4	593	9							
12	4247	X	2336	-0-	-1911	-0-	275	1	1296	2	Y	690	689	0	1	8	3
							6	4	759	9							

TOTAL GAS PROD: 27,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,278

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3987	-0-	-2740	-0-	59	1	3424	2	Y	455	453	0	1	8	7
							3	4	501	9							
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	6200	X	660	-0-	-5540	-0-	57	1	69	2	Y	484	481	0	1	8	2
							2	4	532	9							
04	6000	X	524	-0-	-5476	-0-	105	1	50	2	Y	332	332	0	1	8	1
							4	4	365	9							
05	5890	X	974	-0-	-4916	-0-	84	1	111	2	Y	697	566	0	129	1	-0-
							12	4	767	9			3	8			
06	3870	X	1234	-0-	-2636	-0-	80	1	481	2	Y	609	608	0	1	8	-0-
							3	4	670	9							
07	DLQ G-10		1750	-0-	1750	1750	80	1	1230	2	Y	399	398	0	1	8	-0-
							1	4	439	9							
08	4428	X	2678	-0-	-1750	-0-	97	1	1592	2	Y	899	896	0			3
							989	9									
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	Y	573	573	0	1	1	2
							6	4	630	9							
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	95	1	1606	2	Y	399	382	0	14	1	5
							4	4	439	9							
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,847

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 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4290	-0-	-6777	-0-	113	1	3667	2	Y	461	460	0	1	8	2
							3	4	507	9							
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	9052	X	64	-0-	-8988	-0-	2	1	27	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	8760	X	6413	-0-	-2347	-0-	79	1	798	2	Y	4978	4952	0	11	8	15
							60	4	5476	9							
05	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	287	1	12918	2	Y	4814	3908	0	893	1	10
							81	4	5295	9			18	8			
06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	215	1	7809	2	Y	2890	2886	0	10	8	4
							16	4	3179	9							
07	DLQ G-10		9827	-0-	9827	9827	215	1	7372	2	Y	2033	2031	0	4	8	2
							4	4	2236	9							
08	16853	X	7026	-0-	-9827	-0-	173	1	5762	2	Y	992	992	0			2
							1091	9									
09	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	158	1	5245	2	Y	1077	1076	0	1	1	2
							10	4	1185	9							
10	18569	X	4890	-0-	-13679	-0-	147	1	3871	2	Y	785	751	0	28	1	7
							8	4	864	9			1	8			
11	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,062

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6336	-0-	-391	-0-	246	1	5580	2	Y	464	383	0			247
							510	9									
02	6076	X	5726	-0-	-350	-0-	222	1	5051	2	Y	412	167	0	311	1	181
							453	9									
03	6355	X	6266	-0-	-89	-0-	246	1	5479	2	Y	492	3	0	371	1	299
							541	9									
04	6150	X	5855	-0-	-295	-0-	240	1	5103	2	Y	465	554	1	2	8	208
							512	9									
05	6355	X	6041	-0-	-314	-0-	250	1	5224	2	Y	515	621	1			102
							567	9									
06	6150	X	5748	-0-	-402	-0-	240	1	4996	2	Y	465	480	1	1	8	86
							512	9									
07	DLQ G-10		5890	-0-	5890	5890	247	1	5133	2	Y	464	365	1			185
							510	9									
08	11690	X	5800	-0-	-5890	-0-	248	1	5046	2	Y	460	481	1			164
							506	9									
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	209	1	4374	2	Y	337	314	1			187
							371	9									
10	6045	X	5444	-0-	-601	-0-	250	1	4701	2	Y	448	327	1			308
							493	9									
11	5760	X	5206	-0-	-554	-0-	245	1	4489	2	Y	429	557	1			180
							472	9									
12	5890	X	5342	-0-	-548	-0-	256	1	4611	2	Y	432	542	1			70
							475	9									

TOTAL GAS PROD: 68,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,383

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. (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	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	1428	2	639	9	N	581	590	1			152
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1835	2	810	9	N	736	714	1			174
03	2883	X	2252	-0-	-631	-0-	1513	2	739	9	N	672	704	1	1	8	141
04	2790	X	2345	-0-	-445	-0-	1595	2	750	9	N	682	680	1			143
05	2914	X	1509	-0-	-1405	-0-	955	2	554	9	N	504	533	1			114
06	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	1423	2	649	9	N	590	467	1			237
07	2914	X	1606	-0-	-1308	-0-	1008	2	598	9	N	544	684	1			97
08	2418	X	1902	-0-	-516	-0-	1198	2	704	9	N	640	661	1			76
09	2340	X	1903	-0-	-437	-0-	1250	2	653	9	N	594	476	1	1	8	193
10	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	982	2	840	9	N	764	646	1			311
11	2070	X	1571	-0-	-499	-0-	878	2	693	9	N	630	745	1			196
12	1953	X	1624	-0-	-329	-0-	906	2	718	9	N	653	730	1			119

TOTAL GAS PROD: 23,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,590

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

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	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	203	1	6069	2	Y	332	331	0			7
							2	4	365	9							
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	214	1	6771	2	Y	330	330	0	1	8	6
							363	9									
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	232	1	7435	2	Y	379	378	0	1	8	6
							1	4	417	9							
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	230	1	6406	2	Y	326	325	0	1	8	6
							4	4	359	9							
05	8122	X	7478	-0-	-644	-0-	212	1	6749	2	Y	463	376	0	85	1	6
							8	4	509	9			2	8			
06	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	183	1	8538	2	Y	274	273	0	1	8	6
							2	4	301	9							
07	DLQ G-10		8466	-0-	8466	8466	255	1	7768	2	Y	402	400	0	1	8	7
							1	4	442	9							
08	16688	X	8222	-0-	-8466	-0-	261	1	7520	2	Y	401	400	0			8
							441	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	198	1	3755	2	Y	327	328	0			7
							3	4	360	9							
10	9331	X	6572	-0-	-2759	-0-	231	1	6309	2	Y	28	28	0	1	1	6
							1	4	31	9							
11	9030	X	52	-0-	-8978	-0-	52	1			Y	-0-	6	0			-0-
12	8463	X	59	-0-	-8404	-0-	59	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	293	1	9770	2	Y	500	498	0	1	8	5
							3	4	550	9							
02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	257	1	7820	2	Y	654	652	0	2	8	5
							719	9									
03	10633	X	9693	-0-	-940	-0-	292	1	8584	2	Y	740	738	0	2	8	5
							3	4	814	9							
04	10290	X	9421	-0-	-869	-0-	287	1	8356	2	Y	700	699	0	1	8	5
							8	4	770	9							
05	10633	X	7240	-0-	-3393	-0-	213	1	6395	2	Y	566	460	0	105	1	4
							9	4	623	9			2	8			
06	10260	X	5773	-0-	-4487	-0-	137	1	5202	2	Y	393	392	0	1	8	4
							2	4	432	9							
07	DLQ G-10		6196	-0-	6196	6196	217	1	5381	2	Y	543	541	0	1	8	5
							1	4	597	9							
08	12514	X	6318	-0-	-6196	-0-	225	1	5513	2	Y	527	526	0			6
							580	9									
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	228	1	3913	2	Y	508	508	0	1	1	5
							5	4	559	9							
10	7254	X	4349	-0-	-2905	-0-	206	1	3702	2	Y	397	380	0	14	1	8
							4	4	437	9							
11	6120	X	52	-0-	-6068	-0-	52	1			Y	-0-	8	0			-0-
12	6324	X	58	-0-	-6266	-0-	58	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,528

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11306	-0-	-1466	-0-	244	1	9282	2	Y	1609	1602	0	3	8	11
							10	4	1770	9							
02	10864	X	7519	-0-	-3345	-0-	216	1	6336	2	Y	879	881	0	3	8	6
							967	9									
03	12121	X	6083	-0-	-6038	-0-	325	1	5024	2	Y	665	665	0	1	8	5
							2	4	732	9							
04	11730	X	9253	-0-	-2477	-0-	244	1	7527	2	Y	1333	1328	0	3	8	7
							16	4	1466	9							
05	12121	X	11287	-0-	-834	-0-	208	1	9136	2	Y	1739	1411	0	322	1	7
							30	4	1913	9			6	8			
06	10950	X	9467	-0-	-1483	-0-	182	1	7470	2	Y	1642	1637	0	5	8	7
							9	4	1806	9							
07	DLQ G-10		12471	-0-	12471	12471	209	1	10236	2	Y	1839	1835	0	4	8	7
							3	4	2023	9							
08	26091	X	13620	-0-	-12471	-0-	230	1	11331	2	Y	1872	1869	0	1	8	9
							2059	9									
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	242	1	11935	2	Y	1730	1728	0	2	1	8
							17	4	1903	9			1	8			
10	12462	X	9978	-0-	-2484	-0-	206	1	8206	2	Y	1411	1348	0	51	1	19
							14	4	1552	9			1	8			
11	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-	18	0			1
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 105,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,719

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	5952	X	4440	-0-	-1512	-0-	404	1	3341	2	Y	628	626	0	1	8	9
							4	4	691	9							
02	5768	X	3857	-0-	-1911	-0-	364	1	2951	2	Y	493	493	0	1	8	8
							542	9									
03	6386	X	3316	-0-	-3070	-0-	380	1	2407	2	Y	479	479	0	1	8	7
							2	4	527	9							
04	6180	X	1736	-0-	-4444	-0-	332	1	1005	2	Y	359	360	0	1	8	5
							4	4	395	9							
05	5766	X	3570	-0-	-2196	-0-	264	1	2957	2	Y	313	254	0	58	1	6
							5	4	344	9							
06	4290	X	3083	-0-	-1207	-0-	393	1	2263	2	Y	386	384	0	1	8	7
							2	4	425	9							
07	DLQ G-10		3030	-0-	3030	3030	384	1	2163	2	Y	438	436	0	1	8	8
							1	4	482	9							
08	6977	X	3947	-0-	-3030	-0-	416	1	2984	2	Y	497	497	0			8
							547	9									
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	392	1	2436	2	Y	349	349	0			8
							3	4	384	9							
10	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	408	1	2536	2	Y	352	335	0	13	1	12
							4	4	387	9							
11	3810	X	1232	-0-	-2578	-0-	314	1	598	2	Y	289	291	0			10
							2	4	318	9							
12	3937	X	2084	-0-	-1853	-0-	263	1	1425	2	Y	357	356	0			11
							3	4	393	9							

TOTAL GAS PROD: 36,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,940

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	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	488	1	4730	2	Y	752	749	0	1	8	7
							5	4	827	9							
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5382	2	Y	703	701	0	3	8	6
							773	9									
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	530	1	6080	2	Y	739	737	0	2	8	6
							3	4	813	9							
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	536	1	6013	2	Y	680	680	0	1	8	5
							8	4	748	9							
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	340	1	5026	2	Y	489	398	0	91	1	3
							8	4	538	9			2	8			
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	512	1	5993	2	Y	560	557	0	1	8	5
							3	4	616	9							
07	DLQ G-10		8207	-0-	8207	8207	523	1	6920	2	Y	694	692	0	1	8	6
							1	4	763	9							
08	16131	X	7924	-0-	-8207	-0-	524	1	6677	2	Y	657	655	0			8
							723	9									
09	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	498	1	5803	2	Y	585	584	0	1	1	8
							6	4	644	9							
10	8215	X	6575	-0-	-1640	-0-	509	1	5478	2	Y	530	507	0	19	1	12
							5	4	583	9							
11	7950	X	6378	-0-	-1572	-0-	542	1	5251	2	Y	528	530	0			10
							4	4	581	9							
12	8215	X	6417	-0-	-1798	-0-	453	1	5495	2	Y	423	422	0			11
							4	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 82,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,340

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	9300	X	6717	-0-	-2583	-0-	365	1	5312	2	Y	940	937	0	1	8	2
							6	4	1034	9							
02	8400	X	3664	-0-	-4736	-0-	250	1	2764	2	Y	591	591	0	2	8	-0-
							650	9									
03	8463	X	4284	-0-	-4179	-0-	312	1	3105	2	Y	785	783	0	2	8	-0-
							3	4	864	9							
04	8190	X	3997	-0-	-4193	-0-	302	1	2842	2	Y	767	766	0	1	8	-0-
							9	4	844	9							
05	8370	X	2411	-0-	-5959	-0-	177	1	1776	2	Y	411	333	0	76	1	-0-
							6	4	452	9			2	8			
06	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	348	1	3895	2	Y	1221	1216	0	4	8	1
							7	4	1343	9							
07	DLQ G-10		5635	-0-	5635	5635	415	1	3652	2	Y	1424	1421	0	2	8	2
							2	4	1566	9							
08	10469	X	4834	-0-	-5635	-0-	370	1	3800	2	Y	604	605	0			1
							664	9									
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	306	1	3578	2	Y	591	591	0	1	1	-0-
							6	4	650	9							
10	5766	X	1931	-0-	-3835	-0-	205	1	1091	2	Y	572	547	0	21	1	4
							6	4	629	9							
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	445	1	4707	2	Y	645	647	0			2
							4	4	710	9							
*12	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	442	1	4740	2	Y	468	468	0			2
							4	4	515	9							

TOTAL GAS PROD: 55,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,019

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. 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	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	20	1	7443	2	Y	1067	1062	0	1	8	5
							7	4	1174	9							
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	19	1	6661	2	Y	934	932	0	3	8	4
							1027	9									
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	22	1	7315	2	Y	1042	1039	0	2	8	5
							4	4	1146	9							
04	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	14	1	6931	2	Y	995	995	0	2	8	3
							12	4	1095	9							
05	7657	X	5989	-0-	-1668	-0-	9	1	5201	2	Y	697	567	0	129	1	1
							12	4	767	9			3	8			
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	15	1	7219	2	Y	964	961	0	3	8	1
							5	4	1060	9							
07	DLQ G-10		8399	-0-	8399	8399	16	1	7293	2	Y	989	986	0	2	8	2
							2	4	1088	9							
08	16242	X	7843	-0-	-8399	-0-	12	1	6838	2	Y	903	901	0			4
							993	9									
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	9	1	5379	2	Y	755	754	0	1	1	4
							7	4	831	9							
10	8587	X	6350	-0-	-2237	-0-	7	1	5481	2	Y	776	740	0	28	1	11
							8	4	854	9			1	8			
11	8310	X	6101	-0-	-2209	-0-	4	1	5296	2	Y	724	728	0			7
							5	4	796	9							
12	8401	X	5283	-0-	-3118	-0-	5	1	4603	2	Y	610	610	0	1	8	6
							4	4	671	9							

TOTAL GAS PROD: 87,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,456

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. 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	9951	X	8327	-0-	-1624	-0-	564	1	6936	2	Y	747	743	0	1	8	3
							5	4	822	9							
02	8988	X	7285	-0-	-1703	-0-	433	1	6107	2	Y	677	676	0	3	8	1
							745	9									
03	9951	X	7260	-0-	-2691	-0-	444	1	5975	2	Y	762	760	0	2	8	1
							3	4	838	9							
04	9240	X	3957	-0-	-5283	-0-	301	1	3067	2	Y	530	530	0	1	8	-0-
							6	4	583	9							
05	8804	X	3097	-0-	-5707	-0-	211	1	2515	2	Y	332	269	0	62	1	-0-
							6	4	365	9			1	8			
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	497	1	7630	2	Y	930	926	0	3	8	1
							5	4	1023	9							
07	DLQ G-10		6701	-0-	6701	6701	440	1	5428	2	Y	756	754	0	1	8	2
							1	4	832	9							
08	13168	X	6467	-0-	-6701	-0-	392	1	4113	2	Y	1784	1778	0	1	8	7
							1962	9									
09	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	518	1	6621	2	Y	1300	1301	0	1	1	4
							13	4	1430	9			1	8			
10	9455	X	5347	-0-	-4108	-0-	405	1	4013	2	Y	837	801	0	30	1	9
							8	4	921	9			1	8			
11	9150	X	7546	-0-	-1604	-0-	402	1	3269	2	Y	3500	3481	0	2	8	26
							25	4	3850	9							
*12	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	519	1	10323	2	Y	2811	2815	0	3	8	19
							22	4	3092	9							

TOTAL GAS PROD: 87,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,966

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	13060	X	13060	-0-		-0-		-0-	410	1	11133	2	Y	1372	1364	0	3	8	8
									8	4	1509	9							
02	11060	X	10413	-0-		-647		-0-	479	1	8511	2	Y	1294	1291	0	5	8	6
									1423	9									
03	13043	X	13043	-0-		-0-		-0-	532	1	10637	2	Y	1698	1693	0	4	8	7
									6	4	1868	9							
04	13176	X	13176	-0-		-0-		-0-	462	1	10425	2	Y	2058	2053	0	4	8	8
									25	4	2264	9							
05	12245	X	11226	-0-		-1019		-0-	349	1	9330	2	Y	1385	1121	0	256	1	4
									23	4	1524	9			12	8			
06	12557	X	12557	-0-		-0-		-0-	410	1	10194	2	Y	1766	1759	0	6	8	5
									10	4	1943	9							
07	DLQ G-10		11962	-0-		11962		11962	381	1	9551	2	Y	1843	1840	0	4	8	4
									3	4	2027	9							
08	13386	X	1424	-0-		-11962		-0-	155	1	152	2	Y	1015	1015	0			4
									1117	9									
09	583	X	583	-0-		-0-		-0-	49	1	66	2	Y	422	424	0			2
									4	4	464	9							
10	13416	X	13416	-0-		-0-		-0-	347	1	9219	2	Y	3467	3301	0	124	1	42
									36	4	3814	9			2	8			
11	12570	X	8948	-0-		-3622		-0-	229	1	5711	2	Y	2716	2735	0	2	8	21
									20	4	2988	9							
12	11966	X	3025	-0-		-8941		-0-	426	1	2371	2	Y	206	225	0			2
									1	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 112,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,242

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	17575	X	17575	-0-		-0-		-0-	422	1	14663	2	Y	2251	2239	0	5	8	7
									14	4	2476	9							
02	16017	X	16017	-0-		-0-		-0-	531	1	13471	2	Y	1832	1830	0	7	8	2
									2015	9									
03	18407	X	18407	-0-		-0-		-0-	569	1	15417	2	Y	2194	2188	0	7	8	1
									8	4	2413	9							
04	17283	X	17283	-0-		-0-		-0-	556	1	14463	2	Y	2036	2033	0	4	8	-0-
									24	4	2240	9							
05	16027	X	15845	-0-		-182		-0-	414	1	13481	2	Y	1746	1417	0	323	1	-0-
									29	4	1921	9			6	8			
06	19294	X	19294	-0-		-0-		-0-	498	1	16142	2	Y	2401	2392	0	8	8	1
									13	4	2641	9							
07	DLQ G-10		18873	-0-		18873		18873	506	1	15771	2	Y	2356	2351	0	5	8	1
									4	4	2592	9							
08	35036	X	16163	-0-		-18873		-0-	477	1	13483	2	Y	2003	2002	0	1	8	1
									2203	9									
09	9032	X	9032	-0-		-0-		-0-	357	1	6823	2	Y	1669	1667	0	2	1	-0-
									16	4	1836	9			1	8			
10	19933	X	9023	-0-		-10910		-0-	331	1	6791	2	Y	1713	1635	0	61	1	16
									17	4	1884	9			1	8			
11	19290	X	12415	-0-		-6875		-0-	359	1	9255	2	Y	2529	2528	0	2	8	15
									19	4	2782	9							
12	18879	X	1869	-0-		-17010		-0-	309	1	1382	2	Y	161	176	0			-0-
									1	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 171,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,891

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5334	X	5334	-0-		-0-	-0-	91	1	4550	2	Y	626	624	0	1	8	5
								4	4	689	9							
02	4592	X	3452	-0-		-1140	-0-	154	1	2849	2	Y	408	408	0	1	8	4
								449	9									
03	5084	X	174	-0-		-4910	-0-	95	1	9	2	Y	64	65	0			3
								70	9									
04	4920	X	1933	-0-		-2987	-0-	158	1	1134	2	Y	576	572	0	1	8	6
								7	4	634	9							
05	5084	X	3561	-0-		-1523	-0-	126	1	2895	2	Y	484	394	0	90	1	4
								8	4	532	9			2	8			
06	4920	X	4449	-0-		-471	-0-	130	1	3690	2	Y	569	567	0	1	8	5
								3	4	626	9							
07	DLQ	G-10	4475	-0-		4475	4475	124	1	3715	2	Y	577	576	0	1	8	5
								1	4	635	9							
08	9492	X	5017	-0-		-4475	-0-	135	1	4303	2	Y	526	526	0			5
								579	9									
09	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-	138	1	4556	2	Y	502	503	0	1	1	3
								5	4	552	9							
10	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-	142	1	4059	2	Y	444	424	0	16	1	7
								5	4	488	9							
11	4740	X	-0-	-0-		-4740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	4898	X	-0-	-0-		-4898	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,776

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	16989	-0-		-2944	-0-	218	1	15526	2	Y	1132	1248	1	4	8	277
								1245	9									
02	18004	X	13316	-0-		-4688	-0-	160	1	12180	2	Y	887	928	1	3	8	233
								976	9									
03	19933	X	10699	-0-		-9234	-0-	127	1	9762	2	Y	736	850	1	2	8	117
								810	9									
04	16830	X	19605	-0-		2775	-0-	274	1	18073	2	Y	1144	1035	1	2	8	224
								1258	9									
05	19555	X	19555	-0-		-0-	-0-	276	1	18147	2	Y	1029	999	1	1	8	253
								1132	9									
06	16440	X	14782	-0-		-1658	-0-	188	1	13752	2	Y	765	828	1	1	8	189
								842	9									
07	DLQ	G-10	9777	-0-		9777	9777	127	1	9091	2	Y	508	612	1			85
								559	9									
08	9777	X	-0-	-0-		-9777	-0-					Y	-0-					85
09	7643	X	7643	-0-		-0-	-0-	184	1	6859	2	Y	545	630	1			-0-
								600	9									
10	19561	X	16413	-0-		-3148	-0-	152	1	15379	2	Y	802	795	1			7
								882	9									
11	14790	X	11183	-0-		-3607	-0-	82	1	10464	2	Y	579	583	1			3
								637	9									
12	9765	X	1141	-0-		-8624	-0-	13	1	1062	2	Y	60	63	1			-0-
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 141,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,187

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	11222	X	8823	-0-	-2399	-0-	65 597	1 9	8161	2	Y	543	626	1	1	8	89
02	10136	X	7474	-0-	-2662	-0-	58 499	1 9	6917	2	Y	454	393	1	1	8	149
03	11222	X	7893	-0-	-3329	-0-	64 518	1 9	7311	2	Y	471	515	1	4	8	101
04	10860	X	8369	-0-	-2491	-0-	72 490	1 9	7807	2	Y	445	447	1			99
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	91 506	1 9	9519	2	Y	460	472	1			87
06	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	103 560	1 9	10926	2	Y	509	370	1			226
07	DLQ G-10		11643	-0-	11643	11643	108 574	1 9	10961	2	Y	522	610	1			138
08	28580	X	16937	-0-	-11643	-0-	298 589	1 9	16050	2	Y	535	355	1	1	8	317
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	56 372	1 9	7123	2	Y	338	482	1			173
10	11966	X	9821	-0-	-2145	-0-	88 465	1 9	9268	2	Y	423	394	1	1	8	201
11	12690	X	7533	-0-	-5157	-0-	69 361	1 9	7103	2	Y	328	396	1			133
12	13113	X	8664	-0-	-4449	-0-	94 399	1 9	8171	2	Y	363	411	1			85

TOTAL GAS PROD: 116,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,391

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	21673	X	21673	-0-	-0-	-0-	163 1305	1 9	20205	2	Y	1186	1355	1	2	8	184
02	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	147 1074	1 9	17413	2	Y	976	845	1	2	8	313
03	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	162 1103	1 9	18309	2	Y	1003	1100	1	6	8	210
04	18390	X	16656	-0-	-1734	-0-	144 905	1 9	15607	2	Y	823	849	1			184
05	19003	X	14902	-0-	-4101	-0-	133 837	1 9	13932	2	Y	761	798	1			147
06	18390	X	13280	-0-	-5110	-0-	117 766	1 9	12397	2	Y	696	523	1	1	8	319
07	DLQ G-10		12127	-0-	12127	12127	111 689	1 9	11327	2	Y	626	770	1			175
08	15274	X	3147	-0-	-12127	-0-	54 172	1 9	2921	2	Y	156	172	1			159
09	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	174 901	1 9	22162	2	Y	819	719	1			259
10	17945	X	17945	-0-	-0-	-0-	161 843	1 9	16941	2	Y	766	677	1	3	8	345
11	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	150 710	1 9	15467	2	Y	645	741	1			249
12	19251	X	14589	-0-	-4662	-0-	158 717	1 9	13714	2	Y	652	746	1	1	8	154

TOTAL GAS PROD: 192,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,109

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	23261	-0-	-2717	-0-	175 1442	1 9	21644	2	Y	1311	1504	1	4	8	189
02	23464	X	20255	-0-	-3209	-0-	159 1228	1 9	18868	2	Y	1116	962	1	4	8	339
03	25978	X	21488	-0-	-4490	-0-	177 1295	1 9	20016	2	Y	1177	1282	1	8	8	226
04	25140	X	20257	-0-	-4883	-0-	174 1164	1 9	18919	2	Y	1058	1070	1	1	8	213
05	24056	X	20170	-0-	-3886	-0-	179 1141	1 9	18850	2	Y	1037	1072	1	1	8	177
06	22500	X	19369	-0-	-3131	-0-	170 1086	1 9	18113	2	Y	987	736	1	1	8	427
07	DLQ G-10		19953	-0-	19953	19953	184 1047	1 9	18722	2	Y	952	1142	1			237
08	21715	X	1762	-0-	-19953	-0-	30 118	1 9	1614	2	Y	107	190	1	1	8	153
09	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	160 965	1 9	20446	2	Y	877	773	1			257
10	20181	X	17270	-0-	-2911	-0-	154 946	1 9	16170	2	Y	860	752	1	4	8	361
11	19380	X	15929	-0-	-3451	-0-	145 862	1 9	14922	2	Y	784	876	1	1	8	268
12	21793	X	14045	-0-	-7748	-0-	151 834	1 9	13060	2	Y	758	869	1	1	8	156

TOTAL GAS PROD: 215,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,024

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. (I) GAS LIFT(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	23408	-0-	-1950	-0-	202 1458	1 9	21748	2	Y	1325	1484	1	4	8	173
02	22904	X	20514	-0-	-2390	-0-	184 1246	1 9	19084	2	Y	1133	1117	1	4	8	185
03	25358	X	20076	-0-	-5282	-0-	202 1164	1 9	18710	2	Y	1058	1005	1	5	8	233
04	24540	X	20663	-0-	-3877	-0-	199 1198	1 9	19266	2	Y	1089	1110	1	1	8	211
05	25017	X	20352	-0-	-4665	-0-	204 1108	1 9	19040	2	Y	1007	1082	1	1	8	135
06	22650	X	17548	-0-	-5102	-0-	190 936	1 9	16422	2	Y	851	598	1			388
07	DLQ G-10		11035	-0-	11035	11035	134 618	1 9	10283	2	Y	562	855	1			95
08	13118	X	2083	-0-	-11035	-0-	17 70	1 9	1996	2	Y	64					159
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	120 424	1 9	9026	2	Y	385	306	1			238
10	20367	X	14247	-0-	-6120	-0-	197 803	1 9	13247	2	Y	730	644	1	7	8	317
11	17550	X	12511	-0-	-5039	-0-	130 748	1 9	11633	2	Y	680	559	1			438
*12	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	201 956	1 9	14102	2	Y	869	1002	1	1	8	304

TOTAL GAS PROD: 187,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,753

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

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	27683	X	23600	-0-	-4083	-0-	203	1	21941	2	Y	1324	1467	1	3	8	180
							1456	9									
02	24472	X	20375	-0-	-4097	-0-	184	1	19000	2	Y	1083	1070	1	3	8	190
							1191	9									
03	27094	X	20449	-0-	-6645	-0-	206	1	19089	2	Y	1049	990	1	4	8	245
							1154	9									
04	25200	X	20320	-0-	-4880	-0-	196	1	18991	2	Y	1030	1059	1			216
							1133	9									
05	24924	X	20354	-0-	-4570	-0-	204	1	19032	2	Y	1016	1083	1	1	8	148
							1118	9									
06	22830	X	18924	-0-	-3906	-0-	205	1	17682	2	Y	943	653	1	1	8	437
							1037	9									
07	DLQ G-10		12742	-0-	12742	12742	156	1	11898	2	Y	625	942	1			120
							688	9									
08	17237	X	4495	-0-	-12742	-0-	36	1	4315	2	Y	131	1	8			250
							144	9									
09	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	262	1	19666	2	Y	855	609	1			496
							941	9									
10	20367	X	15513	-0-	-4854	-0-	211	1	14188	2	Y	1013	993	1	12	8	504
							1114	9									
11	18930	X	15700	-0-	-3230	-0-	160	1	14282	2	Y	1144	915	1	1	8	732
							1258	9									
12	21576	X	16014	-0-	-5562	-0-	207	1	14595	2	Y	1102	1395	1	3	8	436
							1212	9									

TOTAL GAS PROD: 209,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,315

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	178	1	12718	2	Y	890	949	1	2	8	216
							979	9									
02	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	208	1	15794	2	Y	920	901	1	1	8	234
							1012	9									
03	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	281	1	21701	2	Y	1077	1140	1	3	8	168
							1185	9									
04	13440	X	8478	-0-	-4962	-0-	121	1	7987	2	Y	336	409	1	1	8	94
							370	9									
05	18848	X	9351	-0-	-9497	-0-	132	1	8679	2	Y	491	461	1			124
							540	9									
06	22440	X	16299	-0-	-6141	-0-	207	1	15189	2	Y	821	761	1			184
							903	9									
07	DLQ G-10		12439	-0-	12439	12439	163	1	11660	2	Y	560	643	1			101
							616	9									
08	12439	X	-0-	-0-	-12439	-0-					Y	1					102
09	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	416	1	15453	2	Y	375	465	1	2	8	10
							413	9									
10	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	256	1	25956	2	Y	817	807	1	2	8	18
							899	9									
11	27645	X	27645	-0-	-0-	-0-	208	1	26445	2	Y	902	902	1			18
							992	9									
*12	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	395	1	31534	2	Y	1065	1065	1	2	8	16
							1172	9									

TOTAL GAS PROD: 204,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,255

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	6293	X	5674	-0-	-619	-0-	187 771	1 9	4716	2	N	701	748	1	1	8	60
02	5684	X	4896	-0-	-788	-0-	165 626	1 9	4105	2	N	569	584	1	1	8	44
03	5890	X	4519	-0-	-1371	-0-	166 502	1 9	3851	2	N	456	478	1			22
04	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	183 701	1 9	4147	2	N	637	628	1			31
05	5673	X	5341	-0-	-332	-0-	181 707	1 9	4453	2	N	643	617	1			57
06	5490	X	4677	-0-	-813	-0-	129 915	1 9	3633	2	N	832	813	1			76
07	5425	X	4017	-0-	-1408	-0-	117 696	1 9	3204	2	N	633	639	1	1	8	69
08	5332	X	2535	-0-	-2797	-0-	58 656	1 9	1821	2	N	596	618	1			47
09	5160	X	2933	-0-	-2227	-0-	79 590	1 9	2264	2	N	536	507	1			76
10	5332	X	3754	-0-	-1578	-0-	113 597	1 9	3044	2	N	543	527	1			92
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	166 587	1 9	4121	2	N	534	566	1			60
12	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	116 581	1 9	2582	2	N	528	534	1	1	8	53

TOTAL GAS PROD: 51,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,208

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 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	9145	X	7752	-0-	-1393	-0-	6693	2	1059	9	N	963	956	0			25
02	8260	X	4089	-0-	-4171	-0-	3447 641	2 9	1	4	N	583	587	0			21
03	9145	X	7055	-0-	-2090	-0-	6195	2	860	9	N	782	777	0			26
04	7860	X	7289	-0-	-571	-0-	6542	2	747	9	N	679	676	0			29
05	8122	X	7169	-0-	-953	-0-	6473	2	696	9	N	633	636	0			26
06	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	6324	2	675	9	N	614	613	0			27
07	7533	X	6847	-0-	-686	-0-	6288	2	559	9	N	508	506	0			29
08	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	5835	2	703	9	N	639	658	0			10
09	7290	X	4356	-0-	-2934	-0-	3886	2	470	9	N	427	428	0			9
10	7223	X	1218	-0-	-6005	-0-	1096 121	2 9	1	4	N	110	113	0			6
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6273 890	2 9	8	4	N	809	807	0			8
*12	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6568 855	2 9	3	4	N	777	775	0	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 73,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,524

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	7440	X	6289	-0-	-1151	-0-	322	1	5012	2	N	868	799	1	1	8	213
							955	9									
02	6720	X	5683	-0-	-1037	-0-	298	1	4614	2	N	701	726	1	2	8	186
							771	9									
03	6789	X	6667	-0-	-122	-0-	368	1	5409	2	N	809	773	1	1	8	221
							890	9									
04	6420	X	5078	-0-	-1342	-0-	320	1	4045	2	N	648	610	1	1	8	258
							713	9									
05	6293	X	3938	-0-	-2355	-0-	364	1	3023	2	N	501	602	1	1	8	156
							551	9									
06	6450	X	1308	-0-	-5142	-0-	194	1	951	2	N	148	185	1	1	8	118
							163	9									
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					118
08	6665	X	4162	-0-	-2503	-0-	298	1	3333	2	N	483	465	1	1	8	135
							531	9									
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	388	1	4573	2	N	584	568	1	1	8	150
							642	9									
10	3937	X	2634	-0-	-1303	-0-	491	1	1615	2	N	480	409	1			221
							528	9									
11	4020	X	506	-0-	-3514	-0-	148	1	358	9	N	325	407	1			139
12	5797	X	1695	-0-	-4102	-0-	418	1	636	2	N	583	541	1			181
							641	9									

TOTAL GAS PROD: 43,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,130

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5383	-0-	-42	-0-	4677	2	706	9	N	642	579	1			134
02	4900	X	3781	-0-	-1119	-0-	3284	2	497	9	N	452	496	1			90
03	5425	X	4187	-0-	-1238	-0-	3428	2	759	9	N	690	702	1			78
04	5220	X	4053	-0-	-1167	-0-	3427	2	626	9	N	569	550	1			97
05	5394	X	3257	-0-	-2137	-0-	2687	2	570	9	N	518	517	1			98
06	5220	X	2851	-0-	-2369	-0-	2341	2	510	9	N	464	466	1			96
07	4185	X	1900	-0-	-2285	-0-	1570	2	330	9	N	300	327	1			69
08	4185	X	1898	-0-	-2287	-0-	1482	2	416	9	N	378	364	1			83
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-	83	1			-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	359	-0-	-2491	-0-	194	2	165	9	N	150	43	1			107
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1666	2	672	9	N	611	499	1	1	8	218

TOTAL GAS PROD: 30,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,774

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	408	1	8738	2	Y	1777	1767	0	3	8	12
							11	4	1955	9							
02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	387	1	8663	2	Y	1541	1539	0	5	8	9
							1695	9									
03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	471	1	10105	2	Y	1725	1721	0	4	8	9
							6	4	1898	9							
04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	384	1	8601	2	Y	1499	1498	0	3	8	7
							18	4	1649	9							
05	9486	X	7287	-0-	-2199	-0-	282	1	5732	2	Y	1139	926	0	211	1	5
							20	4	1253	9			4	8			
06	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	375	1	8580	2	Y	1921	1913	0	5	8	8
							11	4	2113	9							
07	DLQ G-10		11843	-0-	11843	11843	480	1	9677	2	Y	1530	1527	0	3	8	8
							3	4	1683	9							
08	18048	X	6205	-0-	-11843	-0-	271	1	5096	2	Y	762	763	0			7
							838	9									
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	438	1	1518	2	Y	544	544	0	1	1	6
							5	4	598	9							
10	11842	X	5714	-0-	-6128	-0-	516	1	4263	2	Y	843	804	0	30	1	14
							8	4	927	9			1	8			
11	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	608	1	7940	2	Y	3405	3387	0	2	8	30
							25	4	3746	9							
12	11842	X	11045	-0-	-797	-0-	599	1	6937	2	Y	3166	3166	0	4	8	26
							26	4	3483	9							

TOTAL GAS PROD: 113,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,852

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	428	1	6357	2	Y	809	805	0	1	8	4
							5	4	890	9							
02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	518	1	10144	2	Y	949	946	0	3	8	4
							1044	9									
03	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	537	1	10041	2	Y	1097	1094	0	2	8	5
							4	4	1207	9							
04	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	754	1	11241	2	Y	1095	1093	0	2	8	5
							13	4	1205	9							
05	11811	X	9374	-0-	-2437	-0-	524	1	8129	2	Y	645	525	0	119	1	4
							11	4	710	9			2	8			
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	527	1	11057	2	Y	1316	1310	0	4	8	6
							7	4	1448	9							
07	DLQ G-10		9255	-0-	9255	9255	459	1	7356	2	Y	1307	1305	0	2	8	6
							2	4	1438	9							
08	9997	X	742	-0-	-9255	-0-	132	1	72	2	Y	489	490	0			5
							538	9									
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	209	1	2101	2	Y	469	471	0	1	1	2
							5	4	516	9							
10	13485	X	4605	-0-	-8880	-0-	370	1	3438	2	Y	718	685	0	26	1	8
							7	4	790	9			1	8			
11	13050	X	4332	-0-	-8718	-0-	349	1	3274	2	Y	641	645	0			4
							4	4	705	9							
*12	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	609	1	9559	2	Y	882	881	0	1	8	4
							7	4	970	9							

TOTAL GAS PROD: 99,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,417

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 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 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	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	429	1	7857	2	Y	3179	3163	0	6	8	18
							20	4	3497	9							
02	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	419	1	8963	2	Y	3086	3080	0	12	8	12
							3395	9									
03	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	476	1	9810	2	Y	3237	3230	0	9	8	10
							12	4	3561	9							
04	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	440	1	9961	2	Y	3913	3905	0	9	8	9
							47	4	4304	9							
05	9703	X	9183	-0-	-520	-0-	308	1	6546	2	Y	2085	1697	0	387	1	2
							35	4	2294	9			8	8			
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	451	1	11699	2	Y	3260	3248	0	10	8	4
							18	4	3586	9							
07	DLQ G-10		15364	-0-	15364	15364	525	1	11565	2	Y	2972	2967	0	6	8	3
							5	4	3269	9							
08	23080	X	7716	-0-	-15364	-0-	294	1	5766	2	Y	1505	1507	0	1	8	-0-
							1656	9									
09	287	X	287	-0-	-0-	-0-	71	1	27	2	Y	170	170	0			-0-
							2	4	187	9							
10	16275	X	311	-0-	-15964	-0-	275	1	5	2	Y	27	26	0	1	1	-0-
							1	4	30	9							
11	15750	X	466	-0-	-15284	-0-	252	1	36	2	Y	161	159	0			2
							1	4	177	9							
12	15376	X	531	-0-	-14845	-0-	224	1	51	2	Y	231	231	0			2
							2	4	254	9							

TOTAL GAS PROD: 102,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,826

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	312	1	6113	2	Y	1560	1552	0	3	8	7
							10	4	1716	9							
02	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	291	1	5853	2	Y	1390	1388	0	5	8	4
							1529	9									
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	353	1	6618	2	Y	1989	1982	0	5	8	6
							7	4	2188	9							
04	7620	X	6113	-0-	-1507	-0-	236	1	4476	2	Y	1260	1261	0	2	8	3
							15	4	1386	9							
05	7874	X	5914	-0-	-1960	-0-	223	1	4481	2	Y	1084	881	0	201	1	1
							18	4	1192	9			4	8			
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	267	1	6257	2	Y	1740	1734	0	5	8	2
							10	4	1914	9							
07	DLQ G-10		9079	-0-	9079	9079	381	1	6562	2	Y	1939	1935	0	4	8	2
							3	4	2133	9							
08	13599	X	4520	-0-	-9079	-0-	224	1	3325	2	Y	883	885	0			-0-
							971	9									
09	121	X	121	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
10	9083	X	1527	-0-	-7556	-0-	188	1	175	2	Y	1048	997	0	37	1	13
							11	4	1153	9			1	8			
11	8790	X	385	-0-	-8405	-0-	290	1	16	2	Y	71	83	0			1
							1	4	78	9							
12	9083	X	1203	-0-	-7880	-0-	213	1	165	2	Y	745	739	0	1	8	6
							5	4	820	9							

TOTAL GAS PROD: 62,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,749

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	469	1	11755	2	Y	1472	1465	0	2	8	6
							9	4	1619	9							
02	12544	X	12408	-0-	-136	-0-	423	1	10725	2	Y	1145	1146	0	5	8	-0-
							1260	9									
03	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	555	1	13911	2	Y	1552	1547	0	3	8	2
							6	4	1707	9							
04	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	473	1	12770	2	Y	1501	1499	0	3	8	1
							18	4	1651	9							
05	13857	X	10792	-0-	-3065	-0-	370	1	9293	2	Y	1011	820	0	188	1	-0-
							17	4	1112	9			4	8			
06	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	466	1	13134	2	Y	1658	1651	0	5	8	2
							9	4	1824	9							
07	DLQ G-10		14799	-0-	14799	14799	553	1	12701	2	Y	1403	1401	0	2	8	2
							2	4	1543	9							
08	22445	X	7646	-0-	-14799	-0-	310	1	6548	2	Y	716	717	0			1
							788	9									
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	410	1	1223	2	Y	1309	1306	0	1	1	2
							13	4	1440	9			1	8			
10	15934	X	4597	-0-	-11337	-0-	445	1	3118	2	Y	931	890	0	33	1	9
							10	4	1024	9			1	8			
11	15420	X	1766	-0-	-13654	-0-	360	1	1147	2	Y	234	243	0			-0-
							2	4	257	9							
12	14787	X	4432	-0-	-10355	-0-	439	1	3287	2	Y	637	633	0	1	8	3
							5	4	701	9							

TOTAL GAS PROD: 119,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,569

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. (I) GAS LIFT(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	12718	-0-	-3991	-0-	426	1	11074	2	Y	1101	1096	0	1	8	5
							7	4	1211	9							
02	14924	X	11551	-0-	-3373	-0-	380	1	10058	2	Y	1012	1010	0	3	8	4
							1113	9									
03	16275	X	9332	-0-	-6943	-0-	299	1	8135	2	Y	814	814	0	2	8	2
							3	4	895	9							
04	14970	X	13628	-0-	-1342	-0-	426	1	11834	2	Y	1230	1227	0	2	8	3
							15	4	1353	9							
05	15283	X	11036	-0-	-4247	-0-	360	1	9804	2	Y	781	635	0	145	1	1
							13	4	859	9			3	8			
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	387	1	11324	2	Y	1201	1196	0	4	8	2
							7	4	1321	9							
07	DLQ G-10		6371	-0-	6371	6371	266	1	5169	2	Y	850	849	0	1	8	2
							1	4	935	9							
08	7550	X	1179	-0-	-6371	-0-	85	1	714	2	Y	345	345	0			2
							380	9									
09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	502	1	4510	2	Y	1779	1772	0	2	1	6
							17	4	1957	9			1	8			
10	13485	X	9660	-0-	-3825	-0-	642	1	7882	2	Y	1023	979	0	37	1	12
							11	4	1125	9			1	8			
11	13050	X	10417	-0-	-2633	-0-	630	1	8920	2	Y	783	788	0	1	8	6
							6	4	861	9							
*12	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	717	1	11763	2	Y	1217	1215	0	1	8	7
							10	4	1339	9							

TOTAL GAS PROD: 119,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,136

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	17989	-0-	-1355	-0-	466	1	15927	2	Y	1443	1436	0	2	8	7
							9	4	1587	9							
02	17304	X	15039	-0-	-2265	-0-	399	1	13652	2	Y	898	899	0	3	8	3
							988	9									
03	16926	X	14134	-0-	-2792	-0-	410	1	13237	2	Y	441	443	0	1	8	-0-
							2	4	485	9							
04	17400	X	16376	-0-	-1024	-0-	488	1	14785	2	Y	992	989	0	2	8	1
							12	4	1091	9							
05	17980	X	7109	-0-	-10871	-0-	267	1	6209	2	Y	567	461	0	105	1	-0-
							9	4	624	9			2	8			
06	17400	X	17164	-0-	-236	-0-	480	1	15735	2	Y	858	855	0	3	8	-0-
							5	4	944	9							
07	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	273	1	5211	2	Y	440	439	0	1	8	-0-
							1	4	484	9							
08	8002	X	2033	-0-	-5969	-0-	121	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	226	X	226	-0-	-0-	-0-	178	1	18	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	17732	X	3937	-0-	-13795	-0-	462	1	3420	2	Y	49	47	0	2	1	-0-
							1	4	54	9							
11	17160	X	3853	-0-	-13307	-0-	438	1	3394	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	5983	X	667	-0-	-5316	-0-	155	1	85	2	Y	385	382	0			3
							3	4	424	9							

TOTAL GAS PROD: 104,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,119

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	411	1	9857	2	Y	1135	1130	0	2	8	3
							7	4	1249	9							
02	12572	X	11104	-0-	-1468	-0-	380	1	9252	2	Y	1338	1334	0	5	8	2
							1472	9									
03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	453	1	12945	2	Y	1116	1115	0	2	8	1
							4	4	1228	9							
04	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	422	1	10120	2	Y	1672	1668	0	3	8	2
							20	4	1839	9							
05	12648	X	10781	-0-	-1867	-0-	372	1	9431	2	Y	875	711	0	163	1	-0-
							15	4	963	9			3	8			
06	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	450	1	12506	2	Y	1505	1499	0	4	8	2
							8	4	1656	9							
07	DLQ G-10		13718	-0-	13718	13718	461	1	12048	2	Y	1097	1096	0	2	8	1
							2	4	1207	9							
08	18529	X	4811	-0-	-13718	-0-	182	1	3988	2	Y	583	584	0			-0-
							641	9									
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	142	1	7	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
10	15097	X	417	-0-	-14680	-0-	249	1	22	2	Y	131	125	0	5	1	1
							2	4	144	9							
11	14610	X	2540	-0-	-12070	-0-	322	1	1921	2	Y	269	268	0			2
							1	4	296	9							
12	13733	X	7329	-0-	-6404	-0-	473	1	5364	2	Y	1346	1338	0	1	8	9
							11	4	1481	9							

TOTAL GAS PROD: 104,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,111

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. (I) GAS LIFT(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	15256	-0-	-1236	-0-	506	1	12374	2	Y	2148	2138	0	5	8	14
							13	4	2363	9							
02	14812	X	13153	-0-	-1659	-0-	433	1	10762	2	Y	1780	1778	0	7	8	9
							1958	9									
03	15686	X	11831	-0-	-3855	-0-	384	1	9822	2	Y	1473	1472	0	3	8	7
							5	4	1620	9							
04	14820	X	14215	-0-	-605	-0-	453	1	11490	2	Y	2043	2038	0	4	8	8
							25	4	2247	9							
05	15252	X	9588	-0-	-5664	-0-	333	1	7741	2	Y	1355	1102	0	252	1	4
							23	4	1491	9			5	8			
06	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	449	1	12205	2	Y	2071	2064	0	7	8	4
							11	4	2278	9							
07	DLQ G-10		10296	-0-	10296	10296	374	1	8469	2	Y	1319	1318	0	2	8	3
							2	4	1451	9							
08	13526	X	3230	-0-	-10296	-0-	140	1	2595	2	Y	450	452	0			1
							495	9									
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	94	1	8	2	Y	53	54	0			-0-
							1	4	58	9							
10	15438	X	3073	-0-	-12365	-0-	251	1	1576	2	Y	1122	1067	0	40	1	14
							12	4	1234	9			1	8			
11	14940	X	3867	-0-	-11073	-0-	323	1	2064	2	Y	1337	1339	0	1	8	11
							9	4	1471	9							
12	10292	X	2594	-0-	-7698	-0-	298	1	1220	2	Y	971	974	0	1	8	7
							8	4	1068	9							

TOTAL GAS PROD: 102,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,122

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. (I) GAS LIFT(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		7387	-0-	7387	7387	6426	2	961	9	Y	874	869	0			25
02	DLQ G-10		4219	-0-	4219	11606	3558	2	1	4	Y	600	603	0			22
							660	9									
03	20724	X	9118	-0-	-11606	-0-	8039	2	1079	9	Y	981	972	0			31
04	8220	X	7736	-0-	-484	-0-	6739	2	997	9	Y	906	901	0			36
05	8494	X	6881	-0-	-1613	-0-	5893	2	988	9	Y	898	901	0			33
06	8820	X	6779	-0-	-2041	-0-	5865	2	914	9	Y	831	830	0			34
07	9114	X	6351	-0-	-2763	-0-	5599	2	752	9	Y	684	679	0			39
08	9114	X	6200	-0-	-2914	-0-	5394	2	806	9	Y	733	759	0			13
09	7740	X	4879	-0-	-2861	-0-	4220	2	659	9	Y	599	599	0	2	8	11
10	7006	X	1832	-0-	-5174	-0-	1513	2	2	4	Y	288	291	0			8
							317	9									
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	6185	2	10	4	Y	937	937	0			8
							1031	9									
12	6355	X	5355	-0-	-1000	-0-	4515	2	3	4	Y	761	760	0	1	8	8
							837	9									

TOTAL GAS PROD: 73,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,092

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. (I) GAS LIFT(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	4517	-0-	-722	-0-	141 825	1 9	3551	2	N	750	813	1	1	8	62
02	4732	X	4206	-0-	-526	-0-	135 733	1 9	3338	2	N	666	678	1	1	8	49
03	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	150 751	1 9	3491	2	N	683	701	1	1	8	30
04	4890	X	4131	-0-	-759	-0-	144 716	1 9	3271	2	N	651	651	1			30
05	5053	X	3946	-0-	-1107	-0-	125 752	1 9	3069	2	N	684	655	1	1	8	58
06	4500	X	3416	-0-	-1084	-0-	89 823	1 9	2504	2	N	748	740	1			66
07	4650	X	2759	-0-	-1891	-0-	74 655	1 9	2030	2	N	595	597	1			64
08	4402	X	2656	-0-	-1746	-0-	55 884	1 9	1717	2	N	804	806	1	1	8	61
09	4140	X	3418	-0-	-722	-0-	85 901	1 9	2432	2	N	819	766	1	1	8	113
10	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	114 574	1 9	3061	2	N	522	542	1			93
11	3420	X	2963	-0-	-457	-0-	91 619	1 9	2253	2	N	563	595	1			61
*12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	121 791	1 9	2690	2	N	719	709	1	2	8	69

TOTAL GAS PROD: 43,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,204

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

01	8494	X	4928	-0-	-3566	-0-	4360	2	568	9	N	516	563	1			109
02	7672	X	4172	-0-	-3500	-0-	3554	2	618	9	N	562	566	1	2	8	103
03	8494	X	4598	-0-	-3896	-0-	4059	2	539	9	N	490	534	1			59
04	6450	X	4626	-0-	-1824	-0-	3991	2	635	9	N	577	603	1			33
05	5983	X	3949	-0-	-2034	-0-	3443	2	506	9	N	460	434	1			59
06	4770	X	3814	-0-	-956	-0-	3266	2	548	9	N	498	519	1			38
07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	4886	2	638	9	N	580	552	1			66
08	4774	X	4699	-0-	-75	-0-	4025	2	674	9	N	613	612	1			67
09	4620	X	3349	-0-	-1271	-0-	2894	2	455	9	N	414	395	1			86
10	5518	X	3588	-0-	-1930	-0-	3048	2	540	9	N	491	428	1			149
11	5340	X	3992	-0-	-1348	-0-	3433	2	559	9	N	508	544	1			113
12	5518	X	1688	-0-	-3830	-0-	1068	2	620	9	N	564	597	1			80

TOTAL GAS PROD: 48,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,273

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 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	35564	-0-	-2349	-0-	985	1	30512	2	Y	3676	3658	0	7	8	12
							23	4	4044	9							
02	34244	X	14	-0-	-34230	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	12	0			-0-
03	37913	X	-0-	-0-	-37913	-0-					Y	-0-					-0-
04	36690	X	31	-0-	-36659	-0-	1	1	4	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	37913	X	4215	-0-	-33698	-0-	467	1	3348	2	Y	358	290	0	66	1	1
							6	4	394	9			1	8			
06	34410	X	7251	-0-	-27159	-0-	636	1	5153	2	Y	1323	1316	0	4	8	4
							7	4	1455	9							
07	DLQ G-10		4892	-0-	4892	4892	462	1	3529	2	Y	818	818	0	1	8	3
							1	4	900	9							
08	12435	X	7543	-0-	-4892	-0-	640	1	6485	2	Y	380	379	0			4
							418	9									
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	659	1	5522	2	Y	118	120	0			2
							1	4	130	9							
10	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	797	1	7706	2	Y	1530	1457	0	55	1	19
							16	4	1683	9			1	8			
11	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1178	1	21921	2	Y	1665	1668	0	1	8	15
							12	4	1832	9							
*12	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	972	1	11517	2	Y	1391	1394	0	1	8	11
							11	4	1530	9							

TOTAL GAS PROD: 114,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,283

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2095	-0-	-943	-0-	56	1	1428	2	N	555	595	1			46
							611	9									
02	2604	X	2052	-0-	-552	-0-	59	1	1465	2	N	480	490	1	1	8	35
							528	9									
03	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	72	1	1685	2	N	462	476	1			21
							508	9									
04	2790	X	4135	-0-	1345	-0-	151	1	3415	2	N	517	513	1			25
							569	9									
05	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	64	1	1560	2	N	532	510	1			47
							585	9									
06	2190	X	1660	-0-	-530	-0-	46	1	1289	2	N	295	314	1			28
							325	9									
07	4278	X	1602	-0-	-2676	-0-	39	1	1059	2	N	458	438	1			48
							504	9									
08	4278	X	1592	-0-	-2686	-0-	28	1	859	2	N	641	639	1			50
							705	9									
09	4140	X	1790	-0-	-2350	-0-	38	1	1086	2	N	605	569	1			86
							666	9									
10	2201	X	1952	-0-	-249	-0-	47	1	1271	2	N	576	563	1			99
							634	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	496	538	1			57
*12	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	61	1	1362	2	N	467	475	1	1	8	48
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,084

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	3968	X	488	-0-	-3480	-0-	39	1	350	2	N	90	98	0			8
							99	9									
02	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	896	1	14339	2	N	1299	1271	0			36
							2	4	1429	9							
03	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1219	1	13613	2	N	1131	1133	0			34
							1244	9									
04	3600	X	11906	-0-	8306	-0-	1179	1	9945	2	N	711	716	0			29
							782	9									
05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	1173	1	8908	2	N	915	912	0			32
							1007	9									
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1179	1	7253	2	N	840	839	0			33
							924	9									
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	1038	1	5499	2	N	548	550	0			31
							603	9									
08	6913	X	4277	-0-	-2636	-0-	1189	1	2512	2	N	524	545	0			10
							576	9									
09	6690	X	1207	-0-	-5483	-0-	704	1	30	2	N	430	430	0			10
							473	9									
10	6913	X	299	-0-	-6614	-0-	277	1	1	2	N	19	21	0			8
							21	9									
11	6690	X	1531	-0-	-5159	-0-	706	1	63	2	N	686	686	0			8
							7	4	755	9							
12	6913	X	6184	-0-	-729	-0-	1133	1	4006	2	N	946	943	0	1	8	10
							4	4	1041	9							

TOTAL GAS PROD: 86,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,139

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	38241	X	38241	-0-	-0-	-0-	812	1	34186	2	Y	2948	2995	1	34	8	355
							3243	9									
02	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	674	1	27607	2	Y	2310	2254	1	32	8	379
							2541	9									
03	34844	X	27835	-0-	-7009	-0-	723	1	24641	2	Y	2246	2189	1	49	8	387
							2471	9									
04	33720	X	25489	-0-	-8231	-0-	681	1	22573	2	Y	2032	2180	1	12	8	227
							2235	9									
05	34844	X	24049	-0-	-10795	-0-	732	1	21166	2	Y	1955	1949	1	5	8	228
							2151	9									
06	33720	X	22378	-0-	-11342	-0-	675	1	19744	2	Y	1781	1588	1	5	8	416
							1959	9									
07	DLQ G-10		22584	-0-	22584	22584	619	1	20111	2	Y	1685	1911	1	2	8	188
							1854	9									
08	45489	X	22905	-0-	-22584	-0-	656	1	20337	2	Y	1738	1717	1	3	8	206
							1912	9									
09	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	591	1	18076	2	Y	1671	1496	1	9	8	372
							1838	9									
10	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	982	1	21161	2	Y	1800	1537	1	1	8	634
							1980	9									
11	22380	X	17442	-0-	-4938	-0-	611	1	15234	2	Y	1452	1638	1			448
							1597	9									
12	22909	X	22089	-0-	-820	-0-	1037	1	19125	2	Y	1752	1914	1	16	8	270
							1927	9									

TOTAL GAS PROD: 298,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,370

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	35923	X	35923	-0-	-0-	-0-	756	1	31852	2	Y	3014	3319	1	38	8	390
							3315	9									
02	31901	X	31901	-0-	-0-	-0-	712	1	28334	2	Y	2595	2528	1	36	8	421
							2855	9									
03	31789	X	31789	-0-	-0-	-0-	774	1	28142	2	Y	2612	2533	1	58	8	442
							2873	9									
04	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	699	1	25172	2	Y	2245	2427	1	13	8	247
							2470	9									
05	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	740	1	24861	2	Y	2253	2239	1	6	8	255
							2478	9									
06	26734	X	26734	-0-	-0-	-0-	705	1	23739	2	Y	2082	1855	1	6	8	476
							2290	9									
07	DLQ G-10		26229	-0-	26229	26229	639	1	23457	2	Y	1939	2205	1	3	8	207
							2133	9									
08	49988	X	23759	-0-	-26229	-0-	599	1	21137	2	Y	1839	1831	1	4	8	211
							2023	9									
09	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	605	1	20666	2	Y	1883	1676	1	12	8	406
							2071	9									
10	28086	X	11922	-0-	-16164	-0-	397	1	10434	2	Y	992	994	1			404
							1091	9									
11	26730	X	26229	-0-	-501	-0-	610	1	23076	2	Y	2312	2142	1			574
							2543	9									
12	26226	X	10713	-0-	-15513	-0-	402	1	9163	2	Y	1044	1414	1	11	8	193
							1148	9									

TOTAL GAS PROD: 304,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,810

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	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	613	2	Y	630	626	1	7	8	69
							693	9									
02	21364	X	2801	-0-	-18563	-0-	134	1	1882	2	Y	714	667	1	10	8	106
							785	9									
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	186	1	6424	2	Y	929	868	1	21	8	146
							1022	9									
04	8700	X	8630	-0-	-70	-0-	248	1	7304	2	Y	980	1023	1	5	8	98
							1078	9									
05	10323	X	9162	-0-	-1161	-0-	211	1	7856	2	Y	995	985	1	2	8	106
							1095	9									
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	248	1	7633	2	Y	939	834	1	3	8	208
							1033	9									
07	DLQ G-10		10778	-0-	10778	10778	425	1	9069	2	Y	1167	1262	1	1	8	112
							1284	9									
08	20750	X	9972	-0-	-10778	-0-	418	1	8329	2	Y	1114	1103	1	2	8	121
							1225	9									
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	432	1	7717	2	Y	1108	989	1	6	8	234
							1219	9									
10	10788	X	8184	-0-	-2604	-0-	304	1	7014	2	Y	787	730	1			291
							866	9									
11	10440	X	8112	-0-	-2328	-0-	299	1	6757	2	Y	960	991	1			260
							1056	9									
12	10788	X	9879	-0-	-909	-0-	244	1	8559	2	Y	978	1087	1	9	8	142
							1076	9									

TOTAL GAS PROD: 94,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,301

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6106	-0-	-1427	-0-	436	1	4673	2	N	901	897	0	1	8	4
							6	4	991	9							
02	6384	X	5152	-0-	-1232	-0-	392	1	3962	2	N	725	725	0	3	8	1
							798	9									
03	6634	X	5611	-0-	-1023	-0-	447	1	4314	2	N	770	768	0	2	8	1
							3	4	847	9							
04	6420	X	4909	-0-	-1511	-0-	424	1	3639	2	N	761	760	0	1	8	1
							9	4	837	9							
05	6634	X	5131	-0-	-1503	-0-	357	1	4071	2	N	629	511	0	117	1	-0-
							11	4	692	9			2	8			
06	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	439	1	4648	2	N	718	715	0	2	8	1
							4	4	790	9							
07	5704	X	4615	-0-	-1089	-0-	373	1	3530	2	N	646	645	0	1	8	1
							1	4	711	9							
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	453	1	4465	2	N	837	836	0			2
							921	9									
09	5880	X	5132	-0-	-748	-0-	441	1	3911	2	N	703	703	0	1	1	1
							7	4	773	9							
10	6076	X	5259	-0-	-817	-0-	468	1	3970	2	N	740	706	0	27	1	7
							7	4	814	9			1	8			
11	5880	X	270	-0-	-5610	-0-	194	1	58	2	N	16	23	0			-0-
							18	9									
12	5828	X	4993	-0-	-835	-0-	377	1	3954	2	N	597	592	0	1	8	4
							5	4	657	9							

TOTAL GAS PROD: 58,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,043

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	664	1	10898	2	Y	2700	2686	0	6	8	13
							17	4	2970	9							
02	15540	X	10083	-0-	-5457	-0-	513	1	7414	2	Y	1960	1961	0	7	8	5
							2156	9									
03	15996	X	11092	-0-	-4904	-0-	602	1	7697	2	Y	2531	2524	0	8	8	4
							9	4	2784	9							
04	14670	X	7378	-0-	-7292	-0-	479	1	4410	2	Y	2238	2235	0	5	8	2
							27	4	2462	9							
05	14539	X	6323	-0-	-8216	-0-	389	1	3917	2	Y	1805	1466	0	335	1	-0-
							31	4	1986	9			6	8			
06	14070	X	7697	-0-	-6373	-0-	495	1	4678	2	Y	2283	2275	0	7	8	1
							13	4	2511	9							
07	DLQ G-10		8238	-0-	8238	8238	545	1	5260	2	Y	2208	2203	0	4	8	2
							4	4	2429	9							
08	15112	X	6874	-0-	-8238	-0-	494	1	4159	2	Y	2019	2016	0	1	8	4
							2221	9									
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	452	1	3020	2	Y	1755	1754	0	2	1	2
							17	4	1931	9			1	8			
10	8246	X	5354	-0-	-2892	-0-	418	1	2915	2	Y	1820	1737	0	65	1	19
							19	4	2002	9			1	8			
11	7980	X	382	-0-	-7598	-0-	222	1	87	2	Y	65	84	0			-0-
							1	4	72	9							
12	8246	X	4167	-0-	-4079	-0-	291	1	2465	2	Y	1273	1263	0	1	8	9
							11	4	1400	9							

TOTAL GAS PROD: 87,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,657

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	8525	-0-	-4092	-0-	478	1	6633	2	Y	1278	1271	0	2	8	5
							8	4	1406	9							
02	10080	X	6875	-0-	-3205	-0-	422	1	5332	2	Y	1019	1018	0	4	8	2
							1121	9									
03	10633	X	6301	-0-	-4332	-0-	456	1	4638	2	Y	1094	1092	0	2	8	2
							4	4	1203	9							
04	9450	X	5254	-0-	-4196	-0-	427	1	3780	2	Y	942	941	0	2	8	1
							11	4	1036	9							
05	9114	X	4931	-0-	-4183	-0-	382	1	3749	2	Y	716	581	0	133	1	-0-
							12	4	788	9			3	8			
06	8250	X	4886	-0-	-3364	-0-	438	1	3430	2	Y	921	918	0	3	8	-0-
							5	4	1013	9							
07	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	492	1	4105	2	Y	909	908	0	1	8	-0-
							2	4	1000	9							
08	10636	X	5037	-0-	-5599	-0-	468	1	3666	2	Y	821	821	0			-0-
							903	9									
09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	437	1	2760	2	Y	719	718	0	1	1	-0-
							7	4	791	9							
10	5611	X	4701	-0-	-910	-0-	476	1	3347	2	Y	791	756	0	28	1	6
							8	4	870	9			1	8			
11	5430	X	194	-0-	-5236	-0-	157	1	16	2	Y	19	25	0			-0-
							21	9									
*12	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	564	1	7640	2	Y	819	814	0	1	8	4
							7	4	901	9							

TOTAL GAS PROD: 65,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,048

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	15694	-0-	-3867	-0-	716	1	13057	2	Y	1736	1727	0	3	8	6
							11	4	1910	9							
02	15876	X	14164	-0-	-1712	-0-	715	1	11184	2	Y	2059	2053	0	9	8	3
							2265	9									
03	16957	X	15459	-0-	-1498	-0-	783	1	12235	2	Y	2212	2207	0	7	8	1
							8	4	2433	9							
04	16410	X	13788	-0-	-2622	-0-	786	1	11392	2	Y	1448	1446	0	3	8	-0-
							17	4	1593	9							
05	15872	X	12748	-0-	-3124	-0-	641	1	10911	2	Y	1070	867	0	199	1	-0-
							19	4	1177	9			4	8			
06	15180	X	14562	-0-	-618	-0-	761	1	12003	2	Y	1626	1619	0	5	8	2
							9	4	1789	9							
07	DLQ G-10		14796	-0-	14796	14796	825	1	12221	2	Y	1588	1585	0	3	8	2
							3	4	1747	9							
08	28266	X	13470	-0-	-14796	-0-	768	1	11218	2	Y	1349	1347	0			4
							1484	9									
09	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	745	1	10171	2	Y	1220	1218	0	1	1	4
							12	4	1342	9			1	8			
10	15035	X	11485	-0-	-3550	-0-	738	1	9470	2	Y	1150	1098	0	41	1	14
							12	4	1265	9			1	8			
11	14550	X	406	-0-	-14144	-0-	262	1	105	2	Y	35	48	0			1
							39	9									
12	14787	X	10319	-0-	-4468	-0-	587	1	8772	2	Y	866	860	0	1	8	6
							7	4	953	9							

TOTAL GAS PROD: 149,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,359

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	16399	X	11134	-0-	-5265	-0-	460	1	8775	2	Y	1716	1707	0	3	8	8
							11	4	1888	9							
02	11956	X	6940	-0-	-5016	-0-	330	1	5456	2	Y	1049	1051	0	4	8	2
							1154	9									
03	10571	X	7277	-0-	-3294	-0-	378	1	5490	2	Y	1276	1272	0	3	8	3
							5	4	1404	9							
04	10770	X	6421	-0-	-4349	-0-	368	1	4811	2	Y	1117	1117	0	2	8	1
							13	4	1229	9							
05	11129	X	6816	-0-	-4313	-0-	313	1	5570	2	Y	835	678	0	155	1	-0-
							14	4	919	9			3	8			
06	10770	X	7002	-0-	-3768	-0-	418	1	5355	2	Y	1112	1107	0	4	8	1
							6	4	1223	9							
07	DLQ G-10		5678	-0-	5678	5678	357	1	4125	2	Y	1085	1083	0	2	8	1
							2	4	1194	9							
08	10747	X	5069	-0-	-5678	-0-	349	1	3562	2	Y	1053	1052	0			2
							1158	9									
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	328	1	2604	2	Y	709	710	0	1	1	-0-
							7	4	780	9							
10	7223	X	5578	-0-	-1645	-0-	408	1	4011	2	Y	1044	995	0	37	1	11
							11	4	1148	9			1	8			
11	6990	X	229	-0-	-6761	-0-	27	1	150	2	Y	46	57	0			-0-
							1	4	51	9							
12	5673	X	5060	-0-	-613	-0-	332	1	3867	2	Y	777	772	0	1	8	4
							6	4	855	9							

TOTAL GAS PROD: 70,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,819

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	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	410	1	3676	2	Y	833	828	0	1	8	9
							5	4	916	9							
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	402	1	3634	2	Y	696	696	0	3	8	6
							766	9									
03	5890	X	5257	-0-	-633	-0-	432	1	3961	2	Y	783	781	0	2	8	6
							3	4	861	9							
04	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	449	1	3833	2	Y	754	753	0	1	8	6
							9	4	829	9							
05	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	359	1	3971	2	Y	610	495	0	113	1	6
							11	4	671	9			2	8			
06	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	436	1	4583	2	Y	682	680	0	2	8	6
							4	4	750	9							
07	DLQ G-10		4747	-0-	4747	4747	423	1	3591	2	Y	665	663	0	1	8	7
							1	4	732	9							
08	10229	X	5482	-0-	-4747	-0-	453	1	4305	2	Y	658	657	0			8
							724	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	455	1	4287	2	Y	584	584	0	1	1	7
							6	4	642	9							
10	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	484	1	4396	2	Y	659	628	0	24	1	14
							7	4	725	9							
11	5760	X	193	-0-	-5567	-0-	155	1	21	2	Y	15	23	0			6
							17	9									
12	5580	X	4339	-0-	-1241	-0-	357	1	3285	2	Y	629	625	0	1	8	9
							5	4	692	9							

TOTAL GAS PROD: 56,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,568

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	12493	X	9319	-0-	-3174	-0-	33	1	7457	2	Y	1654	1646	0	3	8	12
							10	4	1819	9							
02	10444	X	8120	-0-	-2324	-0-	28	1	6552	2	Y	1400	1399	0	5	8	8
							1540	9									
03	10571	X	8616	-0-	-1955	-0-	32	1	6921	2	Y	1506	1502	0	3	8	9
							6	4	1657	9							
04	10230	X	7820	-0-	-2410	-0-	19	1	6254	2	Y	1391	1389	0	3	8	8
							17	4	1530	9							
05	10540	X	7117	-0-	-3423	-0-	15	1	5856	2	Y	1115	907	0	207	1	5
							19	4	1227	9			4	8			
06	9030	X	7604	-0-	-1426	-0-	19	1	6188	2	Y	1264	1260	0	4	8	5
							7	4	1390	9							
07	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	21	1	6164	2	Y	1255	1252	0	2	8	6
							2	4	1381	9							
08	15075	X	7507	-0-	-7568	-0-	16	1	6126	2	Y	1241	1239	0			8
							1365	9									
09	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	12	1	5430	2	Y	1133	1133	0	1	1	7
							11	4	1246	9							
10	7843	X	6293	-0-	-1550	-0-	10	1	5083	2	Y	1081	1032	0	39	1	16
							11	4	1189	9			1	8			
11	7590	X	5816	-0-	-1774	-0-	5	1	4873	2	Y	847	853	0	1	8	9
							6	4	932	9							
12	7564	X	5609	-0-	-1955	-0-	7	1	4590	2	Y	914	913	0	1	8	9
							7	4	1005	9							

TOTAL GAS PROD: 88,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,801

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	30013	X	30013	-0-	-0-	-0-	562	1	25855	2	Y	3251	3235	0	6	8	10
							20	4	3576	9							
02	32144	X	25601	-0-	-6543	-0-	502	1	22065	2	Y	2758	2754	0	10	8	4
							3034	9									
03	35464	X	27195	-0-	-8269	-0-	561	1	23575	2	Y	2772	2767	0	8	8	1
							10	4	3049	9							
04	32910	X	24696	-0-	-8214	-0-	525	1	21313	2	Y	2570	2565	0	6	8	-0-
							31	4	2827	9							
05	32519	X	22975	-0-	-9544	-0-	410	1	20477	2	Y	1869	1516	0	347	1	-0-
							32	4	2056	9			6	8			
06	29040	X	23489	-0-	-5551	-0-	489	1	20347	2	Y	2400	2391	0	8	8	1
							13	4	2640	9							
07	DLQ G-10		23952	-0-	23952	23952	514	1	20716	2	Y	2471	2466	0	5	8	1
							4	4	2718	9							
08	46590	X	22638	-0-	-23952	-0-	481	1	19464	2	Y	2448	2445	0	2	8	2
							2693	9									
09	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	454	1	17158	2	Y	2163	2162	0	2	1	-0-
							21	4	2379	9			1	8			
10	24273	X	18409	-0-	-5864	-0-	435	1	15791	2	Y	1966	1879	0	71	1	15
							20	4	2163	9			1	8			
11	23490	X	17668	-0-	-5822	-0-	440	1	15399	2	Y	1653	1663	0	1	8	4
							11	4	1818	9							
12	23963	X	17111	-0-	-6852	-0-	436	1	14780	2	Y	1711	1711	0	3	8	1
							13	4	1882	9							

TOTAL GAS PROD: 273,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,032

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	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	169	1	11135	2	Y	2435	2423	0	5	8	8
							15	4	2679	9							
02	15736	X	12986	-0-	-2750	-0-	160	1	10542	2	Y	2076	2072	0	9	8	3
							2284	9									
03	17422	X	13644	-0-	-3778	-0-	183	1	10985	2	Y	2244	2239	0	7	8	1
							8	4	2468	9							
04	16860	X	12071	-0-	-4789	-0-	159	1	9599	2	Y	2080	2077	0	4	8	-0-
							25	4	2288	9							
05	15965	X	11407	-0-	-4558	-0-	145	1	9261	2	Y	1792	1454	0	332	1	-0-
							30	4	1971	9			6	8			
06	13920	X	10424	-0-	-3496	-0-	142	1	8104	2	Y	1970	1963	0	6	8	1
							11	4	2167	9							
07	DLQ G-10		10607	-0-	10607	10607	152	1	8359	2	Y	1903	1899	0	4	8	1
							3	4	2093	9							
08	20720	X	10113	-0-	-10607	-0-	147	1	7965	2	Y	1819	1816	0	1	8	3
							2001	9									
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	92	1	3971	2	Y	988	989	0	1	1	1
							10	4	1087	9							
10	11408	X	5571	-0-	-5837	-0-	102	1	4159	2	Y	1180	1126	0	42	1	12
							12	4	1298	9			1	8			
11	10410	X	161	-0-	-10249	-0-	39	1	73	2	Y	44	56	0			-0-
							1	4	48	9							
12	10602	X	7066	-0-	-3536	-0-	96	1	5448	2	Y	1374	1365	0	1	8	8
							11	4	1511	9							

TOTAL GAS PROD: 113,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,905

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	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	637	1	14372	2	Y	2121	2110	0	5	8	8
							13	4	2333	9							
02	17108	X	13904	-0-	-3204	-0-	524	1	11446	2	Y	1758	1757	0	7	8	2
							1934	9									
03	18166	X	14661	-0-	-3505	-0-	565	1	12028	2	Y	1874	1870	0	5	8	1
							7	4	2061	9							
04	17430	X	13873	-0-	-3557	-0-	555	1	11333	2	Y	1785	1783	0	3	8	-0-
							21	4	1964	9							
05	17360	X	15181	-0-	-2179	-0-	623	1	13143	2	Y	1267	1027	0	235	1	-0-
							21	4	1394	9			5	8			
06	16800	X	14591	-0-	-2209	-0-	596	1	12027	2	Y	1780	1773	0	5	8	2
							10	4	1958	9							
07	DLQ G-10		14368	-0-	14368	14368	606	1	11797	2	Y	1784	1781	0	4	8	1
							3	4	1962	9							
08	26620	X	12252	-0-	-14368	-0-	568	1	10111	2	Y	1430	1429	0	1	8	1
							1573	9									
09	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	723	1	12089	2	Y	1470	1468	0	2	1	-0-
							14	4	1617	9			1	8			
10	13795	X	13298	-0-	-497	-0-	661	1	10858	2	Y	1603	1531	0	58	1	13
							16	4	1763	9			1	8			
11	13350	X	11159	-0-	-2191	-0-	502	1	9319	2	Y	1208	1216	0	1	8	4
							9	4	1329	9							
12	13795	X	11000	-0-	-2795	-0-	602	1	9070	2	Y	1199	1199	0	1	8	3
							9	4	1319	9							

TOTAL GAS PROD: 166,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,279

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	596	1	13488	2	Y	3164	3148	0	6	8	14
							20	4	3480	9							
02	19768	X	17160	-0-	-2608	-0-	589	1	13491	2	Y	2800	2796	0	10	8	8
							3080	9									
03	21359	X	20200	-0-	-1159	-0-	699	1	16154	2	Y	3033	3026	0	9	8	6
							11	4	3336	9							
04	20670	X	18450	-0-	-2220	-0-	635	1	14837	2	Y	2678	2675	0	6	8	3
							32	4	2946	9							
05	19313	X	16464	-0-	-2849	-0-	648	1	13037	2	Y	2488	2020	0	462	1	-0-
							42	4	2737	9			9	8			
06	19560	X	17754	-0-	-1806	-0-	723	1	14094	2	Y	2656	2647	0	9	8	-0-
							15	4	2922	9							
07	DLQ G-10		17988	-0-	17988	17988	748	1	14292	2	Y	2675	2670	0	5	8	-0-
							5	4	2943	9							
08	34578	X	16590	-0-	-17988	-0-	735	1	13071	2	Y	2531	2528	0	2	8	1
							2784	9									
09	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	703	1	10609	2	Y	2038	2036	0	2	1	-0-
							20	4	2242	9			1	8			
10	18352	X	14151	-0-	-4201	-0-	721	1	11043	2	Y	2149	2052	0	77	1	18
							23	4	2364	9			2	8			
11	17760	X	12665	-0-	-5095	-0-	614	1	10056	2	Y	1802	1812	0	1	8	7
							13	4	1982	9							
12	17980	X	7222	-0-	-10758	-0-	470	1	5357	2	Y	1259	1263	0	1	8	2
							10	4	1385	9							

TOTAL GAS PROD: 189,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,273

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7876	-0-	-2137	-0-	32	1	6046	2	Y	1625	1617	0	3	8	13
							10	4	1788	9							
02	7532	X	6550	-0-	-982	-0-	27	1	5073	2	Y	1318	1317	0	5	8	9
							1450	9									
03	8587	X	7149	-0-	-1438	-0-	31	1	5537	2	Y	1433	1430	0	3	8	9
							5	4	1576	9							
04	8310	X	6461	-0-	-1849	-0-	20	1	4922	2	Y	1366	1364	0	3	8	8
							16	4	1503	9							
05	8587	X	3637	-0-	-4950	-0-	10	1	2776	2	Y	762	621	0	142	1	4
							13	4	838	9			3	8			
06	7620	X	6608	-0-	-1012	-0-	20	1	5111	2	Y	1336	1330	0	4	8	6
							7	4	1470	9							
07	DLQ G-10		6249	-0-	6249	6249	23	1	4704	2	Y	1382	1379	0	2	8	7
							2	4	1520	9							
08	11905	X	5656	-0-	-6249	-0-	17	1	4250	2	Y	1263	1262	0			8
							1389	9									
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	14	1	3827	2	Y	1287	1284	0	1	1	9
							13	4	1416	9			1	8			
10	6820	X	5341	-0-	-1479	-0-	11	1	3971	2	Y	1224	1169	0	44	1	19
							13	4	1346	9			1	8			
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	6	1	5952	2	Y	1132	1138	0	1	8	12
							9	4	1245	9							
*12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	10	1	6597	2	Y	1401	1398	0	1	8	14
							12	4	1541	9							

TOTAL GAS PROD: 76,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,529

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. (I) GAS LIFT(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	36857	-0-	-2141	-0-	629	1	31309	2	Y	4446	4422	0	8	8	19
							28	4	4891	9							
02	35224	X	31820	-0-	-3404	-0-	549	1	27211	2	Y	3691	3688	0	14	8	8
							4060	9									
03	37293	X	34125	-0-	-3168	-0-	616	1	29199	2	Y	3905	3896	0	11	8	6
							14	4	4296	9							
04	35670	X	29596	-0-	-6074	-0-	531	1	25304	2	Y	3382	3380	0	8	8	-0-
							41	4	3720	9							
05	36859	X	27646	-0-	-9213	-0-	454	1	24096	2	Y	2772	2247	0	515	1	-0-
							47	4	3049	9			10	8			
06	35670	X	30301	-0-	-5369	-0-	573	1	25960	2	Y	3408	3397	0	11	8	-0-
							19	4	3749	9							
07	DLQ G-10		29580	-0-	29580	29580	580	1	25416	2	Y	3253	3246	0	6	8	1
							6	4	3578	9							
08	58644	X	29064	-0-	-29580	-0-	582	1	25010	2	Y	3156	3151	0	2	8	4
							3472	9									
09	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	564	1	22471	2	Y	2853	2850	0	3	1	3
							28	4	3138	9			1	8			
10	30287	X	25979	-0-	-4308	-0-	572	1	22250	2	Y	2844	2716	0	102	1	27
							29	4	3128	9			2	8			
11	29310	X	19124	-0-	-10186	-0-	468	1	16665	2	Y	1798	1817	0	1	8	7
							13	4	1978	9							
12	29574	X	20828	-0-	-8746	-0-	524	1	18501	2	Y	1627	1629	0	2	8	3
							13	4	1790	9							

TOTAL GAS PROD: 341,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,135

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	13044	-0-	-3014	-0-	574	1	10372	2	Y	1896	1885	0	4	8	14
							12	4	2086	9							
02	12684	X	10951	-0-	-1733	-0-	567	1	8792	2	Y	1447	1446	0	5	8	10
							1592	9									
03	13702	X	12936	-0-	-766	-0-	723	1	10496	2	Y	1555	1551	0	3	8	11
							6	4	1711	9							
04	12720	X	12238	-0-	-482	-0-	698	1	9720	2	Y	1636	1633	0	3	8	11
							20	4	1800	9							
05	13051	X	10001	-0-	-3050	-0-	548	1	8215	2	Y	1108	902	0	206	1	7
							19	4	1219	9			4	8			
06	12630	X	12289	-0-	-341	-0-	732	1	9594	2	Y	1775	1768	0	5	8	9
							10	4	1953	9							
07	DLQ G-10		11298	-0-	11298	11298	670	1	9031	2	Y	1449	1447	0	3	8	8
							3	4	1594	9							
08	21842	X	10544	-0-	-11298	-0-	612	1	8320	2	Y	1465	1463	0	1	8	9
							1612	9									
09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	544	1	6205	2	Y	1108	1109	0	1	1	7
							11	4	1219	9							
10	12710	X	10869	-0-	-1841	-0-	745	1	8585	2	Y	1386	1323	0	50	1	19
							14	4	1525	9			1	8			
11	12300	X	10380	-0-	-1920	-0-	584	1	7751	2	Y	1846	1846	0	1	8	18
							14	4	2031	9							
12	11284	X	6470	-0-	-4814	-0-	581	1	5236	2	Y	589	599	0	1	8	7
							5	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 128,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,260

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	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	422	1	7677	2	Y	1384	1377	0	2	8	7
							9	4	1522	9							
02	15120	X	10235	-0-	-4885	-0-	459	1	8378	2	Y	1271	1269	0	5	8	4
							1398	9									
03	16740	X	11182	-0-	-5558	-0-	503	1	9002	2	Y	1519	1516	0	3	8	4
							6	4	1671	9							
04	12210	X	9417	-0-	-2793	-0-	460	1	7603	2	Y	1217	1216	0	2	8	3
							15	4	1339	9							
05	11346	X	9221	-0-	-2125	-0-	374	1	7794	2	Y	943	767	0	175	1	1
							16	4	1037	9			3	8			
06	10980	X	6851	-0-	-4129	-0-	408	1	5418	2	Y	927	924	0	3	8	1
							5	4	1020	9							
07	DLQ G-10		10117	-0-	10117	10117	505	1	8136	2	Y	1340	1336	0	2	8	3
							2	4	1474	9							
08	19647	X	9530	-0-	-10117	-0-	504	1	7614	2	Y	1284	1283	0			4
							1412	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	487	1	6174	2	Y	1073	1073	0	1	1	3
							10	4	1180	9							
10	10106	X	5944	-0-	-4162	-0-	420	1	4454	2	Y	964	921	0	35	1	10
							10	4	1060	9			1	8			
11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	10106	X	5465	-0-	-4641	-0-	343	1	4160	2	Y	868	861	0	1	8	6
							7	4	955	9							

TOTAL GAS PROD: 95,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,790

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	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	26	1	6453	2	Y	1317	1310	0	2	8	7
							8	4	1449	9							
02	9240	X	6959	-0-	-2281	-0-	23	1	5672	2	Y	1149	1147	0	5	8	4
							1264	9									
03	8928	X	7618	-0-	-1310	-0-	28	1	6171	2	Y	1285	1281	0	3	8	5
							5	4	1414	9							
04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	414	1	7474	2	Y	1263	1261	0	2	8	5
							15	4	1389	9							
05	7936	X	5529	-0-	-2407	-0-	290	1	4404	2	Y	747	609	0	139	1	1
							13	4	822	9			3	8			
06	7680	X	6679	-0-	-1001	-0-	322	1	5296	2	Y	960	957	0	3	8	1
							5	4	1056	9							
07	DLQ G-10		8395	-0-	8395	8395	371	1	6761	2	Y	1146	1143	0	2	8	2
							2	4	1261	9							
08	17348	X	8953	-0-	-8395	-0-	409	1	7258	2	Y	1169	1167	0			4
							1286	9									
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	384	1	5480	2	Y	822	822	0	1	1	3
							8	4	904	9							
10	8401	X	6493	-0-	-1908	-0-	397	1	5200	2	Y	806	770	0	29	1	9
							9	4	887	9			1	8			
11	8670	X	7	-0-	-8663	-0-	1	2	6	9	Y	5	14	0			-0-
12	8959	X	200	-0-	-8759	-0-	20	1	165	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 74,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,683

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	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	33	1	8313	2	Y	1701	1692	0	3	8	8
							11	4	1871	9							
02	11732	X	8548	-0-	-3184	-0-	26	1	7105	2	Y	1288	1288	0	5	8	3
							1417	9									
03	11966	X	4676	-0-	-7290	-0-	17	1	3803	2	Y	775	776	0	2	8	-0-
							3	4	853	9							
04	11010	X	6852	-0-	-4158	-0-	313	1	5665	2	Y	786	784	0	2	8	-0-
							9	4	865	9							
05	10230	X	5932	-0-	-4298	-0-	293	1	4426	2	Y	1086	881	0	201	1	-0-
							18	4	1195	9			4	8			
06	9900	X	8323	-0-	-1577	-0-	386	1	6328	2	Y	1455	1451	0	4	8	-0-
							8	4	1601	9							
07	DLQ G-10		9362	-0-	9362	9362	403	1	7313	2	Y	1494	1490	0	3	8	1
							3	4	1643	9							
08	17401	X	8039	-0-	-9362	-0-	358	1	6332	2	Y	1226	1225	0			2
							1349	9									
09	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	321	1	4598	2	Y	1081	1080	0	1	1	2
							11	4	1189	9							
10	9362	X	5560	-0-	-3802	-0-	313	1	4127	2	Y	1008	963	0	36	1	10
							11	4	1109	9			1	8			
11	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	2	12	0			-0-
12	9362	X	5741	-0-	-3621	-0-	511	1	4325	2	Y	816	809	0	1	8	6
							7	4	898	9							

TOTAL GAS PROD: 79,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,718

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	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	796	1	25688	2	Y	4404	4382	0	8	8	14
							27	4	4844	9							
02	33684	X	26719	-0-	-6965	-0-	692	1	22221	2	Y	3460	3457	0	14	8	3
							3806	9									
03	37293	X	28255	-0-	-9038	-0-	791	1	23031	2	Y	4016	4005	0	11	8	3
							15	4	4418	9							
04	34050	X	25587	-0-	-8463	-0-	730	1	20751	2	Y	3693	3688	0	8	8	-0-
							44	4	4062	9							
05	31930	X	19250	-0-	-12680	-0-	559	1	15780	2	Y	2606	2113	0	484	1	-0-
							44	4	2867	9			9	8			
06	30330	X	25357	-0-	-4973	-0-	749	1	21129	2	Y	3147	3137	0	10	8	-0-
							17	4	3462	9							
07	DLQ G-10		24218	-0-	24218	24218	777	1	19858	2	Y	3252	3246	0	6	8	-0-
							6	4	3577	9							
08	48314	X	24096	-0-	-24218	-0-	767	1	19893	2	Y	3124	3119	0	2	8	3
							3436	9									
09	24389	X	24389	-0-	-0-	-0-	804	1	20429	2	Y	2844	2841	0	3	1	2
							28	4	3128	9			1	8			
10	26195	X	21189	-0-	-5006	-0-	737	1	17213	2	Y	2916	2784	0	105	1	27
							31	4	3208	9			2	8			
11	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	737	1	23417	2	Y	2139	2156	0	1	8	9
							16	4	2353	9							
12	25203	X	18854	-0-	-6349	-0-	604	1	16204	2	Y	1847	1850	0	3	8	3
							14	4	2032	9							

TOTAL GAS PROD: 295,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,448

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	12959	-0-	-7191	-0-	451	1	10511	2	Y	1805	1797	0	3	8	5
							11	4	1986	9							
02	15260	X	10704	-0-	-4556	-0-	390	1	8642	2	Y	1520	1518	0	5	8	2
							1672	9									
03	16027	X	11244	-0-	-4783	-0-	424	1	9018	2	Y	1633	1629	0	4	8	2
							6	4	1796	9							
04	15510	X	11984	-0-	-3526	-0-	427	1	9838	2	Y	1545	1543	0	3	8	1
							19	4	1700	9							
05	14353	X	11083	-0-	-3270	-0-	372	1	9294	2	Y	1268	1028	0	236	1	-0-
							22	4	1395	9			5	8			
06	12540	X	8446	-0-	-4094	-0-	320	1	6909	2	Y	1101	1097	0	4	8	-0-
							6	4	1211	9							
07	DLQ G-10		8284	-0-	8284	8284	332	1	6731	2	Y	1108	1105	0	2	8	1
							2	4	1219	9							
08	17751	X	9467	-0-	-8284	-0-	402	1	7574	2	Y	1355	1351	0			5
							1491	9									
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	314	1	4159	2	Y	1223	1222	0	1	1	4
							12	4	1345	9			1	8			
10	11098	X	8513	-0-	-2585	-0-	405	1	6833	2	Y	1148	1096	0	41	1	14
							12	4	1263	9			1	8			
11	9150	X	7262	-0-	-1888	-0-	290	1	5988	2	Y	889	896	0	1	8	6
							6	4	978	9							
*12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	396	1	9017	2	Y	778	778	0	1	8	5
							6	4	856	9							

TOTAL GAS PROD: 116,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,373

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	15041	-0-	-1575	-0-	473	1	10153	2	Y	3991	3971	0	7	8	21
							25	4	4390	9							
02	14784	X	11706	-0-	-3078	-0-	396	1	8121	2	Y	2899	2899	0	12	8	9
							3189	9									
03	16368	X	11488	-0-	-4880	-0-	403	1	8353	2	Y	2475	2472	0	7	8	5
							9	4	2723	9							
04	15840	X	8852	-0-	-6988	-0-	322	1	6358	2	Y	1954	1954	0	4	8	1
							23	4	2149	9							
05	16151	X	12165	-0-	-3986	-0-	371	1	9742	2	Y	1837	1491	0	341	1	-0-
							31	4	2021	9			6	8			
06	14550	X	10536	-0-	-4014	-0-	378	1	7783	2	Y	2148	2140	0	7	8	1
							12	4	2363	9							
07	DLQ G-10		9945	-0-	9945	9945	392	1	7369	2	Y	1983	1979	0	4	8	1
							3	4	2181	9							
08	16832	X	6887	-0-	-9945	-0-	304	1	4705	2	Y	1707	1706	0	1	8	1
							1878	9									
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	308	1	5185	2	Y	1343	1341	0	2	1	-0-
							13	4	1477	9			1	8			
10	12152	X	8077	-0-	-4075	-0-	372	1	5838	2	Y	1681	1604	0	60	1	16
							18	4	1849	9			1	8			
11	10530	X	10223	-0-	-307	-0-	344	1	8397	2	Y	1339	1348	0	1	8	6
							9	4	1473	9							
12	9951	X	8804	-0-	-1147	-0-	349	1	7506	2	Y	856	860	0	1	8	1
							7	4	942	9							

TOTAL GAS PROD: 120,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,213

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. 8275 - 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	48132	X	48132	-0-	-0-	-0-	380	1	45033	2	Y	2472	2518	1	5	8	145
							2719	9									
02	42607	X	42607	-0-	-0-	-0-	232	1	40097	2	Y	2071	2043	1	4	8	169
							2278	9									
03	45466	X	45466	-0-	-0-	-0-	239	1	42918	2	Y	2099	2074	1	8	8	186
							2309	9									
04	14520	X	41969	-0-	27449	-0-	371	1	39595	2	Y	1821	1810	1	1	8	196
							2003	9									
05	42885	X	42885	-0-	-0-	-0-	128	1	40708	2	Y	1863	1871	1			188
							2049	9									
06	39704	X	39704	-0-	-0-	-0-	121	1	37742	2	Y	1674	1636	1			226
							1841	9									
07	DLQ G-10		34241	-0-	34241	34241	108	1	32571	2	Y	1420	1571	1			75
							1562	9									
08	59148	X	24907	-0-	-34241	-0-	71	1	23886	2	Y	864	849	1	1	8	89
							950	9									
09	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	132	1	35557	2	Y	1480	1269	1	2	8	298
							1628	9									
10	42873	X	39118	-0-	-3755	-0-	127	1	37150	2	Y	1674	1545	1	3	8	424
							1841	9									
11	39690	X	35424	-0-	-4266	-0-	111	1	33583	2	Y	1573	1737	1			260
							1730	9									
*12	41476	X	41476	-0-	-0-	-0-	132	1	39520	2	Y	1658	1792	1	2	8	124
							1824	9									

TOTAL GAS PROD: 473,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,669

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	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	29	1	8065	2	Y	1497	1489	0	2	8	8
							9	4	1647	9							
02	12992	X	8649	-0-	-4343	-0-	32	1	6902	2	Y	1559	1555	0	6	8	6
							1715	9									
03	14384	X	10652	-0-	-3732	-0-	35	1	8836	2	Y	1614	1611	0	4	8	5
							6	4	1775	9							
04	13920	X	7954	-0-	-5966	-0-	14	1	6779	2	Y	1044	1045	0	2	8	2
							13	4	1148	9							
05	12183	X	8623	-0-	-3560	-0-	12	1	7626	2	Y	882	718	0	163	1	-0-
							15	4	970	9			3	8			
06	10320	X	7249	-0-	-3071	-0-	16	1	6044	2	Y	1075	1070	0	3	8	2
							6	4	1183	9							
07	DLQ G-10		8093	-0-	8093	8093	21	1	6650	2	Y	1291	1288	0	2	8	3
							2	4	1420	9							
08	16694	X	8601	-0-	-8093	-0-	17	1	7148	2	Y	1305	1303	0			5
							1436	9									
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	12	1	6378	2	Y	1049	1050	0	1	1	3
							10	4	1154	9							
10	8618	X	6617	-0-	-2001	-0-	11	1	5268	2	Y	1205	1150	0	43	1	14
							12	4	1326	9			1	8			
11	8310	X	7173	-0-	-1137	-0-	5	1	6168	2	Y	903	910	0	1	8	6
							7	4	993	9							
12	8587	X	6538	-0-	-2049	-0-	7	1	5499	2	Y	932	932	0	1	8	5
							7	4	1025	9							

TOTAL GAS PROD: 97,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,356

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	42	1	13229	2	Y	2121	2110	0	5	8	6
							13	4	2333	9							
02	16436	X	13559	-0-	-2877	-0-	40	1	11376	2	Y	1948	1944	0	8	8	2
							2143	9									
03	17546	X	13531	-0-	-4015	-0-	40	1	11430	2	Y	1867	1864	0	4	8	1
							7	4	2054	9							
04	16890	X	13603	-0-	-3287	-0-	29	1	11331	2	Y	2017	2014	0	4	8	-0-
							24	4	2219	9							
05	15624	X	12676	-0-	-2948	-0-	20	1	11008	2	Y	1475	1196	0	274	1	-0-
							25	4	1623	9			5	8			
06	15120	X	13646	-0-	-1474	-0-	28	1	11561	2	Y	1861	1854	0	5	8	2
							10	4	2047	9							
07	DLQ G-10		13664	-0-	13664	13664	33	1	11443	2	Y	1986	1981	0	4	8	3
							3	4	2185	9							
08	25965	X	12301	-0-	-13664	-0-	24	1	10305	2	Y	1793	1791	0	1	8	4
							1972	9									
09	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	17	1	9272	2	Y	1610	1609	0	2	1	2
							16	4	1771	9			1	8			
10	14105	X	10519	-0-	-3586	-0-	14	1	8751	2	Y	1579	1508	0	57	1	15
							17	4	1737	9			1	8			
11	13650	X	10352	-0-	-3298	-0-	7	1	8915	2	Y	1291	1299	0	1	8	6
							10	4	1420	9							
12	13671	X	9754	-0-	-3917	-0-	10	1	8295	2	Y	1308	1307	0	1	8	6
							10	4	1439	9							

TOTAL GAS PROD: 150,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,856

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 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	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	196	1	14722	2	Y	2172	2160	0	5	8	7
							13	4	2389	9							
02	19320	X	14711	-0-	-4609	-0-	167	1	12487	2	Y	1870	1868	0	7	8	2
							2057	9									
03	19623	X	15078	-0-	-4545	-0-	182	1	12747	2	Y	1947	1943	0	5	8	1
							7	4	2142	9							
04	18540	X	13708	-0-	-4832	-0-	160	1	11548	2	Y	1798	1796	0	3	8	-0-
							22	4	1978	9							
05	18135	X	8943	-0-	-9192	-0-	113	1	7752	2	Y	965	782	0	179	1	-0-
							16	4	1062	9			4	8			
06	16770	X	15467	-0-	-1303	-0-	183	1	12983	2	Y	2081	2072	0	7	8	2
							12	4	2289	9							
07	DLQ G-10		14073	-0-	14073	14073	184	1	11843	2	Y	1857	1853	0	4	8	2
							3	4	2043	9							
08	26895	X	12822	-0-	-14073	-0-	173	1	10836	2	Y	1648	1646	0	1	8	3
							1813	9									
09	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	200	1	10307	2	Y	1541	1540	0	2	1	1
							15	4	1695	9			1	8			
10	15035	X	11795	-0-	-3240	-0-	196	1	9997	2	Y	1443	1378	0	52	1	13
							15	4	1587	9			1	8			
11	14550	X	216	-0-	-14334	-0-	58	1	114	2	Y	39	52	0			-0-
							1	4	43	9							
12	14074	X	12118	-0-	-1956	-0-	164	1	10163	2	Y	1616	1604	0	1	8	11
							13	4	1778	9							

TOTAL GAS PROD: 148,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,977

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	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	556	1	7998	2	Y	2522	2509	0	5	8	10
							16	4	2774	9							
02	11228	X	10359	-0-	-869	-0-	557	1	7700	2	Y	1911	1910	0	8	8	3
							2102	9									
03	12586	X	10878	-0-	-1708	-0-	597	1	8001	2	Y	2065	2060	0	7	8	1
							8	4	2272	9							
04	12180	X	9094	-0-	-3086	-0-	490	1	6638	2	Y	1768	1766	0	3	8	-0-
							21	4	1945	9							
05	12586	X	8854	-0-	-3732	-0-	448	1	6555	2	Y	1657	1344	0	307	1	-0-
							28	4	1823	9			6	8			
06	11460	X	9399	-0-	-2061	-0-	499	1	6745	2	Y	1949	1942	0	5	8	2
							11	4	2144	9							
07	DLQ G-10		9065	-0-	9065	9065	505	1	6426	2	Y	1937	1933	0	4	8	2
							3	4	2131	9							
08	18743	X	9678	-0-	-9065	-0-	602	1	6885	2	Y	1992	1989	0	2	8	3
							2191	9									
09	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	543	1	5743	2	Y	1681	1680	0	2	1	1
							16	4	1849	9			1	8			
10	9703	X	7960	-0-	-1743	-0-	550	1	5638	2	Y	1595	1525	0	57	1	13
							17	4	1755	9			1	8			
11	9390	X	445	-0-	-8945	-0-	234	1	152	2	Y	53	66	0			-0-
							1	4	58	9							
12	9672	X	7119	-0-	-2553	-0-	497	1	5445	2	Y	1063	1055	0	1	8	7
							8	4	1169	9							

TOTAL GAS PROD: 102,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,193

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	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	630	1	15333	2	Y	2435	2423	0	5	8	12
							15	4	2679	9							
02	17976	X	15849	-0-	-2127	-0-	568	1	12918	2	Y	2148	2145	0	9	8	6
							2363	9									
03	19809	X	15825	-0-	-3984	-0-	595	1	12872	2	Y	2136	2131	0	7	8	4
							8	4	2350	9							
04	18870	X	15155	-0-	-3715	-0-	580	1	12219	2	Y	2119	2117	0	4	8	2
							25	4	2331	9							
05	19437	X	7280	-0-	-12157	-0-	333	1	5600	2	Y	1205	978	0	224	1	-0-
							21	4	1326	9			5	8			
06	18060	X	14383	-0-	-3677	-0-	635	1	11480	2	Y	2052	2044	0	7	8	1
							11	4	2257	9							
07	DLQ G-10		16645	-0-	16645	16645	746	1	13245	2	Y	2409	2403	0	5	8	2
							4	4	2650	9							
08	32042	X	15397	-0-	-16645	-0-	744	1	12325	2	Y	2116	2113	0	2	8	3
							2328	9									
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	584	1	6828	2	Y	1492	1492	0	2	1	-0-
							15	4	1641	9			1	8			
10	15345	X	12948	-0-	-2397	-0-	670	1	10156	2	Y	1911	1824	0	69	1	17
							20	4	2102	9			1	8			
11	14850	X	11125	-0-	-3725	-0-	586	1	8802	2	Y	1569	1578	0	1	8	7
							11	4	1726	9							
12	15345	X	11817	-0-	-3528	-0-	699	1	9216	2	Y	1717	1718	0	3	8	3
							13	4	1889	9							

TOTAL GAS PROD: 164,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,309

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	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	522	1	8985	2	Y	1675	1666	0	3	8	9
							10	4	1843	9							
02	13412	X	10904	-0-	-2508	-0-	486	1	9251	2	Y	1061	1062	0	4	8	4
							1167	9									
03	14539	X	12618	-0-	-1921	-0-	546	1	10205	2	Y	1692	1685	0	4	8	7
							6	4	1861	9							
04	14070	X	11875	-0-	-2195	-0-	520	1	9622	2	Y	1558	1556	0	3	8	6
							19	4	1714	9							
05	14539	X	11833	-0-	-2706	-0-	499	1	10038	2	Y	1161	945	0	215	1	3
							19	4	1277	9			4	8			
06	12210	X	11791	-0-	-419	-0-	496	1	9573	2	Y	1557	1551	0	5	8	4
							9	4	1713	9							
07	DLQ G-10		11136	-0-	11136	11136	493	1	9105	2	Y	1396	1394	0	2	8	4
							2	4	1536	9							
08	21611	X	10475	-0-	-11136	-0-	496	1	8639	2	Y	1218	1216	0			6
							1340	9									
09	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	589	1	9284	2	Y	1186	1186	0	1	1	4
							12	4	1305	9			1	8			
10	12183	X	10599	-0-	-1584	-0-	543	1	8595	2	Y	1315	1256	0	47	1	15
							14	4	1447	9			1	8			
11	11790	X	8383	-0-	-3407	-0-	427	1	6865	2	Y	985	993	0	1	8	6
							7	4	1084	9							
12	11563	X	7887	-0-	-3676	-0-	458	1	6465	2	Y	870	871	0	1	8	4
							7	4	957	9							

TOTAL GAS PROD: 130,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,674

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56135	X	56135	-0-	-0-	-0-	439	1	51959	2	Y	3397	3450	1	9	8	181
							3737	9									
02	59444	X	49931	-0-	-9513	-0-	270	1	46671	2	Y	2718	2691	1	5	8	203
							2990	9									
03	64325	X	53456	-0-	-10869	-0-	280	1	50140	2	Y	2760	2727	1	17	8	219
							3036	9									
04	60900	X	49009	-0-	-11891	-0-	430	1	45913	2	Y	2424	2405	1	2	8	236
							2666	9									
05	56141	X	50114	-0-	-6027	-0-	149	1	47192	2	Y	2521	2528	1	2	8	227
							2773	9									
06	54330	X	46238	-0-	-8092	-0-	140	1	43674	2	Y	2204	2160	1	1	8	270
							2424	9									
07	DLQ G-10		38931	-0-	38931	38931	122	1	36701	2	Y	1916	2112	1	1	8	73
							2108	9									
08	56826	X	17895	-0-	-38931	-0-	50	1	17045	2	Y	727	745	1	1	8	54
							800	9									
09	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	154	1	41558	2	Y	1926	1623	1	4	8	353
							2119	9									
10	50127	X	46835	-0-	-3292	-0-	152	1	44430	2	Y	2048	1904	1	4	8	493
							2253	9									
11	48220	X	48220	-0-	-0-	-0-	153	1	45853	2	Y	2013	2206	1	1	8	299
							2214	9									
*12	48696	X	48696	-0-	-0-	-0-	154	1	46396	2	Y	1951	2132	1	4	8	114
							2146	9									

TOTAL GAS PROD: 549,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,605

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50980	X	50980	-0-	-0-	-0-	400	1	47414	2	Y	2878	2919	1	5	8	164
							3166	9									
02	51520	X	44869	-0-	-6651	-0-	243	1	41991	2	Y	2395	2363	1	5	8	191
							2635	9									
03	57009	X	48113	-0-	-8896	-0-	251	1	44894	2	Y	2698	2647	1	13	8	229
							2968	9									
04	49350	X	44029	-0-	-5321	-0-	382	1	40717	2	Y	2664	2617	1	2	8	274
							2930	9									
05	50995	X	43247	-0-	-7748	-0-	128	1	40855	2	Y	2058	2125	1			207
							2264	9									
06	49350	X	40143	-0-	-9207	-0-	121	1	37977	2	Y	1859	1821	1	1	8	244
							2045	9									
07	DLQ G-10		33925	-0-	33925	33925	107	1	32084	2	Y	1576	1744	1			76
							1734	9									
08	59075	X	25150	-0-	-33925	-0-	71	1	24002	2	Y	979	961	1	1	8	93
							1077	9									
09	31502	X	31502	-0-	-0-	-0-	110	1	29729	2	Y	1512	1304	1	2	8	299
							1663	9									
10	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	147	1	43086	2	Y	1702	1574	1	3	8	424
							1872	9									
11	40140	X	32654	-0-	-7486	-0-	102	1	30753	2	Y	1635	1798	1			261
							1799	9									
*12	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	113	1	34167	2	Y	1669	1811	1	2	8	117
							1836	9									

TOTAL GAS PROD: 475,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,625

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60765	X	60765	-0-	-0-	-0-	482	1	57074	2	Y	2917	2976	1	7	8	163
							3209	9									
02	61992	X	53478	-0-	-8514	-0-	293	1	50508	2	Y	2434	2402	1	5	8	190
							2677	9									
03	68634	X	57656	-0-	-10978	-0-	304	1	54558	2	Y	2540	2504	1	12	8	214
							2794	9									
04	65430	X	52678	-0-	-12752	-0-	467	1	49827	2	Y	2167	2156	1	2	8	223
							2384	9									
05	62651	X	52963	-0-	-9688	-0-	160	1	50405	2	Y	2180	2193	1			210
							2398	9									
06	58800	X	49132	-0-	-9668	-0-	150	1	46833	2	Y	1954	1909	1	1	8	254
							2149	9									
07	DLQ G-10		41400	-0-	41400	41400	131	1	39464	2	Y	1641	1818	1			77
							1805	9									
08	69785	X	28385	-0-	-41400	-0-	81	1	27227	2	Y	979	964	1	1	8	91
							1077	9									
09	39626	X	39626	-0-	-0-	-0-	140	1	37740	2	Y	1587	1363	1	3	8	312
							1746	9									
10	52948	X	41840	-0-	-11108	-0-	136	1	39705	2	Y	1817	1676	1	4	8	449
							1999	9									
11	49140	X	41870	-0-	-7270	-0-	132	1	39761	2	Y	1797	1963	1	1	8	282
							1977	9									
*12	46991	X	46991	-0-	-0-	-0-	148	1	44463	2	Y	2164	2299	1	5	8	142
							2380	9									

TOTAL GAS PROD: 566,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,177

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	59927	X	59927	-0-	-0-	-0-	475	1	56185	2	Y	2970	3049	1	7	8	166
							3267	9									
02	54458	X	54458	-0-	-0-	-0-	296	1	51079	2	Y	2803	2748	1	7	8	214
							3083	9									
03	58716	X	58716	-0-	-0-	-0-	309	1	55307	2	Y	2818	2785	1	14	8	233
							3100	9									
04	55650	X	51480	-0-	-4170	-0-	459	1	49015	2	Y	1824	1868	1	1	8	188
							2006	9									
05	57505	X	53463	-0-	-4042	-0-	160	1	50554	2	Y	2499	2458	1			229
							2749	9									
06	55650	X	49459	-0-	-6191	-0-	151	1	46825	2	Y	2257	2199	1	1	8	286
							2483	9									
07	DLQ G-10		41598	-0-	41598	41598	131	1	39432	2	Y	1850	2056	1			80
							2035	9									
08	73221	X	31623	-0-	-41598	-0-	90	1	30179	2	Y	1231	1204	1	1	8	106
							1354	9									
09	44609	X	44609	-0-	-0-	-0-	159	1	42940	2	Y	1373	1209	1	2	8	268
							1510	9									
10	53475	X	43905	-0-	-9570	-0-	143	1	41707	2	Y	1868	1688	1	4	8	444
							2055	9									
11	49470	X	43213	-0-	-6257	-0-	136	1	41066	2	Y	1828	1994	1	1	8	277
							2011	9									
12	46097	X	45755	-0-	-342	-0-	145	1	43615	2	Y	1814	1974	1	3	8	114
							1995	9									

TOTAL GAS PROD: 578,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,135

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	12090	X	9679	-0-	-2411	-0-	37	1	7539	2	Y	1901	1891	0	4	8	10
							12	4	2091	9							
02	9408	X	8665	-0-	-743	-0-	33	1	6866	2	Y	1605	1603	0	6	8	6
							1766	9									
03	10416	X	9105	-0-	-1311	-0-	38	1	7168	2	Y	1721	1717	0	4	8	6
							6	4	1893	9							
04	10080	X	8581	-0-	-1499	-0-	23	1	6778	2	Y	1601	1599	0	3	8	5
							19	4	1761	9							
05	10137	X	9264	-0-	-873	-0-	17	1	7826	2	Y	1272	1034	0	236	1	2
							22	4	1399	9			5	8			
06	9360	X	8563	-0-	-797	-0-	22	1	6848	2	Y	1531	1526	0	5	8	2
							9	4	1684	9							
07	DLQ G-10		8208	-0-	8208	8208	25	1	6476	2	Y	1549	1546	0	3	8	2
							3	4	1704	9							
08	16033	X	7825	-0-	-8208	-0-	19	1	6187	2	Y	1472	1470	0	1	8	3
							1619	9									
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	16	1	5939	2	Y	1380	1378	0	2	1	2
							13	4	1518	9			1	8			
10	9269	X	7402	-0-	-1867	-0-	12	1	5944	2	Y	1303	1245	0	47	1	12
							13	4	1433	9			1	8			
11	8550	X	6998	-0-	-1552	-0-	6	1	5741	2	Y	1129	1135	0	1	8	5
							9	4	1242	9							
12	8215	X	7248	-0-	-967	-0-	10	1	5816	2	Y	1284	1283	0	1	8	5
							10	4	1412	9							

TOTAL GAS PROD: 99,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,748

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	290	1	34319	2	Y	1889	1918	1	4	8	110
							2078	9									
02	36680	X	32209	-0-	-4471	-0-	176	1	30294	2	Y	1581	1560	1	3	8	128
							1739	9									
03	40610	X	34348	-0-	-6262	-0-	181	1	32409	2	Y	1598	1580	1	6	8	140
							1758	9									
04	39300	X	31298	-0-	-8002	-0-	276	1	29479	2	Y	1403	1393	1	1	8	149
							1543	9									
05	36673	X	32450	-0-	-4223	-0-	97	1	30769	2	Y	1440	1446	1			143
							1584	9									
06	35490	X	30259	-0-	-5231	-0-	92	1	28734	2	Y	1303	1272	1			174
							1433	9									
07	DLQ G-10		25877	-0-	25877	25877	82	1	24567	2	Y	1116	1233	1			57
							1228	9									
08	41657	X	15780	-0-	-25877	-0-	44	1	15107	2	Y	572	569	1	1	8	59
							629	9									
09	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	100	1	27030	2	Y	1194	1015	1	2	8	236
							1313	9									
10	36088	X	36088	-0-	-0-	-0-	117	1	34290	2	Y	1528	1385	1	2	8	377
							1681	9									
11	34214	X	34214	-0-	-0-	-0-	108	1	32477	2	Y	1481	1619	1			239
							1629	9									
*12	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	130	1	39500	2	Y	1572	1696	1	2	8	113
							1729	9									

TOTAL GAS PROD: 379,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,677

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. (I) GAS LIFT(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	11192	-0-	-650	-0-	714	1	9199	2	N	1163	1303	1	2	8	109
							1279	9									
02	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	778	1	11668	2	N	1264	1051	1	7	8	315
							1390	9									
03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	750	1	10018	2	N	1115	1247	1	1	8	182
							1227	9									
04	10830	X	9773	-0-	-1057	-0-	632	1	7890	2	N	1137	1172	1	4	8	143
							1251	9									
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	812	1	10494	2	N	1234	1297	1	4	8	76
							1357	9									
06	11460	X	11182	-0-	-278	-0-	608	1	9206	2	N	1244	1043	1	5	8	272
							1368	9									
07	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	615	1	9575	2	N	1829	1960	1	4	8	137
							2012	9									
08	11842	X	11535	-0-	-307	-0-	621	1	9046	2	N	1698	1630	1			205
							1868	9									
09	11460	X	4502	-0-	-6958	-0-	395	1	3401	2	N	642	719	1	1	8	127
							706	9									
10	11842	X	933	-0-	-10909	-0-	280	1	653	2	N	-0-	127	1			-0-
11	11460	X	11	-0-	-11449	-0-	11	1			N	-0-					-0-
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,326

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	11143	-0-		-2311		-0-	409	1	9825	2	N	826	823	0	1	8	6
									909	9									
02	12152	X	10446	-0-		-1706		-0-	369	1	9255	2	N	747	745	0	3	8	5
									822	9									
03	12431	X	11057	-0-		-1374		-0-	445	1	9633	2	N	887	884	0	2	8	6
									3	4	976	9							
04	11610	X	9439	-0-		-2171		-0-	371	1	8331	2	N	663	663	0	1	8	5
									8	4	729	9							
05	11904	X	7931	-0-		-3973		-0-	309	1	7094	2	N	473	386	0	87	1	3
									8	4	520	9			2	8			
06	11190	X	10927	-0-		-263		-0-	386	1	9738	2	N	726	724	0	2	8	3
									4	4	799	9							
07	11563	X	9721	-0-		-1842		-0-	442	1	8566	2	N	647	645	0	1	8	4
									1	4	712	9							
08	11067	X	4965	-0-		-6102		-0-	255	1	4346	2	N	331	331	0			4
									364	9									
09	10920	X	8233	-0-		-2687		-0-	546	1	6986	2	N	632	631	0	1	1	4
									6	4	695	9							
10	11284	X	7280	-0-		-4004		-0-	565	1	5985	2	N	657	627	0	24	1	10
									7	4	723	9							
11	10920	X	7175	-0-		-3745		-0-	465	1	6171	2	N	487	491	0			6
									3	4	536	9							
12	9734	X	6141	-0-		-3593		-0-	477	1	5256	2	N	368	370	0			4
									3	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 104,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,444

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 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	10540	X	8163	-0-		-2377		-0-	344	1	6866	2	N	866	862	0	1	8	4
									953	9									
02	9520	X	7389	-0-		-2131		-0-	299	1	6289	2	N	728	726	0	3	8	3
									801	9									
03	9703	X	7975	-0-		-1728		-0-	370	1	6644	2	N	871	869	0	2	8	3
									3	4	958	9							
04	8760	X	6918	-0-		-1842		-0-	311	1	5667	2	N	845	844	0	2	8	2
									10	4	930	9							
05	8866	X	5411	-0-		-3455		-0-	245	1	4452	2	N	640	521	0	119	1	-0-
									10	4	704	9			2	8			
06	7920	X	7394	-0-		-526		-0-	310	1	6141	2	N	853	850	0	3	8	-0-
									5	4	938	9							
07	8184	X	6852	-0-		-1332		-0-	369	1	5719	2	N	694	693	0	1	8	-0-
									1	4	763	9							
08	7967	X	3495	-0-		-4472		-0-	216	1	2892	2	N	352	352	0			-0-
									387	9									
09	7380	X	148	-0-		-7232		-0-	123	1	3	2	N	20	20	0			-0-
									22	9									
10	7626	X	1941	-0-		-5685		-0-	373	1	1093	2	N	428	407	0	15	1	6
									4	4	471	9							
11	7380	X	1251	-0-		-6129		-0-	137	1	629	2	N	437	439	0			4
									4	4	481	9							
12	6851	X	2499	-0-		-4352		-0-	279	1	1531	2	N	622	620	0	1	8	5
									5	4	684	9							

TOTAL GAS PROD: 59,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,356

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	32	1	8941	2	Y	1645	1637	0	3	8	7
							10	4	1810	9							
02	11760	X	9483	-0-	-2277	-0-	30	1	7805	2	Y	1498	1496	0	5	8	4
							1648	9									
03	12989	X	10179	-0-	-2810	-0-	34	1	8382	2	Y	1597	1592	0	4	8	5
							6	4	1757	9							
04	12570	X	9151	-0-	-3419	-0-	22	1	7323	2	Y	1624	1622	0	3	8	4
							20	4	1786	9							
05	11842	X	8719	-0-	-3123	-0-	18	1	7171	2	Y	1369	1113	0	254	1	1
							24	4	1506	9			5	8			
06	10440	X	8080	-0-	-2360	-0-	20	1	6581	2	Y	1338	1334	0	4	8	1
							7	4	1472	9							
07	DLQ G-10		9308	-0-	9308	9308	26	1	7510	2	Y	1608	1604	0	3	8	2
							3	4	1769	9							
08	18588	X	9280	-0-	-9308	-0-	21	1	7533	2	Y	1569	1567	0	1	8	3
							1726	9									
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	14	1	6007	2	Y	1235	1235	0	1	1	1
							12	4	1359	9			1	8			
10	9300	X	6463	-0-	-2837	-0-	10	1	5177	2	Y	1149	1098	0	41	1	10
							12	4	1264	9			1	8			
11	9000	X	7532	-0-	-1468	-0-	6	1	6263	2	Y	1140	1145	0	1	8	4
							9	4	1254	9							
12	9300	X	6313	-0-	-2987	-0-	8	1	5108	2	Y	1080	1079	0	1	8	4
							9	4	1188	9							

TOTAL GAS PROD: 102,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,852

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. (I) GAS LIFT(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	13664	-0-	-2115	-0-	644	1	10417	2	Y	2353	2340	0	5	8	10
							15	4	2588	9							
02	12936	X	11699	-0-	-1237	-0-	595	1	8973	2	Y	1937	1935	0	8	8	4
							2131	9									
03	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	718	1	10607	2	Y	2113	2107	0	7	8	3
							8	4	2324	9							
04	13230	X	12264	-0-	-966	-0-	673	1	9404	2	Y	1966	1964	0	4	8	1
							24	4	2163	9							
05	13671	X	10987	-0-	-2684	-0-	601	1	8759	2	Y	1457	1183	0	270	1	-0-
							24	4	1603	9			5	8			
06	13230	X	10999	-0-	-2231	-0-	635	1	8607	2	Y	1589	1584	0	5	8	-0-
							9	4	1748	9							
07	DLQ G-10		11840	-0-	11840	11840	702	1	9211	2	Y	1749	1745	0	4	8	-0-
							3	4	1924	9							
08	22319	X	10479	-0-	-11840	-0-	616	1	8000	2	Y	1694	1691	0	1	8	2
							1863	9									
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	677	1	8293	2	Y	1615	1612	0	2	1	2
							16	4	1777	9			1	8			
10	11842	X	10227	-0-	-1615	-0-	675	1	7686	2	Y	1680	1605	0	60	1	16
							18	4	1848	9			1	8			
11	11460	X	10180	-0-	-1280	-0-	574	1	7550	2	Y	1856	1860	0	1	8	11
							14	4	2042	9							
12	11842	X	7728	-0-	-4114	-0-	616	1	5666	2	Y	1305	1310	0	1	8	5
							10	4	1436	9							

TOTAL GAS PROD: 134,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	785	1	11562	2	Y	1475	1467	0	2	8	6
							9	4	1623	9							
02	9996	X	8079	-0-	-1917	-0-	439	1	6314	2	Y	1205	1204	0	5	8	2
							1326	9									
03	10261	X	8422	-0-	-1839	-0-	374	1	6914	2	Y	1027	1025	0	2	8	2
							4	4	1130	9							
04	13530	X	7818	-0-	-5712	-0-	222	1	6371	2	Y	1102	1100	0	2	8	2
							13	4	1212	9							
05	13981	X	7351	-0-	-6630	-0-	225	1	6292	2	Y	746	607	0	138	1	-0-
							13	4	821	9			3	8			
06	13530	X	6994	-0-	-6536	-0-	202	1	5717	2	Y	973	970	0	3	8	-0-
							5	4	1070	9							
07	DLQ G-10		7641	-0-	7641	7641	225	1	6040	2	Y	1249	1245	0	2	8	2
							2	4	1374	9							
08	15657	X	8016	-0-	-7641	-0-	262	1	6367	2	Y	1261	1260	0			3
							1387	9									
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	240	1	5868	2	Y	1084	1084	0	1	1	2
							11	4	1192	9							
10	7626	X	6119	-0-	-1507	-0-	211	1	5025	2	Y	795	760	0	29	1	7
							8	4	875	9			1	8			
11	7770	X	233	-0-	-7537	-0-	97	1	92	2	Y	39	46	0			-0-
							1	4	43	9							
12	8029	X	299	-0-	-7730	-0-	6	1	141	2	Y	137	136	0			1
							1	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 82,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,093

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12089	-0-	-3783	-0-	38	1	9892	2	Y	1952	1942	0	5	8	5
							12	4	2147	9							
02	13440	X	10286	-0-	-3154	-0-	32	1	8535	2	Y	1563	1562	0	6	8	-0-
							1719	9									
03	14012	X	11207	-0-	-2805	-0-	38	1	9239	2	Y	1749	1745	0	4	8	-0-
							6	4	1924	9							
04	13410	X	9046	-0-	-4364	-0-	21	1	7422	2	Y	1442	1439	0	3	8	-0-
							17	4	1586	9							
05	12710	X	9794	-0-	-2916	-0-	18	1	8251	2	Y	1365	1106	0	254	1	-0-
							23	4	1502	9			5	8			
06	11700	X	9446	-0-	-2254	-0-	21	1	7836	2	Y	1437	1432	0	4	8	1
							8	4	1581	9							
07	DLQ G-10		8716	-0-	8716	8716	23	1	7186	2	Y	1368	1366	0	2	8	1
							2	4	1505	9							
08	16597	X	7881	-0-	-8716	-0-	17	1	6452	2	Y	1284	1283	0			2
							1412	9									
09	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	13	1	6224	2	Y	1205	1204	0	1	1	1
							12	4	1326	9			1	8			
10	9796	X	30	-0-	-9766	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,365

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	46	1	10020	2	Y	2327	2314	0	5	8	15
							14	4	2560	9							
02	13412	X	10472	-0-	-2940	-0-	40	1	8257	2	Y	1977	1975	0	7	8	10
							2175	9									
03	14849	X	10643	-0-	-4206	-0-	51	1	7985	2	Y	2362	2356	0	7	8	9
							9	4	2598	9							
04	14370	X	11189	-0-	-3181	-0-	33	1	8580	2	Y	2316	2314	0	5	8	6
							28	4	2548	9							
05	13516	X	10085	-0-	-3431	-0-	27	1	7831	2	Y	1994	1621	0	370	1	2
							34	4	2193	9			7	8			
06	12240	X	9802	-0-	-2438	-0-	34	1	7219	2	Y	2305	2297	0	7	8	3
							13	4	2536	9							
07	DLQ G-10		10477	-0-	10477	10477	37	1	7915	2	Y	2292	2287	0	5	8	3
							4	4	2521	9							
08	21175	X	10698	-0-	-10477	-0-	34	1	7828	2	Y	2578	2574	0	2	8	5
							2836	9									
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	21	1	5062	2	Y	1932	1930	0	2	1	4
							19	4	2125	9			1	8			
10	10478	X	8338	-0-	-2140	-0-	18	1	6156	2	Y	1949	1860	0	70	1	22
							20	4	2144	9			1	8			
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
12	10695	X	7812	-0-	-2883	-0-	9	1	6472	2	Y	1201	1192	0	1	8	8
							10	4	1321	9							

TOTAL GAS PROD: 109,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,233

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. (I) GAS LIFT(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	13943	-0-	-2425	-0-	737	1	10749	2	Y	2221	2208	0	5	8	8
							14	4	2443	9							
02	17192	X	13237	-0-	-3955	-0-	753	1	10599	2	Y	1714	1713	0	7	8	2
							1885	9									
03	19034	X	13864	-0-	-5170	-0-	759	1	11126	2	Y	1793	1788	0	4	8	3
							7	4	1972	9							
04	18420	X	13079	-0-	-5341	-0-	623	1	10490	2	Y	1768	1766	0	3	8	2
							21	4	1945	9							
05	16058	X	9724	-0-	-6334	-0-	493	1	8129	2	Y	986	801	0	183	1	-0-
							17	4	1085	9			4	8			
06	14670	X	11862	-0-	-2808	-0-	601	1	9809	2	Y	1314	1310	0	4	8	-0-
							7	4	1445	9							
07	DLQ G-10		12087	-0-	12087	12087	644	1	9917	2	Y	1385	1382	0	2	8	1
							2	4	1524	9							
08	24401	X	12314	-0-	-12087	-0-	700	1	10136	2	Y	1344	1342	0			3
							1478	9									
09	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	626	1	8750	2	Y	1176	1175	0	1	1	2
							11	4	1294	9			1	8			
10	12245	X	10440	-0-	-1805	-0-	635	1	8447	2	Y	1223	1168	0	44	1	12
							13	4	1345	9			1	8			
11	11910	X	517	-0-	-11393	-0-	291	1	175	2	Y	45	57	0			-0-
							1	4	50	9							
12	12307	X	10766	-0-	-1541	-0-	696	1	8737	2	Y	1203	1194	0	1	8	8
							10	4	1323	9							

TOTAL GAS PROD: 132,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	569	1	12389	2	Y	1969	1960	0	5	8	4
							12	4	2166	9							
02	15960	X	13280	-0-	-2680	-0-	502	1	10959	2	Y	1654	1652	0	6	8	-0-
							1819	9									
03	17019	X	14203	-0-	-2816	-0-	561	1	11667	2	Y	1789	1785	0	4	8	-0-
							7	4	1968	9							
04	16470	X	14276	-0-	-2194	-0-	591	1	11738	2	Y	1751	1747	0	4	8	-0-
							21	4	1926	9							
05	16895	X	6476	-0-	-10419	-0-	374	1	5039	2	Y	952	771	0	177	1	-0-
							16	4	1047	9			4	8			
06	14640	X	12146	-0-	-2494	-0-	486	1	9921	2	Y	1573	1567	0	5	8	1
							9	4	1730	9							
07	DLQ G-10		12404	-0-	12404	12404	505	1	10112	2	Y	1622	1618	0	4	8	1
							3	4	1784	9							
08	24364	X	11960	-0-	-12404	-0-	516	1	9759	2	Y	1532	1530	0	1	8	2
							1685	9									
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	324	1	3750	2	Y	664	665	0	1	1	-0-
							6	4	730	9							
10	12555	X	8606	-0-	-3949	-0-	452	1	6536	2	Y	1457	1389	0	52	1	15
							15	4	1603	9			1	8			
11	12150	X	8492	-0-	-3658	-0-	452	1	7398	2	Y	580	592	0			3
							4	4	638	9							
12	12400	X	10085	-0-	-2315	-0-	580	1	8266	2	Y	1118	1116	0	1	8	4
							9	4	1230	9							

TOTAL GAS PROD: 131,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,661

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10056	-0-	-2344	-0-	663	1	8118	2	N	1159	1304	1	6	8	97
							1275	9									
02	12768	X	3658	-0-	-9110	-0-	387	1	2767	2	N	458	432	1	2	8	121
							504	9									
03	14136	X	10062	-0-	-4074	-0-	588	1	8000	2	N	1340	1285	1	1	8	175
							1474	9									
04	13680	X	12482	-0-	-1198	-0-	744	1	10654	2	N	985	1042	1	3	8	115
							1084	9									
05	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	859	1	11447	2	N	1004	1064	1	2	8	53
							1104	9									
06	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	701	1	11619	2	N	922	777	1	2	8	196
							1014	9									
07	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	759	1	12292	2	N	205	378	1			23
							226	9									
08	13423	X	12054	-0-	-1369	-0-	746	1	11114	2	N	176	180	1			19
							194	9									
09	13320	X	13140	-0-	-180	-0-	886	1	11414	2	N	764	670	1			113
							840	9									
10	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	1032	1	14955	2	N	1256	971	1	1	8	397
							1382	9									
11	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	1231	1	12921	2	N	1124	1098	1	1	8	422
							1236	9									
*12	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	1079	1	11417	2	N	999	1107	1			314
							1099	9									

TOTAL GAS PROD: 147,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,392

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-		34	1	9619	2	Y	1740	1731	0	3	8	6
								11	4	1914	9							
02	12880	X	9725	-0-	-3155	-0-		32	1	7986	2	Y	1552	1550	0	5	8	3
								1707	9									
03	14260	X	11245	-0-	-3015	-0-		37	1	9329	2	Y	1703	1699	0	4	8	3
								6	4	1873	9							
04	13680	X	11187	-0-	-2493	-0-		24	1	9310	2	Y	1666	1665	0	3	8	1
								20	4	1833	9							
05	12679	X	10517	-0-	-2162	-0-		17	1	9089	2	Y	1264	1026	0	234	1	-0-
								21	4	1390	9			5	8			
06	11190	X	11077	-0-	-113	-0-		24	1	9248	2	Y	1633	1627	0	5	8	1
								9	4	1796	9							
07	DLQ G-10		11041	-0-	11041	11041		28	1	9123	2	Y	1715	1712	0	4	8	-0-
								3	4	1887	9							
08	21412	X	10371	-0-	-11041	-0-		21	1	8568	2	Y	1620	1618	0	1	8	1
								1782	9									
09	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-		16	1	7791	2	Y	1386	1384	0	2	1	-0-
								13	4	1525	9			1	8			
10	11439	X	10436	-0-	-1003	-0-		14	1	8649	2	Y	1596	1522	0	57	1	16
								17	4	1756	9			1	8			
11	11070	X	9177	-0-	-1893	-0-		7	1	7889	2	Y	1157	1168	0	1	8	4
								8	4	1273	9							
12	11036	X	8925	-0-	-2111	-0-		9	1	7610	2	Y	1179	1179	0	1	8	3
								9	4	1297	9							

TOTAL GAS PROD: 124,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,211

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	17080	-0-	-5860	-0-		304	1	13768	2	Y	2719	2706	0	6	8	7
								17	4	2991	9							
02	19460	X	14579	-0-	-4881	-0-		286	1	11909	2	Y	2167	2165	0	9	8	-0-
								2384	9									
03	20150	X	13673	-0-	-6477	-0-		297	1	11131	2	Y	2034	2028	0	6	8	-0-
								8	4	2237	9							
04	19500	X	11331	-0-	-8169	-0-		270	1	9311	2	Y	1574	1571	0	3	8	-0-
								19	4	1731	9							
05	19189	X	14241	-0-	-4948	-0-		268	1	11870	2	Y	1883	1528	0	349	1	-0-
								32	4	2071	9			6	8			
06	16530	X	12891	-0-	-3639	-0-		298	1	10346	2	Y	2033	2026	0	7	8	-0-
								11	4	2236	9							
07	DLQ G-10		13252	-0-	13252	13252		319	1	10753	2	Y	1979	1975	0	4	8	-0-
								3	4	2177	9							
08	26323	X	13071	-0-	-13252	-0-		318	1	10639	2	Y	1922	1919	0	1	8	2
								2114	9									
09	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-		296	1	9024	2	Y	1635	1634	0	2	1	-0-
								16	4	1799	9			1	8			
10	14229	X	11316	-0-	-2913	-0-		314	1	9184	2	Y	1637	1563	0	59	1	14
								17	4	1801	9			1	8			
11	12900	X	10038	-0-	-2862	-0-		274	1	8354	2	Y	1274	1284	0	1	8	3
								9	4	1401	9							
12	13237	X	8942	-0-	-4295	-0-		271	1	7369	2	Y	1175	1174	0	1	8	3
								9	4	1293	9							

TOTAL GAS PROD: 151,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,032

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. (I) GAS LIFT(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	8587	-0-	-0-	-0-	243	1	6665	2	Y	1518	1512	0	3	8	6
							9	4	1670	9							
02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	370	1	12928	2	Y	2108	2100	0	9	8	5
							2319	9									
03	16244	X	12276	-0-	-3968	-0-	348	1	10188	2	Y	1576	1575	0	4	8	2
							6	4	1734	9							
04	15720	X	10774	-0-	-4946	-0-	334	1	8671	2	Y	1591	1589	0	3	8	1
							19	4	1750	9							
05	17298	X	11800	-0-	-5498	-0-	279	1	10222	2	Y	1164	945	0	216	1	-0-
							19	4	1280	9			4	8			
06	16740	X	6717	-0-	-10023	-0-	259	1	5089	2	Y	1238	1234	0	4	8	-0-
							7	4	1362	9							
07	DLQ G-10		7575	-0-	7575	7575	275	1	5826	2	Y	1338	1334	0	2	8	2
							2	4	1472	9							
08	22930	X	15355	-0-	-7575	-0-	418	1	12694	2	Y	2039	2034	0	1	8	6
							2243	9									
09	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	501	1	15364	2	Y	1726	1724	0	2	1	5
							17	4	1899	9			1	8			
10	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	380	1	9867	2	Y	1678	1602	0	60	1	20
							18	4	1846	9			1	8			
11	14850	X	4595	-0-	-10255	-0-	206	1	3612	2	Y	702	717	0			5
							5	4	772	9							
12	17577	X	4452	-0-	-13125	-0-	226	1	3720	2	Y	456	459	0			2
							4	4	502	9							

TOTAL GAS PROD: 127,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,134

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	13423	-0-	-17763	-0-	278	1	11228	2	Y	1733	1725	0	3	8	7
							11	4	1906	9							
02	28168	X	23923	-0-	-4245	-0-	458	1	20610	2	Y	2595	2584	0	10	8	8
							2855	9									
03	30411	X	13970	-0-	-16441	-0-	334	1	11522	2	Y	1915	1914	0	5	8	4
							7	4	2107	9							
04	25470	X	15802	-0-	-9668	-0-	347	1	13049	2	Y	2164	2160	0	5	8	3
							26	4	2380	9							
05	26474	X	9917	-0-	-16557	-0-	211	1	7929	2	Y	1591	1293	0	295	1	-0-
							27	4	1750	9			6	8			
06	25620	X	12816	-0-	-12804	-0-	307	1	10346	2	Y	1956	1949	0	6	8	1
							11	4	2152	9							
07	DLQ G-10		12838	-0-	12838	12838	313	1	10723	2	Y	1635	1632	0	4	8	-0-
							3	4	1799	9							
08	25780	X	12942	-0-	-12838	-0-	326	1	10898	2	Y	1562	1560	0	1	8	1
							1718	9									
09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	370	1	11576	2	Y	1592	1589	0	2	1	1
							15	4	1751	9			1	8			
10	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	379	1	11564	2	Y	1507	1439	0	54	1	14
							15	4	1658	9			1	8			
11	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	435	1	15377	2	Y	1198	1205	0	1	8	6
							8	4	1318	9							
*12	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	462	1	15219	2	Y	2147	2140	0	3	8	10
							17	4	2362	9							

TOTAL GAS PROD: 178,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,595

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	27962	X	26473	-0-	-1489	-0-	461	1	23276	2	Y	2474	2461	0	5	8	12
							15	4	2721	9							
02	25256	X	16486	-0-	-8770	-0-	312	1	14697	2	Y	1343	1346	0	5	8	4
							1477	9									
03	27962	X	25290	-0-	-2672	-0-	480	1	22981	2	Y	1657	1652	0	4	8	5
							6	4	1823	9							
04	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	503	1	23172	2	Y	2175	2170	0	4	8	6
							26	4	2393	9							
05	26474	X	20699	-0-	-5775	-0-	348	1	18683	2	Y	1494	1215	0	277	1	3
							25	4	1643	9			5	8			
06	26365	X	26365	-0-	-0-	-0-	500	1	23135	2	Y	2469	2459	0	9	8	4
							14	4	2716	9							
07	DLQ G-10		25396	-0-	25396	25396	487	1	21848	2	Y	2778	2772	0	5	8	5
							5	4	3056	9							
08	40017	X	14621	-0-	-25396	-0-	313	1	12097	2	Y	2010	2009	0	1	8	5
							2211	9									
09	827	X	827	-0-	-0-	-0-	64	1	94	2	Y	603	607	0	1	1	-0-
							6	4	663	9							
10	27249	X	14724	-0-	-12525	-0-	334	1	12057	2	Y	2101	2002	0	75	1	23
							22	4	2311	9			1	8			
11	26370	X	18711	-0-	-7659	-0-	439	1	16237	2	Y	1837	1846	0	1	8	13
							14	4	2021	9							
12	25389	X	16862	-0-	-8527	-0-	427	1	14628	2	Y	1631	1633	0	2	8	9
							13	4	1794	9							

TOTAL GAS PROD: 232,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,572

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	19871	X	9577	-0-	-10294	-0-	266	1	7742	2	Y	1418	1412	0	2	8	6
							9	4	1560	9							
02	17500	X	3504	-0-	-13996	-0-	138	1	2643	2	Y	657	660	0	3	8	-0-
							723	9									
03	15717	X	4298	-0-	-11419	-0-	157	1	2795	2	Y	1219	1214	0	3	8	2
							5	4	1341	9							
04	11310	X	2693	-0-	-8617	-0-	116	1	1492	2	Y	975	975	0	2	8	-0-
							12	4	1073	9							
05	11687	X	4951	-0-	-6736	-0-	131	1	3691	2	Y	1011	819	0	188	1	-0-
							17	4	1112	9			4	8			
06	9270	X	5025	-0-	-4245	-0-	162	1	3456	2	Y	1273	1268	0	4	8	1
							7	4	1400	9							
07	DLQ G-10		4985	-0-	4985	4985	168	1	3293	2	Y	1384	1382	0	2	8	1
							2	4	1522	9							
08	9574	X	4589	-0-	-4985	-0-	161	1	2922	2	Y	1369	1367	0			3
							1506	9									
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	172	1	3182	2	Y	1214	1213	0	1	1	2
							12	4	1335	9			1	8			
10	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	164	1	3129	2	Y	1587	1514	0	57	1	17
							17	4	1746	9			1	8			
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	179	1	4332	2	Y	1184	1193	0	1	8	7
							8	4	1302	9							
*12	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	175	1	4326	2	Y	1135	1136	0	1	8	5
							9	4	1249	9							

TOTAL GAS PROD: 60,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,426

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	303	1	11643	2	Y	1922	1913	0	4	8	5
							12	4	2114	9							
02	14672	X	10977	-0-	-3695	-0-	236	1	9048	2	Y	1539	1537	0	5	8	2
							1693	9									
03	16244	X	9869	-0-	-6375	-0-	245	1	7953	2	Y	1514	1511	0	3	8	2
							6	4	1665	9							
04	15720	X	10433	-0-	-5287	-0-	255	1	8297	2	Y	1692	1690	0	3	8	1
							20	4	1861	9							
05	15283	X	10142	-0-	-5141	-0-	205	1	8254	2	Y	1506	1223	0	279	1	-0-
							26	4	1657	9			5	8			
06	13620	X	11355	-0-	-2265	-0-	265	1	9185	2	Y	1723	1718	0	5	8	-0-
							10	4	1895	9							
07	DLQ G-10		12154	-0-	12154	12154	289	1	9777	2	Y	1895	1890	0	4	8	1
							3	4	2085	9							
08	23511	X	11357	-0-	-12154	-0-	280	1	9055	2	Y	1838	1836	0	1	8	2
							2022	9									
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	246	1	6770	2	Y	1474	1473	0	2	1	-0-
							14	4	1621	9			1	8			
10	12152	X	9325	-0-	-2827	-0-	245	1	7069	2	Y	1811	1728	0	65	1	17
							19	4	1992	9			1	8			
11	11760	X	6515	-0-	-5245	-0-	195	1	4936	2	Y	1250	1262	0	1	8	4
							9	4	1375	9							
12	12152	X	8290	-0-	-3862	-0-	252	1	6612	2	Y	1287	1286	0	1	8	4
							10	4	1416	9							

TOTAL GAS PROD: 123,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,451

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	39	1	11562	2	Y	2000	1990	0	5	8	8
							12	4	2200	9							
02	14504	X	12474	-0-	-2030	-0-	36	1	10502	2	Y	1760	1758	0	7	8	3
							1936	9									
03	16058	X	13030	-0-	-3028	-0-	39	1	11004	2	Y	1800	1796	0	4	8	3
							7	4	1980	9							
04	15540	X	11336	-0-	-4204	-0-	24	1	9460	2	Y	1665	1663	0	3	8	2
							20	4	1832	9							
05	14415	X	9988	-0-	-4427	-0-	17	1	8540	2	Y	1281	1040	0	238	1	-0-
							22	4	1409	9			5	8			
06	13380	X	11880	-0-	-1500	-0-	26	1	9973	2	Y	1702	1696	0	5	8	1
							9	4	1872	9							
07	DLQ G-10		11801	-0-	11801	11801	32	1	9563	2	Y	2002	1997	0	4	8	2
							4	4	2202	9							
08	24367	X	12566	-0-	-11801	-0-	26	1	10355	2	Y	1986	1983	0	2	8	3
							2185	9									
09	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	15	1	8247	2	Y	1346	1346	0	2	1	-0-
							13	4	1481	9			1	8			
10	12276	X	7300	-0-	-4976	-0-	11	1	5923	2	Y	1230	1175	0	44	1	10
							13	4	1353	9			1	8			
11	12150	X	6427	-0-	-5723	-0-	6	1	5312	2	Y	1002	1009	0	1	8	2
							7	4	1102	9							
12	12555	X	6548	-0-	-6007	-0-	7	1	5540	2	Y	904	905	0	1	8	-0-
							7	4	994	9							

TOTAL GAS PROD: 126,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,678

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	309	1	13097	2	Y	1921	1910	0	4	8	7
							12	4	2113	9							
02	14952	X	4580	-0-	-10372	-0-	152	1	3463	2	Y	877	881	0	3	8	-0-
							965	9									
03	16554	X	9367	-0-	-7187	-0-	240	1	7413	2	Y	1553	1548	0	3	8	2
							6	4	1708	9							
04	16020	X	3089	-0-	-12931	-0-	120	1	2022	2	Y	852	852	0	2	8	-0-
							10	4	937	9							
05	15531	X	8674	-0-	-6857	-0-	179	1	6974	2	Y	1362	1105	0	252	1	-0-
							23	4	1498	9			5	8			
06	15030	X	11644	-0-	-3386	-0-	271	1	9596	2	Y	1607	1601	0	5	8	1
							9	4	1768	9							
07	DLQ G-10		12254	-0-	12254	12254	286	1	10261	2	Y	1549	1546	0	3	8	1
							3	4	1704	9							
08	24261	X	12007	-0-	-12254	-0-	291	1	10076	2	Y	1491	1489	0	1	8	2
							1640	9									
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	308	1	9615	2	Y	1382	1381	0	2	1	-0-
							13	4	1520	9			1	8			
10	12245	X	10234	-0-	-2011	-0-	288	1	8458	2	Y	1340	1280	0	48	1	11
							14	4	1474	9			1	8			
11	11850	X	1746	-0-	-10104	-0-	97	1	1176	2	Y	426	437	0			-0-
							4	4	469	9							
12	12245	X	2386	-0-	-9859	-0-	175	1	1386	2	Y	745	743	0	1	8	1
							5	4	820	9							

TOTAL GAS PROD: 102,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,105

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	22673	-0-	-2809	-0-	407	1	19173	2	N	2796	2782	0	6	8	16
							17	4	3076	9							
02	23016	X	20048	-0-	-2968	-0-	371	1	17005	2	N	2429	2426	0	9	8	10
							2672	9									
03	25451	X	21005	-0-	-4446	-0-	408	1	18096	2	N	2266	2262	0	7	8	7
							8	4	2493	9							
04	24630	X	20416	-0-	-4214	-0-	401	1	17488	2	N	2273	2270	0	5	8	5
							27	4	2500	9							
05	24149	X	18489	-0-	-5660	-0-	313	1	15497	2	N	2398	1946	0	444	1	4
							41	4	2638	9			9	8			
06	21930	X	20293	-0-	-1637	-0-	393	1	16547	2	N	3033	3023	0	10	8	4
							17	4	3336	9							
07	22196	X	20236	-0-	-1960	-0-	408	1	16504	2	N	3017	3011	0	6	8	4
							5	4	3319	9							
08	21111	X	19320	-0-	-1791	-0-	398	1	15954	2	N	2698	2694	0	2	8	6
							2968	9									
09	20430	X	16704	-0-	-3726	-0-	373	1	13911	2	N	2181	2180	0	2	1	4
							21	4	2399	9			1	8			
10	20956	X	16622	-0-	-4334	-0-	376	1	13913	2	N	2101	2007	0	75	1	22
							22	4	2311	9			1	8			
11	20280	X	13832	-0-	-6448	-0-	337	1	11673	2	N	1645	1656	0	1	8	10
							12	4	1810	9							
12	20243	X	13549	-0-	-6694	-0-	353	1	11427	2	N	1596	1597	0	2	8	7
							13	4	1756	9							

TOTAL GAS PROD: 223,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,433

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	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	49	1	16105	2	Y	2503	2490	0	5	8	11
							15	4	2753	9							
02	18704	X	15356	-0-	-3348	-0-	42	1	13034	2	Y	2073	2070	0	9	8	5
							2280	9									
03	20646	X	16998	-0-	-3648	-0-	48	1	14497	2	Y	2223	2218	0	7	8	3
							8	4	2445	9							
04	19590	X	15636	-0-	-3954	-0-	30	1	13270	2	Y	2101	2099	0	4	8	1
							25	4	2311	9							
05	20181	X	16478	-0-	-3703	-0-	21	1	14719	2	Y	1556	1263	0	289	1	-0-
							26	4	1712	9			5	8			
06	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	31	1	16153	2	Y	2124	2116	0	7	8	1
							12	4	2336	9							
07	DLQ G-10		16521	-0-	16521	16521	35	1	14141	2	Y	2128	2123	0	4	8	2
							4	4	2341	9							
08	34022	X	17501	-0-	-16521	-0-	29	1	15061	2	Y	2192	2188	0	2	8	4
							2411	9									
09	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	25	1	15767	2	Y	2210	2206	0	3	1	4
							21	4	2431	9			1	8			
10	18104	X	11086	-0-	-7018	-0-	15	1	9173	2	Y	1709	1633	0	61	1	18
							18	4	1880	9			1	8			
11	17520	X	4642	-0-	-12878	-0-	4	1	3916	2	Y	653	668	0			3
							4	4	718	9							
12	18104	X	12738	-0-	-5366	-0-	11	1	11065	2	Y	1500	1493	0	1	8	9
							12	4	1650	9							

TOTAL GAS PROD: 182,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,972

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	111562	X	111562	-0-	-0-	-0-	324	1	103636	2	Y	6911	6987	1	4	8	196
							7602	9									
02	99064	X	92383	-0-	-6681	-0-	286	1	86419	2	Y	5162	5231	1	1	8	126
							5678	9									
03	122109	X	94623	-0-	-27486	-0-	318	1	88587	2	Y	5198	5082	1	36	8	206
							5718	9									
04	118170	X	86122	-0-	-32048	-0-	298	1	80833	2	Y	4537	4461	1	8	8	274
							4991	9									
05	122109	X	83278	-0-	-38831	-0-	305	1	78464	2	Y	4099	4171	1	4	8	198
							4509	9									
06	107970	X	75019	-0-	-32951	-0-	292	1	70683	2	Y	3676	3661	1	2	8	211
							4044	9									
07	DLQ G-10		77980	-0-	77980	77980	413	1	73773	2	Y	3449	3549	1	2	8	109
							3794	9									
08	156109	X	78129	-0-	-77980	-0-	374	1	73409	2	Y	3951	3766	1	3	8	291
							4346	9									
09	62594	X	62594	-0-	-0-	-0-	273	1	58963	2	Y	3053	3043	1	24	8	277
							3358	9									
10	83266	X	61335	-0-	-21931	-0-	278	1	57849	2	Y	2916	3060	1	11	8	122
							3208	9									
11	75600	X	56422	-0-	-19178	-0-	220	1	53191	2	Y	2737	2623	1			236
							3011	9									
12	78120	X	53631	-0-	-24489	-0-	258	1	50599	2	Y	2522	2649	1	8	8	101
							2774	9									

TOTAL GAS PROD: 933,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,211

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

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	112069	X	112069	-0-	-0-	-0-	316 6879	1 9	104874	2	Y	6254	6343	1	1	8	180
02	98644	X	91357	-0-	-7287	-0-	276 5115	1 9	85966	2	Y	4650	4714	1	1	8	115
03	122450	X	94924	-0-	-27526	-0-	311 5174	1 9	89439	2	Y	4704	4599	1	28	8	192
04	118500	X	86575	-0-	-31925	-0-	292 4578	1 9	81705	2	Y	4162	4090	1	5	8	259
05	122450	X	83923	-0-	-38527	-0-	301 4193	1 9	79429	2	Y	3812	3876	1	4	8	191
06	108450	X	75196	-0-	-33254	-0-	287 3736	1 9	71173	2	Y	3396	3382	1	1	8	204
07	DLQ G-10		75045	-0-	75045	75045	399 3715	1 9	70931	2	Y	3377	3462	1	3	8	116
08	148779	X	73734	-0-	-75045	-0-	351 4032	1 9	69351	2	Y	3665	3499	1	2	8	280
09	63179	X	63179	-0-	-0-	-0-	277 3441	1 9	59461	2	Y	3128	3091	1	24	8	293
10	83917	X	62401	-0-	-21516	-0-	290 3590	1 9	58521	2	Y	3264	3398	1	13	8	146
11	75210	X	56061	-0-	-19149	-0-	216 2883	1 9	52962	2	Y	2621	2529	1	1	8	237
12	75051	X	55688	-0-	-19363	-0-	263 2699	1 9	52726	2	Y	2454	2576	1	7	8	108

TOTAL GAS PROD: 930,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,487

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

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	108200	X	108200	-0-	-0-	-0-	317 7476	1 9	100407	2	Y	6796	6902	1	2	8	192
02	90860	X	88511	-0-	-2349	-0-	280 5820	1 9	82411	2	Y	5291	5355	1	2	8	126
03	129580	X	84422	-0-	-45158	-0-	288 5299	1 9	78835	2	Y	4817	4722	1	31	8	190
04	125400	X	82169	-0-	-43231	-0-	291 5198	1 9	76680	2	Y	4725	4623	1	7	8	285
05	129580	X	78031	-0-	-51549	-0-	295 4706	1 9	73030	2	Y	4278	4353	1	4	8	206
06	104700	X	69358	-0-	-35342	-0-	279 4170	1 9	64909	2	Y	3791	3776	1	2	8	219
07	DLQ G-10		33280	-0-	33280	33280	187 1967	1 9	31126	2	Y	1788	1948	1	1	8	58
08	77721	X	44441	-0-	-33280	-0-	222 2863	1 9	41356	2	Y	2603	2468	1	2	8	191
09	61076	X	61076	-0-	-0-	-0-	270 3447	1 9	57359	2	Y	3134	3022	1	24	8	279
10	78027	X	58328	-0-	-19699	-0-	271 3348	1 9	54709	2	Y	3044	3181	1	12	8	130
11	69360	X	53883	-0-	-15477	-0-	213 3018	1 9	50652	2	Y	2744	2634	1			240
12	63116	X	52589	-0-	-10527	-0-	253 2767	1 9	49569	2	Y	2515	2643	1	8	8	104

TOTAL GAS PROD: 814,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,526

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86299	X	86299	-0-		-0-		-0-		250	1	80221	2	Y	5298	5382	1	1	8	149
										5828	9									
02	107744	X	70845	-0-		-36899		-0-		223	1	66046	2	Y	4160	4210	1	1	8	98
										4576	9									
03	119288	X	72709	-0-		-46579		-0-		249	1	67836	2	Y	4204	4109	1	26	8	167
										4624	9									
04	115440	X	67749	-0-		-47691		-0-		239	1	63341	2	Y	3790	3721	1	5	8	231
										4169	9									
05	94736	X	64722	-0-		-30014		-0-		243	1	60670	2	Y	3463	3521	1	4	8	169
										3809	9									
06	83520	X	61560	-0-		-21960		-0-		244	1	57799	2	Y	3197	3179	1	1	8	186
										3517	9									
07	DLQ G-10		29206	-0-		29206		29206		162	1	27391	2	Y	1503	1637	1	1	8	51
										1653	9									
08	68525	X	39319	-0-		-29206		-0-		191	1	36825	2	Y	2094	1988	1	1	8	156
										2303	9									
09	54109	X	54109	-0-		-0-		-0-		241	1	50726	2	Y	2856	2736	1	21	8	255
										3142	9									
10	64728	X	53569	-0-		-11159		-0-		247	1	50305	2	Y	2743	2868	1	11	8	119
										3017	9									
11	61560	X	48563	-0-		-12997		-0-		194	1	45584	2	Y	2532	2428	1			223
										2785	9									
12	55924	X	55896	-0-		-28		-0-		280	1	52163	2	Y	3139	3223	1	10	8	129
										3453	9									

TOTAL GAS PROD: 704,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,979

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27282	X	27282	-0-		-0-		-0-		399	1	21660	2	N	4722	4700	0	8	8	26
										29	4	5194	9							
02	22404	X	22404	-0-		-0-		-0-		364	1	18506	2	N	3213	3215	0	13	8	11
										3534	9									
03	22897	X	22897	-0-		-0-		-0-		397	1	19068	2	N	3110	3104	0	9	8	8
										11	4	3421	9							
04	20203	X	20203	-0-		-0-		-0-		366	1	16542	2	N	2963	2960	0	7	8	4
										36	4	3259	9							
05	16752	X	16752	-0-		-0-		-0-		305	1	13885	2	N	2294	1863	0	426	1	-0-
										39	4	2523	9			9	8			
06	18812	X	18812	-0-		-0-		-0-		378	1	15346	2	N	2794	2784	0	9	8	1
										15	4	3073	9							
07	18023	X	18023	-0-		-0-		-0-		414	1	14753	2	N	2592	2587	0	5	8	1
										5	4	2851	9							
08	16668	X	16668	-0-		-0-		-0-		422	1	13754	2	N	2265	2262	0	2	8	2
										2492	9									
09	15270	X	15270	-0-		-0-		-0-		471	1	12322	2	N	2232	2230	0	3	1	-0-
										22	4	2455	9			1	8			
10	15655	X	11842	-0-		-3813		-0-		420	1	9277	2	N	1931	1845	0	69	1	16
										21	4	2124	9			1	8			
11	15150	X	13072	-0-		-2078		-0-		477	1	10180	2	N	2181	2187	0	1	8	9
										16	4	2399	9							
12	15655	X	12645	-0-		-3010		-0-		494	1	9856	2	N	2071	2070	0	3	8	7
										17	4	2278	9							

TOTAL GAS PROD: 215,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,368

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	73315	X	73315	-0-	-0-	-0-	392	1	63279	2	N	8718	8681	0	16	8	51
							54	4	9590	9							
02	57250	X	57250	-0-	-0-	-0-	321	1	50184	2	N	6132	6133	0	23	8	27
							6745	9									
03	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	352	1	50493	2	N	5722	5712	0	15	8	22
							21	4	6294	9							
04	52728	X	52728	-0-	-0-	-0-	316	1	46805	2	N	5042	5038	0	11	8	15
							61	4	5546	9							
05	46400	X	46400	-0-	-0-	-0-	528	1	41585	2	N	3838	3119	0	712	1	8
							65	4	4222	9			14	8			
06	38568	X	38568	-0-	-0-	-0-	498	1	34444	2	N	3280	3272	0	11	8	5
							18	4	3608	9							
07	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	533	1	33571	2	N	3054	3048	0	6	8	5
							5	4	3359	9							
08	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	452	1	19816	2	N	1827	1827	0	1	8	4
							2010	9									
09	15570	X	369	-0-	-15201	-0-	220	1	18	2	N	118	122	0			-0-
							1	4	130	9							
10	16089	X	306	-0-	-15783	-0-	292	1	2	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									
11	15570	X	743	-0-	-14827	-0-	186	1	487	2	N	63	62	0			1
							1	4	69	9							
12	16089	X	2689	-0-	-13400	-0-	182	1	949	2	N	1405	1394	0	1	8	11
							12	4	1546	9							

TOTAL GAS PROD: 389,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,210

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	131564	X	68094	-0-	-63470	-0-	408	1	55537	2	N	10983	10933	0	21	8	58
							68	4	12081	9							
02	118832	X	54212	-0-	-64620	-0-	330	1	45688	2	N	7449	7453	0	29	8	25
							8194	9									
03	131564	X	48211	-0-	-83353	-0-	310	1	41700	2	N	5618	5615	0	14	8	14
							21	4	6180	9							
04	111630	X	37137	-0-	-74493	-0-	246	1	31014	2	N	5285	5280	0	11	8	8
							63	4	5814	9							
05	68820	X	40145	-0-	-28675	-0-	473	1	34149	2	N	4945	4015	0	917	1	3
							83	4	5440	9			18	8			
06	65910	X	35394	-0-	-30516	-0-	463	1	30332	2	N	4160	4149	0	14	8	-0-
							23	4	4576	9							
07	60016	X	33339	-0-	-26677	-0-	485	1	28349	2	N	4089	4080	0	7	8	2
							7	4	4498	9							
08	48205	X	19471	-0-	-28734	-0-	388	1	16468	2	N	2377	2377	0	2	8	-0-
							2615	9									
09	38850	X	324	-0-	-38526	-0-	153	1	21	2	N	135	135	0			-0-
							1	4	149	9							
10	40145	X	223	-0-	-39922	-0-	221	1	2	9	N	2	2	0			-0-
11	35400	X	3096	-0-	-32304	-0-	275	1	1037	2	N	1611	1597	0	1	8	13
							12	4	1772	9							
12	33325	X	3506	-0-	-29819	-0-	258	1	1402	2	N	1665	1663	0	2	8	13
							14	4	1832	9							

TOTAL GAS PROD: 343,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,319

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69852	X	69852	-0-	-0-	-0-	422	1	56760	2	N	11454	11404	0	21	8	64
							71	4	12599	9							
02	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	329	1	43161	2	N	7863	7867	0	30	8	30
							1	4	8649	9							
03	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	284	1	38461	2	N	4992	4996	0	13	8	13
							18	4	5491	9							
04	38256	X	38256	-0-	-0-	-0-	237	1	33379	2	N	4173	4171	0	9	8	6
							50	4	4590	9							
05	32209	X	32209	-0-	-0-	-0-	392	1	27877	2	N	3528	2865	0	655	1	-0-
							59	4	3881	9			14	8			
06	29097	X	29097	-0-	-0-	-0-	397	1	24460	2	N	3835	3823	0	12	8	-0-
							21	4	4219	9							
07	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	378	1	20989	2	N	2711	2706	0	5	8	-0-
							5	4	2982	9							
08	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	314	1	12186	2	N	1758	1757	0	1	8	-0-
							1934	9									
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	144	1	67	2	N	431	431	0			-0-
							4	4	474	9							
10	261	X	261	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	71	68	0	3	1	-0-
							78	9									
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	321	1	3201	2	N	1109	1101	0	1	8	7
							8	4	1220	9							
*12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	510	1	7184	2	N	3085	3070	0	4	8	18
							25	4	3394	9							

TOTAL GAS PROD: 321,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,010

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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130727	X	77614	-0-	-53113	-0-	415	1	71476	2	N	5203	5259	1	41	8	111
							5723	9									
02	118076	X	63171	-0-	-54905	-0-	402	1	58685	2	N	3713	3649	1	22	8	153
							4084	9									
03	130727	X	61882	-0-	-68845	-0-	436	1	56983	2	N	4057	3982	1	44	8	184
							4463	9									
04	86040	X	57400	-0-	-28640	-0-	576	1	51898	2	N	4478	4441	1	10	8	211
							4926	9									
05	81344	X	53088	-0-	-28256	-0-	787	1	48601	2	N	3364	3475	1	3	8	97
							3700	9									
06	75120	X	47736	-0-	-27384	-0-	782	1	42916	2	N	3671	3516	1	4	8	248
							4038	9									
07	69936	X	46737	-0-	-23199	-0-	863	1	42033	2	N	3492	3577	1	2	8	161
							3841	9									
08	61876	X	29464	-0-	-32412	-0-	268	1	27702	2	N	1358	1454	1	3	8	62
							1494	9									
09	57390	X	43337	-0-	-14053	-0-	825	1	40366	2	N	1951	1844	1	7	8	162
							2146	9									
10	53103	X	44746	-0-	-8357	-0-	941	1	41351	2	N	2231	2138	1	6	8	249
							2454	9									
11	47730	X	38989	-0-	-8741	-0-	1025	1	35744	2	N	2018	2093	1	1	8	173
							2220	9									
12	46748	X	38184	-0-	-8564	-0-	608	1	35321	2	N	2050	2105	1	1	8	117
							2255	9									

TOTAL GAS PROD: 602,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,586

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121210	X	100400	-0-	-20810	-0-	527 9125	1 9	90748	2	N	8295	8369	1	65	8	177
02	109480	X	88673	-0-	-20807	-0-	545 8594	1 9	79534	2	N	7813	7625	1	43	8	322
03	121210	X	85895	-0-	-35315	-0-	600 6813	1 9	78482	2	N	6194	6161	1	68	8	287
04	117300	X	75844	-0-	-41456	-0-	772 5455	1 9	69617	2	N	4959	4996	1	12	8	238
05	107756	X	71511	-0-	-36245	-0-	1054 5415	1 9	65042	2	N	4923	5016	1	6	8	139
06	97170	X	62568	-0-	-34602	-0-	1038 4576	1 9	56954	2	N	4160	4012	1	5	8	282
07	98177	X	60374	-0-	-37803	-0-	1128 4253	1 9	54993	2	N	3866	3967	1	2	8	179
08	85901	X	48650	-0-	-37251	-0-	437 2941	1 9	45272	2	N	2674	2729	1	5	8	119
09	75840	X	47696	-0-	-28144	-0-	885 3455	1 9	43356	2	N	3141	2987	1	10	8	263
10	71517	X	47253	-0-	-24264	-0-	976 3401	1 9	42876	2	N	3092	2996	1	10	8	349
11	62580	X	41509	-0-	-21071	-0-	1078 2873	1 9	37558	2	N	2612	2734	1	1	8	226
12	60388	X	42892	-0-	-17496	-0-	688 2196	1 9	40008	2	N	1996	2103	1	1	8	118

TOTAL GAS PROD: 773,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,725

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97057	X	97057	-0-	-0-	-0-	518 7373	1 9	89166	2	N	6703	6781	1	51	8	145
02	81746	X	81746	-0-	-0-	-0-	521 5268	1 9	75957	2	N	4789	4707	1	28	8	199
03	86986	X	83494	-0-	-3492	-0-	592 5409	1 9	77493	2	N	4917	4837	1	53	8	226
04	84180	X	72628	-0-	-11552	-0-	748 4569	1 9	67311	2	N	4154	4170	1	10	8	200
05	86986	X	61885	-0-	-25101	-0-	923 3913	1 9	57049	2	N	3557	3651	1	4	8	102
06	84180	X	63952	-0-	-20228	-0-	1076 3795	1 9	59081	2	N	3450	3313	1	4	8	235
07	86986	X	72719	-0-	-14267	-0-	1390 3650	1 9	67679	2	N	3318	3397	1	2	8	154
08	83483	X	60468	-0-	-23015	-0-	554 2602	1 9	57312	2	N	2365	2409	1	4	8	106
09	72630	X	59181	-0-	-13449	-0-	1122 3133	1 9	54926	2	N	2848	2705	1	10	8	239
10	72726	X	57388	-0-	-15338	-0-	1206 3216	1 9	52966	2	N	2924	2823	1	8	8	332
11	70380	X	51336	-0-	-19044	-0-	1356 2698	1 9	47282	2	N	2453	2567	1	1	8	217
12	72726	X	51565	-0-	-21161	-0-	825 2775	1 9	47965	2	N	2523	2588	1	1	8	151

TOTAL GAS PROD: 813,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,001

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127435	X	127435	-0-	-0-	-0-	1091 11945	1 9	114399	2	N	10859	10894	1	72	8	156
02	101660	X	101660	-0-	-0-	-0-	1403 8573	1 9	91684	2	N	7794	7811	1	36	8	103
03	105648	X	99046	-0-	-6602	-0-	1238 8246	1 9	89562	2	N	7496	7367	1	73	8	159
04	102240	X	88867	-0-	-13373	-0-	1375 6978	1 9	80514	2	N	6344	6406	1	14	8	83
05	105648	X	84469	-0-	-21179	-0-	1714 6092	1 9	76663	2	N	5538	5455	1	1	8	165
06	102240	X	73101	-0-	-29139	-0-	1457 5192	1 9	66452	2	N	4720	4673	1	4	8	208
07	105648	X	66178	-0-	-39470	-0-	1849 4530	1 9	59799	2	N	4118	4152	1	2	8	172
08	99045	X	51353	-0-	-47692	-0-	1371 2925	1 9	47057	2	N	2659	2692	1	4	8	135
09	88860	X	51022	-0-	-37838	-0-	1350 3153	1 9	46519	2	N	2866	2723	1	12	8	266
10	84475	X	51723	-0-	-32752	-0-	1381 3772	1 9	46570	2	N	3429	3515	1	6	8	174
11	73110	X	46623	-0-	-26487	-0-	1397 3216	1 9	42010	2	N	2924	2896	1			202
12	66185	X	48145	-0-	-18040	-0-	1453 3271	1 9	43421	2	N	2974	3018	1	4	8	154

TOTAL GAS PROD: 889,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,721

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	88789	-0-	-11465	-0-	755 8886	1 9	79148	2	N	8078	8090	1	52	8	118
02	90552	X	72122	-0-	-18430	-0-	983 6897	1 9	64242	2	N	6270	6273	1	28	8	87
03	100254	X	71983	-0-	-28271	-0-	891 6555	1 9	64537	2	N	5959	5856	1	59	8	131
04	97020	X	61089	-0-	-35931	-0-	933 5458	1 9	54698	2	N	4962	5013	1	12	8	68
05	100254	X	62767	-0-	-37487	-0-	1255 5225	1 9	56287	2	N	4750	4672	1	1	8	145
06	85920	X	55528	-0-	-30392	-0-	1096 4388	1 9	50044	2	N	3989	3950	1	3	8	181
07	79856	X	49378	-0-	-30478	-0-	1358 3951	1 9	44069	2	N	3592	3618	1	1	8	154
08	71982	X	42547	-0-	-29435	-0-	1125 2691	1 9	38731	2	N	2446	2466	1	4	8	130
09	61080	X	41536	-0-	-19544	-0-	1082 3044	1 9	37410	2	N	2767	2623	1	10	8	264
10	62775	X	41903	-0-	-20872	-0-	1107 3388	1 9	37408	2	N	3080	3173	1	5	8	166
11	55530	X	36911	-0-	-18619	-0-	1082 3139	1 9	32690	2	N	2854	2815	1			205
12	49383	X	35872	-0-	-13511	-0-	1058 3055	1 9	31759	2	N	2777	2825	1	3	8	154

TOTAL GAS PROD: 660,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,524

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138570	X	108009	-0-	-30561	-0-	910	1	95418	2	N	10619	10628	1	69	8	148
							11681	9									
02	125160	X	86770	-0-	-38390	-0-	1169	1	76437	2	N	8331	8333	1	40	8	106
							9164	9									
03	138570	X	86498	-0-	-52072	-0-	1054	1	76392	2	N	8229	8085	1	80	8	170
							9052	9									
04	134100	X	80189	-0-	-53911	-0-	1208	1	70900	2	N	7346	7407	1	17	8	92
							8081	9									
05	119753	X	78076	-0-	-41677	-0-	1531	1	68957	2	N	6898	6787	1	3	8	200
							7588	9									
06	104520	X	70990	-0-	-33530	-0-	1375	1	62962	2	N	6048	5980	1	7	8	261
							6653	9									
07	96069	X	72012	-0-	-24057	-0-	1945	1	63399	2	N	6062	6075	1	3	8	245
							6668	9									
08	86490	X	53619	-0-	-32871	-0-	1364	1	47411	2	N	4404	4425	1	7	8	217
							4844	9									
09	80190	X	56345	-0-	-23845	-0-	1422	1	49426	2	N	4997	4736	1	19	8	459
							5497	9									
10	78089	X	60270	-0-	-17819	-0-	1564	1	53021	2	N	5168	5356	1	10	8	261
							5685	9									
11	70980	X	54313	-0-	-16667	-0-	1565	1	47428	2	N	4836	4768	1			329
							5320	9									
12	72013	X	54177	-0-	-17836	-0-	1571	1	47323	2	N	4803	4879	1	6	8	247
							5283	9									

TOTAL GAS PROD: 861,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,741

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55968	X	55968	-0-	-0-	-0-	379	1	43591	2	Y	10846	10793	0	21	8	62
							67	4	11931	9							
02	49405	X	49405	-0-	-0-	-0-	339	1	39289	2	Y	8887	8878	0	33	8	38
							1	4	9776	9							
03	49371	X	49371	-0-	-0-	-0-	360	1	39329	2	Y	8773	8757	0	22	8	32
							32	4	9650	9							
04	45975	X	45975	-0-	-0-	-0-	284	1	36686	2	Y	8098	8090	0	18	8	22
							97	4	8908	9							
05	43393	X	43393	-0-	-0-	-0-	277	1	35245	2	Y	7047	5724	0	1307	1	13
							119	4	7752	9			25	8			
06	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	283	1	34478	2	Y	6304	6286	0	20	8	11
							35	4	6934	9							
07	41074	X	41074	-0-	-0-	-0-	284	1	34099	2	Y	6073	6061	0	12	8	11
							11	4	6680	9							
08	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	267	1	33450	2	Y	5881	5872	0	3	8	17
							6469	9									
09	35583	X	35583	-0-	-0-	-0-	247	1	29469	2	Y	5287	5280	0	6	1	15
							51	4	5816	9			3	8			
10	35362	X	35362	-0-	-0-	-0-	250	1	29669	2	Y	4902	4682	0	176	1	56
							51	4	5392	9			3	8			
11	25174	X	25174	-0-	-0-	-0-	222	1	20941	2	Y	3622	3649	0	2	8	27
							27	4	3984	9							
*12	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	194	1	13125	2	Y	2668	2676	0	3	8	16
							21	4	2935	9							

TOTAL GAS PROD: 479,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,388

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44113	X	42133	-0-	-1980	-0-	131	1	34515	2	N	6768	6740	0	12	8	39
							42	4	7445	9							
02	42479	X	42479	-0-	-0-	-0-	116	1	36104	2	N	5690	5684	0	22	8	23
							6259	9									
03	44921	X	44921	-0-	-0-	-0-	121	1	38600	2	N	5617	5606	0	14	8	20
							21	4	6179	9							
04	42690	X	41297	-0-	-1393	-0-	66	1	36054	2	N	4655	4653	0	10	8	12
							56	4	5121	9							
05	34890	X	34890	-0-	-0-	-0-	49	1	30781	2	N	3635	2955	0	675	1	3
							61	4	3999	9			14	8			
06	42690	X	28502	-0-	-14188	-0-	46	1	25058	2	N	3074	3066	0	10	8	1
							17	4	3381	9							
07	44113	X	25357	-0-	-18756	-0-	45	1	22286	2	N	2746	2741	0	5	8	1
							5	4	3021	9							
08	44113	X	14156	-0-	-29957	-0-	21	1	12365	2	N	1609	1609	0	1	8	-0-
							1770	9									
09	41310	X	5825	-0-	-35485	-0-	7	1	5098	2	N	649	648	0	1	1	-0-
							6	4	714	9							
10	34875	X	16451	-0-	-18424	-0-	17	1	14384	2	N	1846	1758	0	66	1	21
							19	4	2031	9			1	8			
11	28500	X	18398	-0-	-10102	-0-	8	1	16781	2	N	1453	1463	0	1	8	10
							11	4	1598	9							
12	25358	X	14873	-0-	-10485	-0-	481	1	12673	2	N	1551	1550	0	1	8	10
							13	4	1706	9							

TOTAL GAS PROD: 329,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,293

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71402	X	71402	-0-	-0-	-0-	454	1	57764	2	Y	11918	11861	0	22	8	64
							74	4	13110	9							
02	59240	X	59240	-0-	-0-	-0-	374	1	49187	2	Y	8798	8797	0	33	8	32
							1	4	9678	9							
03	59984	X	59984	-0-	-0-	-0-	411	1	49554	2	Y	9078	9058	0	23	8	29
							33	4	9986	9							
04	51675	X	51675	-0-	-0-	-0-	306	1	43226	2	Y	7323	7320	0	15	8	17
							88	4	8055	9							
05	49001	X	49001	-0-	-0-	-0-	299	1	41733	2	Y	6239	5069	0	1157	1	7
							106	4	6863	9			23	8			
06	44237	X	44237	-0-	-0-	-0-	284	1	37984	2	Y	5399	5385	0	16	8	5
							30	4	5939	9							
07	41846	X	41846	-0-	-0-	-0-	277	1	36010	2	Y	5045	5036	0	9	8	5
							9	4	5550	9							
08	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	253	1	33515	2	Y	4796	4790	0	2	8	9
							5276	9									
09	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	225	1	28506	2	Y	4194	4192	0	5	1	3
							41	4	4613	9			3	8			
10	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	228	1	27966	2	Y	3929	3753	0	141	1	35
							40	4	4322	9			3	8			
11	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	222	1	21334	2	Y	3046	3066	0	2	8	13
							22	4	3351	9							
12	23064	X	7730	-0-	-15334	-0-	117	1	7460	2	Y	138	151	0			-0-
							1	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 515,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,903

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90160	X	90160	-0-	-0-	-0-	266	1	74765	2	N	13676	13619	0	25	8	80
							85	4	15044	9							
02	67432	X	67432	-0-	-0-	-0-	187	1	57056	2	N	9262	9267	0	35	8	40
							1	4	10188	9							
03	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	179	1	52476	2	N	8321	8309	0	21	8	31
							31	4	9153	9							
04	56390	X	56390	-0-	-0-	-0-	98	1	48611	2	N	6907	6903	0	14	8	21
							83	4	7598	9							
05	50583	X	50583	-0-	-0-	-0-	77	1	44099	2	N	5736	4661	0	1065	1	11
							97	4	6310	9			20	8			
06	46770	X	43578	-0-	-3192	-0-	74	1	38059	2	N	4925	4912	0	15	8	9
							27	4	5418	9							
07	48329	X	41158	-0-	-7171	-0-	76	1	35941	2	N	4666	4657	0	8	8	10
							8	4	5133	9							
08	48329	X	38018	-0-	-10311	-0-	53	1	33509	2	N	4051	4047	0	2	8	12
							4456	9									
09	46770	X	26675	-0-	-20095	-0-	36	1	22986	2	N	3292	3291	0	4	1	7
							32	4	3621	9			2	8			
10	48329	X	26058	-0-	-22271	-0-	30	1	22335	2	N	3325	3176	0	119	1	35
							35	4	3658	9			2	8			
11	43590	X	19316	-0-	-24274	-0-	10	1	17378	2	N	1742	1766	0	1	8	10
							12	4	1916	9							
12	41168	X	25534	-0-	-15634	-0-	649	1	21100	2	N	3415	3403	0	4	8	18
							28	4	3757	9							

TOTAL GAS PROD: 546,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,318

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57398	X	57398	-0-	-0-	-0-	590	1	47820	2	N	8125	8088	0	14	8	47
							50	4	8938	9							
02	50179	X	50179	-0-	-0-	-0-	510	1	43311	2	N	5780	5782	0	22	8	23
							6358	9									
03	50154	X	50154	-0-	-0-	-0-	544	1	43676	2	N	5376	5368	0	14	8	17
							20	4	5914	9							
04	42314	X	42314	-0-	-0-	-0-	482	1	36771	2	N	4551	4548	0	10	8	10
							55	4	5006	9							
05	40012	X	40012	-0-	-0-	-0-	530	1	35071	2	N	3949	3208	0	733	1	4
							67	4	4344	9			14	8			
06	33565	X	33565	-0-	-0-	-0-	509	1	28809	2	N	3842	3831	0	12	8	3
							21	4	4226	9							
07	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	473	1	25358	2	N	3098	3094	0	6	8	1
							5	4	3408	9							
08	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	291	1	14535	2	N	1797	1797	0	1	8	-0-
							1977	9									
09	35239	X	35239	-0-	-0-	-0-	641	1	30517	2	N	3677	3665	0	4	1	6
							36	4	4045	9			2	8			
10	55193	X	55193	-0-	-0-	-0-	865	1	50542	2	N	3410	3257	0	122	1	35
							35	4	3751	9			2	8			
11	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	506	1	23766	2	N	3118	3133	0	2	8	18
							23	4	3430	9							
*12	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	900	1	23732	2	N	3014	3015	0	4	8	13
							24	4	3315	9							

TOTAL GAS PROD: 465,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,737

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64765	X	64765	-0-	-0-	-0-	698	1	49850	2	N	12852	12787	0	24	8	75
							80	4	14137	9							
02	57007	X	57007	-0-	-0-	-0-	610	1	44464	2	N	10847	10836	0	40	8	46
							1	4	11932	9							
03	50528	X	50528	-0-	-0-	-0-	567	1	41949	2	N	7259	7262	0	18	8	25
							27	4	7985	9							
04	43231	X	43231	-0-	-0-	-0-	495	1	36240	2	N	5842	5840	0	12	8	15
							70	4	6426	9							
05	30190	X	30190	-0-	-0-	-0-	426	1	25300	2	N	3997	3250	0	742	1	6
							67	4	4397	9			14	8			
06	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	347	1	19514	2	N	2288	2285	0	7	8	2
							13	4	2517	9							
07	39031	X	39031	-0-	-0-	-0-	586	1	33183	2	N	4776	4760	0	8	8	10
							8	4	5254	9							
08	22185	X	22185	-0-	-0-	-0-	362	1	18864	2	N	2690	2691	0	2	8	7
							2959	9									
09	29696	X	29696	-0-	-0-	-0-	554	1	25086	2	N	3655	3646	0	4	1	10
							35	4	4021	9			2	8			
10	48400	X	48400	-0-	-0-	-0-	757	1	44092	2	N	3198	3055	0	115	1	36
							33	4	3518	9			2	8			
11	15210	X	12921	-0-	-2289	-0-	280	1	9863	2	N	2509	2525	0	2	8	18
							18	4	2760	9							
12	15717	X	8095	-0-	-7622	-0-	325	1	6044	2	N	1558	1566	0	1	8	9
							12	4	1714	9							

TOTAL GAS PROD: 428,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,471

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62558	X	47421	-0-	-15137	-0-	657	1	36828	2	N	8982	8936	0	17	8	53
							56	4	9880	9							
02	56504	X	39283	-0-	-17221	-0-	597	1	31126	2	N	6873	6870	0	25	8	31
							7560	9									
03	62558	X	38578	-0-	-23980	-0-	621	1	31384	2	N	5955	5947	0	15	8	24
							22	4	6551	9							
04	60540	X	34371	-0-	-26169	-0-	561	1	28014	2	N	5212	5208	0	11	8	17
							63	4	5733	9							
05	62558	X	29643	-0-	-32915	-0-	497	1	24546	2	N	4118	3347	0	765	1	8
							70	4	4530	9			15	8			
06	60540	X	32823	-0-	-27717	-0-	591	1	26956	2	N	4773	4756	0	15	8	10
							26	4	5250	9							
07	62558	X	30819	-0-	-31739	-0-	582	1	25354	2	N	4432	4424	0	8	8	10
							8	4	4875	9							
08	38564	X	27412	-0-	-11152	-0-	592	1	22665	2	N	3777	3773	0	2	8	12
							4155	9									
09	34380	X	26622	-0-	-7758	-0-	724	1	21618	2	N	3857	3851	0	4	1	11
							37	4	4243	9			3	8			
10	33914	X	26790	-0-	-7124	-0-	761	1	21858	2	N	3756	3587	0	135	1	42
							39	4	4132	9			3	8			
11	32820	X	21575	-0-	-11245	-0-	719	1	17660	2	N	2886	2907	0	2	8	19
							21	4	3175	9							
12	30814	X	20933	-0-	-9881	-0-	721	1	16895	2	N	2994	2994	0	4	8	15
							24	4	3293	9							

TOTAL GAS PROD: 376,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	170	1			152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	169	1			162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	163	1			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	178	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	177	1			139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	164	1			139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	178	1			78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151					229
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	182	1			180
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					39
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2018 - P/A 07/10/18

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-	-0-					Y	100	121	1			112
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	265	1			112
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	344	1			-0-
04	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	1598	3	290	9	Y	264	179	1			85
05	DLQ G-10		1929	-0-	1929	3817	1833	3	96	9	Y	87					172
06	DLQ G-10		874	-0-	874	4691	787	3	87	9	Y	79	10	1			241
07	5668	X	977	-0-	-4691	-0-	977	3			Y	-0-	222	1			19
08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	418	3	200	9	Y	182	199	1			2
09	1890	X	538	-0-	-1352	-0-	508	3	30	9	Y	27					29
10	1922	X	297	-0-	-1625	-0-	297	3			Y	-0-					29
*11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1455	3	300	9	Y	273	262	1			40
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	234	526	1			202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242					444
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	348	1			292
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	340	1			170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	174	1			172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234					406
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	354	1			264
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208	175	1			297
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	175	1			329
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	513	1			175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	179	1			97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					11
02	1736	N	312	-0-	-1424	-0-	187	2	125	9	N	114					125
03	899	N	319	-0-	-580	-0-	217	2	102	9	N	93					218
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1440	2	147	9	N	134					352
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	101	2	59	9	N	54	339	1			67
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	55	2	44	9	N	40					107
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	3	36	9	N	33					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1			-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: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 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	310	N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	N	10					260
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					265
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	984	2	23	9	N	21					286
04	270	N	39	-0-	-231	-0-	30	2	9	9	N	8					294
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					321
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	177	1			150
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	N	11					161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	837	N	329	-0-	-508	-0-	329	2			N	-0-					221
02	2016	N	195	-0-	-1821	-0-	187	2	8	9	N	7					228
03	1364	N	44	-0-	-1320	-0-	5	2	39	9	N	35					263
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	263	1			-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: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
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	1829	N	546	-0-	-1283	-0-	537	2	9	9	N	8					32
02	2576	X	1893	-0-	-683	-0-	1750	2	143	9	N	130					162
03	1829	X	1381	-0-	-448	-0-	1345	2	36	9	N	33					195
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	3					198
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	229	1	2392	3	Y	143	150	0			17
							157	9									
02	2436	N	2427	-0-	-9	-0-	219	1	2072	3	Y	124	131	0			10
							136	9									
03	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	242	1	2224	3	Y	142	132	0			20
							156	9									
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	238	1	2088	3	Y	133	145	0			8
							146	9									
*05	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	219	1	2138	3	Y	141	141	0			8
							155	9									
*06	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	146	1	2171	3	Y	121	117	0			12
							133	9									
*07	2542	N	2359	-0-	-183	-0-	129	1	2103	3	Y	115	109	0			18
							127	9									
*08	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	224	1	2124	3	Y	138	137	0			19
							152	9									
*09	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	205	1	2027	3	Y	128	137	0			10
							141	9									
*10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	229	1	2154	3	Y	123	115	0			18
							135	9									
*11	2430	N	2254	-0-	-176	-0-	207	1	1911	3	Y	124	131	0			11
							136	9									
12	2449	N	2187	-0-	-262	-0-	191	1	1858	3	Y	125	128	0			8
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 29,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144894	X	116993	-0-	-27901	-0-	1425	1	115568	2	N	-0-					-0-
02	121324	X	95141	-0-	-26183	-0-	322	1	94819	2	N	-0-					-0-
03	125643	X	101708	-0-	-23935	-0-	101708	2			N	-0-					-0-
04	114360	X	93811	-0-	-20549	-0-	1129	1	92682	2	N	-0-					-0-
05	116994	X	88424	-0-	-28570	-0-	564	1	87860	2	N	-0-					-0-
06	113220	X	26868	-0-	-86352	-0-	251	1	26617	2	N	-0-					-0-
07	105338	X	98739	-0-	-6599	-0-	1141	1	97598	2	N	-0-					-0-
08	101711	X	96236	-0-	-5475	-0-	1706	1	94530	2	N	-0-					-0-
09	93810	X	84664	-0-	-9146	-0-	1449	1	83215	2	N	-0-					-0-
10	98735	X	79536	-0-	-19199	-0-	1680	1	77856	2	N	-0-					-0-
11	95550	X	75497	-0-	-20053	-0-	1470	1	74027	2	N	-0-					-0-
12	98735	X	73018	-0-	-25717	-0-	1451	1	71567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030,635 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 #: 12H RRCID -> 282191 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	209002	X	114029	-0-	-94973	-0-	1388	1	112641	2	N	-0-					-0-
02	158788	X	95884	-0-	-62904	-0-	325	1	95559	2	N	-0-					-0-
03	135687	X	99069	-0-	-36618	-0-	99069	2			N	-0-					-0-
04	117060	X	87528	-0-	-29532	-0-	1054	1	86474	2	N	-0-					-0-
05	114018	X	86313	-0-	-27705	-0-	544	1	85769	2	N	-0-					-0-
06	110340	X	69139	-0-	-41201	-0-	639	1	68500	2	N	-0-					-0-
07	106144	X	79927	-0-	-26217	-0-	915	1	79012	2	N	-0-					-0-
08	99076	X	77272	-0-	-21804	-0-	1370	1	75902	2	N	-0-					-0-
09	87540	X	68528	-0-	-19012	-0-	1161	1	67367	2	N	-0-					-0-
10	86304	X	68551	-0-	-17753	-0-	1448	1	67103	2	N	-0-					-0-
11	77340	X	63779	-0-	-13561	-0-	1242	1	62537	2	N	-0-					-0-
12	79918	X	63588	-0-	-16330	-0-	1251	1	62337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 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	223262	X	108742	-0-	-114520	-0-	108675	2	67	9	N	61					113
02	94986	X	94986	-0-	-0-	-0-	1000	1	93949	2	N	34					147
							37	9									
03	182869	X	90409	-0-	-92460	-0-	1322	1	89034	2	N	48	20	1			175
							53	9									
04	131070	X	87469	-0-	-43601	-0-	1114	1	86321	2	N	31	154	1			52
							34	9									
05	122760	X	85509	-0-	-37251	-0-	85462	2	47	9	N	43					95
06	105240	X	40536	-0-	-64704	-0-	1298	1	39192	2	N	42					137
							46	9									
07	105152	X	-0-	-0-	-105152	-0-					N	-0-					137
08	90396	X	562	-0-	-89834	-0-	562	2			N	-0-	88	1			49
09	87480	X	1310	-0-	-86170	-0-	1014	2	296	5	N	-0-					49
10	85498	X	19903	-0-	-65595	-0-	995	1	11054	2	N	-0-					49
							7854	5									
11	40530	X	22107	-0-	-18423	-0-	937	1	13348	2	N	-0-					49
							7822	5									
*12	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	927	1	18939	2	N	-0-					49
							8358	5									

TOTAL GAS PROD: 579,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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	310744	X	125702	-0-	-185042	-0-	125616	2	86	9	Y	78	50	1			107
02	280672	X	100684	-0-	-179988	-0-	883	1	99733	2	Y	62	105	1			64
							68	9									
03	216225	X	103205	-0-	-113020	-0-	874	1	102274	2	Y	52	51	1			65
							57	9									
04	173550	X	95663	-0-	-77887	-0-	688	1	94917	2	Y	53	55	1			63
							58	9									
05	163618	X	93598	-0-	-70020	-0-	869	1	92684	2	Y	41	52	1			52
							45	9									
06	121650	X	85013	-0-	-36637	-0-	941	1	84029	2	Y	39	50	1			41
							43	9									
07	DLQ G-10		78364	-0-	78364	78364	113	1	78206	2	Y	41	17	1			65
							45	9									
08	DLQ G-10		51335	-0-	51335	129699	1134	1	50177	2	Y	22	64	1			23
							24	9									
09	168614	X	38915	-0-	-129699	-0-	611	1	38293	2	Y	10					33
							11	9									
10	93589	X	34486	-0-	-59103	-0-	271	1	34203	2	Y	11	26	1			18
							12	9									
11	85020	X	68409	-0-	-16611	-0-	604	1	67797	2	Y	7	9	1			16
							8	9									
12	78368	X	50579	-0-	-27789	-0-	465	1	50085	2	Y	26	22	1			20
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 925,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

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	317843	X	133213	-0-	-184630	-0-	133122	2	91	9	Y	83	50	1			150
02	287084	X	99466	-0-	-187618	-0-	872	1	98527	2	Y	61	110	1			101
							67	9									
03	234546	X	94150	-0-	-140396	-0-	798	1	93300	2	Y	47	50	1			98
							52	9									
04	185250	X	96803	-0-	-88447	-0-	696	1	96048	2	Y	54	51	1			101
							59	9									
05	164083	X	99472	-0-	-64611	-0-	923	1	98501	2	Y	44	52	1			93
							48	9									
06	128910	X	89176	-0-	-39734	-0-	987	1	88144	2	Y	41	53	1			81
							45	9									
07	DLQ G-10		81321	-0-	81321	81321	118	1	81156	2	Y	43	18	1			106
							47	9									
08	DLQ G-10		52474	-0-	52474	133795	1162	1	51288	2	Y	22	66	1			62
							24	9									
09	174316	X	40521	-0-	-133795	-0-	637	1	39873	2	Y	10					72
							11	9									
10	99479	X	53032	-0-	-46447	-0-	418	1	52595	2	Y	17	26	1			63
							19	9									
11	89190	X	68327	-0-	-20863	-0-	605	1	67714	2	Y	7	13	1			57
							8	9									
12	81313	X	60926	-0-	-20387	-0-	561	1	60331	2	Y	31	26	1			62
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 968,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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	330274	X	198804	-0-	-131470	-0-	198668	2	136	9	Y	124	64	1			160
02	298312	X	157560	-0-	-140752	-0-	1382	1	156071	2	Y	97	157	1			100
							107	9									
03	234050	X	140198	-0-	-93852	-0-	1187	1	138934	2	Y	70	79	1			91
							77	9									
04	201510	X	135669	-0-	-65841	-0-	974	1	134612	2	Y	75	77	1			89
							83	9									
05	208227	X	125904	-0-	-82323	-0-	1168	1	124675	2	Y	55	73	1			71
							61	9									
06	192390	X	113463	-0-	-78927	-0-	1255	1	112151	2	Y	52	68	1			55
							57	9									
07	DLQ G-10		114700	-0-	114700	114700	166	1	114468	2	Y	60	23	1			92
							66	9									
08	DLQ G-10		67604	-0-	67604	182304	467	1	67105	2	Y	29	90	1			31
							32	9									
09	245448	X	63144	-0-	-182304	-0-	989	1	62137	2	Y	16					47
							18	9									
10	125891	X	87820	-0-	-38071	-0-	689	1	87100	2	Y	28	37	1			38
							31	9									
11	113460	X	87180	-0-	-26280	-0-	768	1	86402	2	Y	9	20	1			27
							10	9									
12	114700	X	77497	-0-	-37203	-0-	710	1	76744	2	Y	39	36	1			30
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 1,369,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 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	245396	X	118318	-0-	-127078	-0-	118233	2	85	9	N	77					135
02	221648	X	97413	-0-	-124235	-0-	1025	1	96335	2	N	48					183
							53	9									
03	187178	X	97791	-0-	-89387	-0-	1430	1	96321	2	N	36	169	1			50
							40	9									
04	143220	X	91433	-0-	-51787	-0-	1164	1	90226	2	N	39	41	1			48
							43	9									
05	138322	X	89311	-0-	-49011	-0-	89259	2	52	9	N	47					95
06	114510	X	42152	-0-	-72358	-0-	1350	1	40777	2	N	23					118
							25	9									
07	107849	X	-0-	-0-	-107849	-0-					N	-0-					118
08	97805	X	1608	-0-	-96197	-0-	1605	2	3	9	N	3	105	1			16
09	91440	X	1470	-0-	-89970	-0-	1375	2	95	5	N	-0-					16
10	89311	X	19990	-0-	-69321	-0-	1075	1	12105	2	N	2					18
							6808	5	2	9							
11	42150	X	18612	-0-	-23538	-0-	766	1	10817	2	N	-0-					18
							7029	5									
*12	31958	X	31958	-0-	-0-	-0-	1153	1	22072	2	N	-0-					18
							8733	5									

TOTAL GAS PROD: 610,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 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	0		70919	-0-	70919	70919	70919	2			N	-0-					-0-
02	0		209775	-0-	209775	280694	209752	2	23	9	N	21	20	1			1
03	490465	X	209771	-0-	-280694	-0-	209701	2	70	9	N	64	65	1			-0-
04	269040	X	162927	-0-	-106113	-0-	5368	1	157502	2	N	52	38	1			14
							57	9									
05	278008	X	133378	-0-	-144630	-0-	2623	1	130755	2	N	-0-					14
06	269040	X	115427	-0-	-153613	-0-	2859	1	112568	2	N	-0-					14
07	278008	X	104852	-0-	-173156	-0-	3192	1	101660	2	N	-0-					14
08	209777	X	93417	-0-	-116360	-0-	3760	1	89657	2	N	-0-					14
09	162930	X	81047	-0-	-81883	-0-	3342	1	77705	2	N	-0-					14
10	133393	X	74115	-0-	-59278	-0-	4615	1	69500	2	N	-0-					14
*11	115440	X	67007	-0-	-48433	-0-	2223	1	64784	2	N	-0-					14
12	104842	X	62259	-0-	-42583	-0-	1742	1	60517	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,384,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 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	0		117403	-0-	117403	117403	117403	2			N	-0-					-0-
02	0		266107	-0-	266107	383510	266078	2	29	9	N	26	25	1			1
03	566000	X	182490	-0-	-383510	-0-	182429	2	61	9	N	55	56	1			-0-
04	320730	X	199216	-0-	-121514	-0-	6564	1	192582	2	N	64	46	1			18
							70	9									
05	331421	X	173368	-0-	-158053	-0-	3409	1	169959	2	N	-0-					18
06	320730	X	150689	-0-	-170041	-0-	3729	1	146960	2	N	-0-					18
07	331421	X	138094	-0-	-193327	-0-	4204	1	133890	2	N	-0-					18
08	205871	X	121831	-0-	-84040	-0-	4903	1	116928	2	N	-0-					18
09	199230	X	101915	-0-	-97315	-0-	4203	1	97712	2	N	-0-					18
10	173383	X	94807	-0-	-78576	-0-	5903	1	88904	2	N	-0-					18
*11	150690	X	88970	-0-	-61720	-0-	2952	1	86018	2	N	-0-					18
12	138105	X	86453	-0-	-51652	-0-	2426	1	84027	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,721,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 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	0		65252	-0-	65252	65252	65252	2			N	-0-					-0-
02	0		155171	-0-	155171	220423	155153	2	18	9	N	16	15	1			1
03	356925	X	136502	-0-	-220423	-0-	136457	2	45	9	N	41	42	1			-0-
04	195840	X	100805	-0-	-95035	-0-	3321	1	97449	2	N	32	23	1			9
							35	9									
05	202368	X	80505	-0-	-121863	-0-	1583	1	78922	2	N	-0-					9
06	195840	X	67461	-0-	-128379	-0-	1671	1	65790	2	N	-0-					9
07	202368	X	61614	-0-	-140754	-0-	1876	1	59738	2	N	-0-					9
08	136493	X	54988	-0-	-81505	-0-	2213	1	52775	2	N	-0-					9
09	100800	X	48305	-0-	-52495	-0-	1992	1	46313	2	N	-0-					9
10	80507	X	44980	-0-	-35527	-0-	2801	1	42179	2	N	-0-					9
*11	67470	X	40368	-0-	-27102	-0-	1339	1	39029	2	N	-0-					9
12	61628	X	37067	-0-	-24561	-0-	1038	1	36029	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 893,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 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
05	0		28652	-0-	28652	28652	37	1	28615	2	N	-0-			-0-
06	0		301596	-0-	301596	330248	283	1	301313	2	N	-0-			-0-
07	652630	X	322382	-0-	-330248	-0-	280	1	322102	2	N	-0-			-0-
08	372930	X	270985	-0-	-101945	-0-	469	1	270516	2	N	-0-			-0-
09	360900	X	247165	-0-	-113735	-0-	247165	2			N	-0-			-0-
10	372930	X	225986	-0-	-146944	-0-	939	1	225047	2	N	-0-			-0-
11	360900	X	204064	-0-	-156836	-0-	346	1	203718	2	N	-0-			-0-
12	322369	X	187342	-0-	-135027	-0-	224	1	187118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 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
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		42796	-0-	42796	42796	55	1	42741	2	N	-0-			-0-
06	0		361885	-0-	361885	404681	339	1	361546	2	N	-0-			-0-
07	765113	X	360432	-0-	-404681	-0-	313	1	360119	2	N	-0-			-0-
08	416175	X	324570	-0-	-91605	-0-	562	1	324008	2	N	-0-			-0-
09	402750	X	282598	-0-	-120152	-0-	282598	2			N	-0-			-0-
10	416175	X	268443	-0-	-147732	-0-	1115	1	267328	2	N	-0-			-0-
11	402750	X	246573	-0-	-156177	-0-	418	1	246155	2	N	-0-			-0-
12	360437	X	244343	-0-	-116094	-0-	292	1	244051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 05/03/2018 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
05	0		66943	-0-	66943	66943	85	1	66858	2	N	-0-			-0-
06	0		310046	-0-	310046	376989	291	1	309755	2	N	-0-			-0-
07	676776	X	299787	-0-	-376989	-0-	260	1	299527	2	N	-0-			-0-
08	359011	X	256680	-0-	-102331	-0-	445	1	256235	2	N	-0-			-0-
09	347430	X	233255	-0-	-114175	-0-	233255	2			N	-0-			-0-
10	359011	X	210024	-0-	-148987	-0-	872	1	209152	2	N	-0-			-0-
11	347430	X	178521	-0-	-168909	-0-	303	1	178218	2	N	-0-			-0-
12	299801	X	171911	-0-	-127890	-0-	206	1	171705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0		27166	-0-	27166	27166	35	1	27131	2	N	-0-			-0-
06	0		366020	-0-	366020	393186	343	1	365677	2	N	-0-			-0-
07	805118	X	411932	-0-	-393186	-0-	358	1	411574	2	N	-0-			-0-
08	437782	X	358890	-0-	-78892	-0-	622	1	358268	2	N	-0-			-0-
09	423660	X	328656	-0-	-95004	-0-	328656	2			N	-0-			-0-
10	437782	X	318764	-0-	-119018	-0-	1324	1	317440	2	N	-0-			-0-
11	423660	X	287533	-0-	-136127	-0-	488	1	287045	2	N	-0-			-0-
12	411928	X	299786	-0-	-112142	-0-	359	1	299427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398,747 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 07/30/2018 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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		118535	-0-	118535	118535	6345	1	112190	2	N	-0-					-0-
09	0		275784	-0-	275784	394319	275479	2	305	9	N	277	189	1			88
10	632915	X	238596	-0-	-394319	-0-	238365	2	231	9	N	210	183	1			115
11	304170	X	203287	-0-	-100883	-0-	203103	2	184	9	N	167	194	1			88
12	314309	X	163309	-0-	-151000	-0-	163158	2	151	9	N	137	182	1			43

TOTAL GAS PROD: 999,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 07/30/2018 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
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		160292	-0-	160292	160292	8580	1	151712	2	N	-0-					-0-
09	0		229287	-0-	229287	389579	228973	2	314	9	N	285	192	1			93
10	644646	X	255067	-0-	-389579	-0-	254837	2	230	9	N	209	197	1			105
11	340650	X	227478	-0-	-113172	-0-	227291	2	187	9	N	170	184	1			91
12	352005	X	184507	-0-	-167498	-0-	184349	2	158	9	N	144	193	1			42

TOTAL GAS PROD: 1,056,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6504	-0-	6504	6504	6504	2			N	-0-					-0-
08	0		254703	-0-	254703	261207	254315	2	388	9	N	353	193	1			160
09	0		248334	-0-	248334	509541	248034	2	300	9	N	273	386	1			47
10	697311	X	187770	-0-	-509541	-0-	187588	2	182	9	N	165	193	1			19
11	302430	X	197635	-0-	-104795	-0-	197386	2	249	9	N	226	198	1			47
12	312511	X	171276	-0-	-141235	-0-	170978	2	298	9	N	271	198	1			120

TOTAL GAS PROD: 1,066,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

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	28892	X	28461	-0-	-431	-0-	197	1	25816	2	Y	2225	2239	0			36
							2448	9									
02	26096	X	24134	-0-	-1962	-0-	166	1	20306	2	Y	3329	3306	0			59
							3662	9									
03	28892	X	27489	-0-	-1403	-0-	211	1	24993	2	Y	2077	2090	0			46
							2285	9									
04	27960	X	2866	-0-	-25094	-0-	2866	2			Y	-0-	45	0			1
05	28892	X	1210	-0-	-27682	-0-	1210	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	27540	X	17056	-0-	-10484	-0-	205	1	15079	2	Y	1611	1578	0			33
							1772	9									
07	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	110	1	4029	2	Y	396	420	0			9
							436	9									
08	DLQ G-10		15223	-0-	15223	19798	120	1	13747	2	Y	1233	1225	0			17
							1356	9									
09	DLQ G-10		14715	-0-	14715	34513	116	1	13144	2	Y	1323	1267	0			73
							1455	9									
10	48791	X	14278	-0-	-34513	-0-	111	1	12752	2	Y	1286	1254	0	1	8	104
							1415	9									
11	14659	X	14659	-0-	-0-	-0-	106	1	13197	2	Y	1233	1231	0			106
							1356	9									
12	15221	X	12485	-0-	-2736	-0-	104	1	11093	2	Y	1171	1180	0			97
							1288	9									

TOTAL GAS PROD: 177,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,884

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	25203	-0-	-4836	-0-	236	1	22010	2	Y	2688	2688	0			43
							2957	9									
02	27132	X	25478	-0-	-1654	-0-	120	1	22719	2	Y	2399	2399	0			43
							2639	9									
03	30039	X	10635	-0-	-19404	-0-	219	1	8044	2	Y	2156	2152	0			47
							2372	9									
04	27510	X	-0-	-0-	-27510	-0-					Y	-0-	46	0			1
05	28427	X	7129	-0-	-21298	-0-	7129	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	27300	X	1834	-0-	-25466	-0-	13	1	1821	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2831	-0-	2831	2831	2826	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14149	-0-	14149	16980	134	1	12522	2	Y	1357	1338	0			19
							1493	9									
09	DLQ G-10		15873	-0-	15873	32853	127	1	14151	2	Y	1450	1383	0	6	8	80
							1595	9									
10	49576	X	16723	-0-	-32853	-0-	181	1	14261	2	Y	2074	1985	0	5	8	164
							2281	9									
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	172	1	13140	2	Y	2036	2026	0			174
							2240	9									
12	16399	X	15763	-0-	-636	-0-	190	1	13234	2	Y	2126	2125	0			175
							2339	9									

TOTAL GAS PROD: 151,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,286

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 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	43462	X	42126	-0-	-1336	-0-	350	1	37392	2	Y	3985	3987	0			63
							4384	9									
02	39256	X	36803	-0-	-2453	-0-	169	1	32908	2	Y	3387	3389	0			61
							3726	9									
03	43462	X	15567	-0-	-27895	-0-	313	1	11842	2	Y	3102	3095	0			68
							3412	9									
04	42060	X	-0-	-0-	-42060	-0-					Y	-0-	66	0			2
05	42129	X	2132	-0-	-39997	-0-	2132	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	40770	X	2907	-0-	-37863	-0-	48	1	2699	2	Y	145	142	0			3
							160	9									
07	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-	3	0			-0-
08	DLQ G-10		16720	-0-	16720	17110	140	1	15003	2	Y	1434	1414	0			20
							1577	9									
09	DLQ G-10		17977	-0-	17977	35087	142	1	16047	2	Y	1625	1555	0			90
							1788	9									
10	53437	X	18350	-0-	-35087	-0-	202	1	15594	2	Y	2322	2226	0	2	8	184
							2554	9									
11	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	189	1	19102	2	Y	2252	2243	0			193
							2477	9									
*12	27678	X	27678	-0-	-0-	-0-	271	1	24052	2	Y	3050	2996	0			247
							3355	9									

TOTAL GAS PROD: 202,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,302

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37665	X	33887	-0-	-3778	-0-	283	1	30070	2	Y	3213	3215	0			51
							3534	9									
02	34020	X	29739	-0-	-4281	-0-	138	1	26620	2	Y	2710	2712	0			49
							2981	9									
03	37665	X	12516	-0-	-25149	-0-	252	1	9516	2	Y	2498	2492	0			55
							2748	9									
04	35520	X	-0-	-0-	-35520	-0-					Y	-0-	53	0			2
05	34658	X	10261	-0-	-24397	-0-	75	1	9123	2	Y	966	943	0			25
							1063	9									
06	32790	X	8481	-0-	-24309	-0-	121	1	7458	2	Y	820	827	0			18
							902	9									
07	DLQ G-10		10601	-0-	10601	10601	70	1	9623	2	Y	825	825	0			18
							908	9									
08	DLQ G-10		24677	-0-	24677	35278	207	1	22010	2	Y	2236	2223	0			31
							2460	9									
09	DLQ G-10		24675	-0-	24675	59953	197	1	21997	2	Y	2255	2161	0			125
							2481	9									
10	83375	X	23422	-0-	-59953	-0-	211	1	20554	2	Y	2415	2346	0			194
							2657	9									
11	37702	X	37702	-0-	-0-	-0-	196	1	34962	2	Y	2313	2309	0			198
							2544	9									
*12	27660	X	27660	-0-	-0-	-0-	238	1	24472	2	Y	2682	2661	0			219
							2950	9									

TOTAL GAS PROD: 243,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,933

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68200	X	63360	-0-	-4840	-0-	546	1	55982	2	Y	6211	6218	0			99
							6832	9									
02	62076	X	54352	-0-	-7724	-0-	249	1	48640	2	Y	4966	4976	0			89
							5463	9									
03	68727	X	22766	-0-	-45961	-0-	461	1	17302	2	Y	4548	4537	0			100
							5003	9									
04	66510	X	-0-	-0-	-66510	-0-					Y	-0-	97	0			3
05	63364	X	32290	-0-	-31074	-0-	605	1	27528	2	Y	3779	3686	0			96
							4157	9									
06	61320	X	42779	-0-	-18541	-0-	59	1	38445	2	Y	3886	3899	0			83
							4275	9									
07	DLQ G-10		44522	-0-	44522	44522	229	1	39612	2	Y	4255	4245	0			93
							4681	9									
08	DLQ G-10		44216	-0-	44216	88738	355	1	39680	2	Y	3801	3840	0			54
							4181	9									
09	DLQ G-10		41476	-0-	41476	130214	329	1	37010	2	Y	3761	3606	0			209
							4137	9									
10	172257	X	42043	-0-	-130214	-0-	333	1	37538	2	Y	3793	3696	0			306
							4172	9									
11	39838	X	39838	-0-	-0-	-0-	311	1	35490	2	Y	3670	3661	0			315
							4037	9									
12	44516	X	41654	-0-	-2862	-0-	359	1	36822	2	Y	4066	4048	0			333
							4473	9									

TOTAL GAS PROD: 469,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,736

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67518	X	57901	-0-	-9617	-0-	489	1	51328	3	Y	5531	5540	1			88
							6084	9									
02	60984	X	48969	-0-	-12015	-0-	226	1	43776	3	Y	4515	4522	1			81
							4967	9									
03	67518	X	51192	-0-	-16326	-0-	409	1	46329	3	Y	4049	4041	1			89
							4454	9									
04	64440	X	48663	-0-	-15777	-0-	828	1	42962	3	Y	4430	4381	1			138
							4873	9									
05	61473	X	47487	-0-	-13986	-0-	314	1	42766	3	Y	4006	4039	1			105
							4407	9									
06	56040	X	44972	-0-	-11068	-0-	505	1	39956	3	Y	4101	4119	1			87
							4511	9									
07	DLQ G-10		45172	-0-	45172	45172	234	1	40180	2	Y	4325	4317	0			95
							4758	9									
08	DLQ G-10		43439	-0-	43439	88611	355	1	38904	2	Y	3800	3841	0			54
							4180	9									
09	DLQ G-10		40993	-0-	40993	129604	324	1	36598	2	Y	3701	3549	0			206
							4071	9									
10	170772	X	41168	-0-	-129604	-0-	326	1	36773	2	Y	3699	3606	0			299
							4069	9									
11	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	305	1	34456	2	Y	3608	3598	0			309
							3969	9									
12	45167	X	39023	-0-	-6144	-0-	322	1	34700	2	Y	3637	3646	0			300
							4001	9									

TOTAL GAS PROD: 547,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,402

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63488	X	54513	-0-	-8975	-0-	461	1	48309	2	Y	5221	5230	0			83
							5743	9									
02	57344	X	45813	-0-	-11531	-0-	212	1	40944	2	Y	4234	4241	0			76
							4657	9									
03	63488	X	46044	-0-	-17444	-0-	379	1	41531	2	Y	3758	3752	0			82
							4134	9									
04	61440	X	44054	-0-	-17386	-0-	760	1	38837	2	Y	4052	4007	0			127
							4457	9									
05	57784	X	44279	-0-	-13505	-0-	593	1	39623	2	Y	3694	3724	0			97
							4063	9									
06	52740	X	41438	-0-	-11302	-0-	462	1	36837	2	Y	3763	3780	0			80
							4139	9									
07	DLQ G-10		40508	-0-	40508	40508	206	1	36114	2	Y	3807	3803	0			84
							4188	9									
08	DLQ G-10		39246	-0-	39246	79754	322	1	35116	2	Y	3462	3497	0			49
							3808	9									
09	DLQ G-10		37012	-0-	37012	116766	291	1	33081	2	Y	3309	3174	0			184
							3640	9									
10	153234	X	36468	-0-	-116766	-0-	290	1	32523	2	Y	3323	3239	0			268
							3655	9									
11	34557	X	34557	-0-	-0-	-0-	271	1	30758	2	Y	3207	3200	0			275
							3528	9									
12	40517	X	36624	-0-	-3893	-0-	308	1	32486	2	Y	3482	3471	0			286
							3830	9									

TOTAL GAS PROD: 500,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,312

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55645	X	49815	-0-	-5830	-0-	420	1	44160	2	Y	4759	4761	0			76
							5235	9									
02	50260	X	43079	-0-	-7181	-0-	199	1	38503	2	Y	3979	3983	0			72
							4377	9									
03	55645	X	45437	-0-	-10208	-0-	364	1	41112	2	Y	3601	3594	0			79
							3961	9									
04	51720	X	43778	-0-	-7942	-0-	738	1	38724	2	Y	3924	3881	0			122
							4316	9									
05	50933	X	43728	-0-	-7205	-0-	585	1	39110	2	Y	3666	3692	0			96
							4033	9									
06	48210	X	41790	-0-	-6420	-0-	463	1	37155	2	Y	3793	3808	0			81
							4172	9									
07	DLQ G-10		41853	-0-	41853	41853	216	1	37222	2	Y	4014	4007	0			88
							4415	9									
08	DLQ G-10		40223	-0-	40223	82076	328	1	36016	2	Y	3526	3564	0			50
							3879	9									
09	DLQ G-10		37879	-0-	37879	119955	299	1	33808	2	Y	3429	3289	0			190
							3772	9									
10	158000	X	38045	-0-	-119955	-0-	302	1	33949	2	Y	3449	3361	0			278
							3794	9									
11	35861	X	35861	-0-	-0-	-0-	281	1	31916	2	Y	3331	3323	0			286
							3664	9									
12	41850	X	36160	-0-	-5690	-0-	299	1	32133	2	Y	3389	3395	0			280
							3728	9									

TOTAL GAS PROD: 497,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,860

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72137	X	67571	-0-	-4566	-0-	565	1	59970	2	Y	6396	6399	0			102
							7036	9									
02	65156	X	58918	-0-	-6238	-0-	271	1	52687	2	Y	5418	5423	0			97
							5960	9									
03	72137	X	62761	-0-	-9376	-0-	507	1	56761	2	Y	4994	4982	0			109
							5493	9									
04	68490	X	65124	-0-	-3366	-0-	1090	1	57628	2	Y	5824	5751	0			182
							6406	9									
05	68851	X	65411	-0-	-3440	-0-	870	1	58572	2	Y	5426	5466	0			142
							5969	9									
06	65400	X	61894	-0-	-3506	-0-	683	1	55105	2	Y	5551	5575	0			118
							6106	9									
07	DLQ G-10		61529	-0-	61529	61529	322	1	54660	2	Y	5952	5939	0			131
							6547	9									
08	DLQ G-10		53199	-0-	53199	114728	478	1	47582	2	Y	4672	4736	0			67
							5139	9									
09	DLQ G-10		57129	-0-	57129	171857	457	1	50948	2	Y	5204	4982	0			289
							5724	9									
10	229977	X	58120	-0-	-171857	-0-	460	1	51866	2	Y	5267	5131	0			425
							5794	9									
11	55297	X	55297	-0-	-0-	-0-	437	1	49196	2	Y	5149	5133	0			441
							5664	9									
12	61535	X	53267	-0-	-8268	-0-	552	1	45867	2	Y	6225	6159	0			507
							6848	9									

TOTAL GAS PROD: 720,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,078

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84072	X	82217	-0-		-1855	-0-	687	1	72965	2	Y	7786	7789	0			124
								8565	9									
02	75936	X	72407	-0-		-3529	-0-	334	1	64746	2	Y	6661	6665	0			120
								7327	9									
03	84072	X	75723	-0-		-8349	-0-	617	1	68397	2	Y	6099	6085	0			134
								6709	9									
04	81360	X	77935	-0-		-3425	-0-	1309	1	68968	2	Y	6962	6879	0			217
								7658	9									
05	83359	X	78915	-0-		-4444	-0-	1055	1	70640	2	Y	6564	6609	0			172
								7220	9									
06	79560	X	75271	-0-		-4289	-0-	828	1	67014	2	Y	6754	6782	0			144
								7429	9									
07	DLQ G-10		65888	-0-		65888	65888	310	1	59463	2	Y	5559	5580	0			123
								6115	9									
08	DLQ G-10		58268	-0-		58268	124156	479	1	52125	2	Y	5149	5199	0			73
								5664	9									
09	DLQ G-10		55698	-0-		55698	179854	446	1	49628	2	Y	5113	4902	0			284
								5624	9									
10	237010	X	57156	-0-		-179854	-0-	457	1	50973	2	Y	5205	5069	0			420
								5726	9									
11	54956	X	54956	-0-		-0-	-0-	433	1	48892	2	Y	5119	5101	0			438
								5631	9									
12	65875	X	56049	-0-		-9826	-0-	461	1	49861	2	Y	5206	5215	0			429
								5727	9									

TOTAL GAS PROD: 810,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,177

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83422	X	83422	-0-		-0-	-0-	298	1	74185	2	Y	8126	8128	0			129
								8939	9									
02	75105	X	75105	-0-		-0-	-0-	272	1	67257	2	Y	6887	6892	0			124
								7576	9									
03	78081	X	78081	-0-		-0-	-0-	282	1	70917	2	Y	6256	6243	0			137
								6882	9									
04	68880	X	78976	-0-		10096	-0-	492	1	70616	2	Y	7153	7067	0			223
								7868	9									
05	80452	X	80452	-0-		-0-	-0-	527	1	72516	2	Y	6735	6781	0			177
								7409	9									
06	77722	X	77722	-0-		-0-	-0-	440	1	69515	2	Y	7061	7088	0			150
								7767	9									
07	DLQ G-10		72125	-0-		72125	72125	65197	2	6928	9	Y	6298	6309	0			139
08	DLQ G-10		64534	-0-		64534	136659	195	1	58033	2	Y	5733	5790	0			82
								6306	9									
09	DLQ G-10		56587	-0-		56587	193246	146	1	51379	2	Y	4602	4428	0			256
								5062	9									
10	251804	X	58558	-0-		-193246	-0-	175	1	52451	2	Y	5393	5217	0			432
								5932	9									
11	56651	X	56651	-0-		-0-	-0-	168	1	50717	2	Y	5242	5225	0			449
								5766	9									
12	72137	X	58400	-0-		-13737	-0-	194	1	52207	2	Y	5454	5454	0			449
								5999	9									

TOTAL GAS PROD: 840,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,940

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	80476	X	78865	-0-	-1611	-0-	663	1	69944	2	Y	7507	7511	0			119
							8258	9									
02	72688	X	69548	-0-	-3140	-0-	319	1	62212	2	Y	6379	6383	0			115
							7017	9									
03	80476	X	72454	-0-	-8022	-0-	592	1	65413	2	Y	5863	5849	0			129
							6449	9									
04	77880	X	6974	-0-	-70906	-0-	6974	2			Y	-0-	125	0			4
05	79639	X	62330	-0-	-17309	-0-	1064	1	53952	2	Y	6649	6484	0			169
							7314	9									
06	76320	X	73596	-0-	-2724	-0-	817	1	65452	2	Y	6661	6688	0			142
							7327	9									
07	DLQ G-10		65988	-0-	65988	65988	298	1	59600	2	Y	5536	5556	0			122
							6090	9									
08	DLQ G-10		56490	-0-	56490	122478	464	1	50529	2	Y	4997	5047	0	1	8	71
							5497	9									
09	DLQ G-10		53653	-0-	53653	176131	431	1	47829	2	Y	4903	4702	0			272
							5393	9									
10	231354	X	55223	-0-	-176131	-0-	442	1	49229	2	Y	5047	4912	0			407
							5552	9									
11	53000	X	53000	-0-	-0-	-0-	418	1	47156	2	Y	4933	4917	0			423
							5426	9									
12	65999	X	53818	-0-	-12181	-0-	443	1	47885	2	Y	4991	5002	0			412
							5490	9									

TOTAL GAS PROD: 701,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,466

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	64759	X	62683	-0-	-2076	-0-	538	1	55449	2	Y	6087	6089	0			97
							6696	9									
02	58492	X	57169	-0-	-1323	-0-	264	1	51100	2	Y	5277	5279	0			95
							5805	9									
03	64759	X	59534	-0-	-5225	-0-	488	1	53726	2	Y	4836	4825	0			106
							5320	9									
04	62670	X	5546	-0-	-57124	-0-	5546	2			Y	-0-	102	0			4
05	64759	X	19632	-0-	-45127	-0-	345	1	16912	2	Y	2159	2108	0			55
							2375	9									
06	61260	X	34459	-0-	-26801	-0-	364	1	30838	2	Y	2961	2953	0			63
							3257	9									
07	DLQ G-10		26094	-0-	26094	26094	202	1	23108	2	Y	2531	2538	0			56
							2784	9									
08	DLQ G-10		31524	-0-	31524	57618	274	1	28009	2	Y	2946	2956	0	4	8	42
							3241	9									
09	DLQ G-10		32596	-0-	32596	90214	260	1	29093	2	Y	2948	2824	0	2	8	164
							3243	9									
10	125694	X	35480	-0-	-90214	-0-	287	1	31606	2	Y	3261	3162	0	1	8	262
							3587	9									
11	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	272	1	30971	2	Y	3208	3195	0			275
							3529	9									
*12	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	298	1	32134	2	Y	3357	3356	0			276
							3693	9									

TOTAL GAS PROD: 435,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,571

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 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 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
06	0		28444	-0-	28444	28444	481	1	25668	2	N	2086	2043	0			43
							2295	9									
07	100898	X	72454	-0-	-28444	-0-	404	1	63829	2	Y	7474	7355	0			162
							8221	9									
08	66216	X	56049	-0-	-10167	-0-	397	1	50966	2	Y	4260	4361	0			61
							4686	9									
09	64080	X	50195	-0-	-13885	-0-	399	1	44800	2	Y	4542	4351	0			252
							4996	9									
10	66216	X	52874	-0-	-13342	-0-	426	1	47102	2	Y	4860	4721	0			391
							5346	9									
11	64080	X	51703	-0-	-12377	-0-	404	1	46042	2	Y	4779	4761	0			409
							5257	9									
12	66216	X	51420	-0-	-14796	-0-	443	1	45487	2	Y	4991	4989	0			411
							5490	9									

TOTAL GAS PROD: 363,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,992

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		42018	-0-	42018	42018	37874	2	4144	9	Y	3767	3686	0			81
08	93904	X	51886	-0-	-42018	-0-	162	1	46500	2	Y	4749	4763	0			67
							5224	9									
09	54800	X	54800	-0-	-0-	-0-	148	1	49490	2	Y	4693	4499	0			261
							5162	9									
10	61364	X	61364	-0-	-0-	-0-	188	1	54761	2	Y	5832	5627	0			466
							6415	9									
11	52945	X	52945	-0-	-0-	-0-	181	1	46556	2	Y	5644	5626	0			484
							6208	9									
*12	47121	X	47121	-0-	-0-	-0-	158	1	42083	2	Y	4436	4546	0			374
							4880	9									

TOTAL GAS PROD: 310,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,121

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 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
06	0		8154	-0-	8154	8154	122	1	7330	2	N	638	625	0			13
							702	9									
07	61159	X	53005	-0-	-8154	-0-	273	1	47175	2	Y	5052	4956	0			109
							5557	9									
08	53405	X	53405	-0-	-0-	-0-	419	1	48029	2	Y	4506	4551	0			64
							4957	9									
09	55126	X	55126	-0-	-0-	-0-	443	1	49125	2	Y	5053	4837	0			280
							5558	9									
10	57806	X	57806	-0-	-0-	-0-	470	1	51439	2	Y	5361	5210	0			431
							5897	9									
11	54948	X	54948	-0-	-0-	-0-	444	1	48737	2	Y	5243	5225	0			449
							5767	9									
*12	41137	X	41137	-0-	-0-	-0-	333	1	36668	2	Y	3760	3889	0			320
							4136	9									

TOTAL GAS PROD: 323,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 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
07	0		44952	-0-	44952	44952	40675	2	4277	9	Y	3888	3804	0			84
08	99421	X	54469	-0-	-44952	-0-	170	1	48837	2	Y	4965	4979	0			70
							5462	9									
09	53296	X	53296	-0-	-0-	-0-	138	1	48393	2	Y	4332	4161	0			241
							4765	9									
10	56495	X	56495	-0-	-0-	-0-	171	1	50531	2	Y	5266	5086	0			421
							5793	9									
11	55672	X	55672	-0-	-0-	-0-	163	1	49879	2	Y	5118	5101	0			438
							5630	9									
12	53413	X	52665	-0-	-748	-0-	132	1	48432	2	Y	3728	3849	0			317
							4101	9									

TOTAL GAS PROD: 317,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,297

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 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
07	0		10870	-0-	10870	10870	9802	2	1068	9	Y	971	950	0			21
08	0		46546	-0-	46546	57416	130	1	42230	2	Y	3805	3768	0	5	8	53
							4186	9									
09	113084	X	55668	-0-	-57416	-0-	161	1	49913	2	Y	5085	4856	0	1	8	281
							5594	9									
10	48268	X	48268	-0-	-0-	-0-	99	1	44788	2	Y	3074	3097	0	2	8	256
							3381	9									
11	39930	X	39258	-0-	-672	-0-	94	1	35942	2	Y	2929	2933	0			252
							3222	9									
*12	48422	X	48422	-0-	-0-	-0-	159	1	43315	2	Y	4498	4389	0			361
							4948	9									

TOTAL GAS PROD: 249,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,362

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 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
07	0		10690	-0-	10690	10690	9636	2	1054	9	Y	958	937	0			21
08	0		49457	-0-	49457	60147	121	1	45422	2	Y	3558	3526	0	3	8	50
							3914	9									
09	111282	X	51135	-0-	-60147	-0-	148	1	45860	2	Y	4661	4453	0			258
							5127	9									
10	42598	X	42598	-0-	-0-	-0-	85	1	39651	2	Y	2602	2641	0			219
							2862	9									
11	37380	X	37215	-0-	-165	-0-	81	1	34353	2	Y	2528	2530	0			217
							2781	9									
*12	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	6	1	44017	2	Y	4652	4499	0			370
							5117	9									

TOTAL GAS PROD: 240,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,959

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 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
07	0		5744	-0-	5744	5744	5237	2	507	9	Y	461	451	0			10
08	0		55902	-0-	55902	61646	153	1	50823	2	Y	4478	4422	0	4	8	62
							4926	9									
09	110654	X	49008	-0-	-61646	-0-	130	1	44344	2	Y	4122	3955	0			229
							4534	9									
10	51459	X	51459	-0-	-0-	-0-	160	1	45850	2	Y	4954	4787	0			396
							5449	9									
11	52869	X	52869	-0-	-0-	-0-	153	1	47424	2	Y	4811	4795	0			412
							5292	9									
*12	56374	X	56374	-0-	-0-	-0-	188	1	50356	2	Y	5300	5277	0			435
							5830	9									

TOTAL GAS PROD: 271,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 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
07	0		13961	-0-	13961	13961	12868	2	1093	9	Y	994	973	0			21
08	0		57649	-0-	57649	71610	155	1	52503	2	Y	4537	4495	0			63
							4991	9									
09	125267	X	53657	-0-	-71610	-0-	150	1	48313	2	Y	4722	4523	0			262
							5194	9									
10	55940	X	55940	-0-	-0-	-0-	170	1	50011	2	Y	5235	5077	0			420
							5759	9									
11	55422	X	55422	-0-	-0-	-0-	164	1	49627	2	Y	5119	5101	0			438
							5631	9									
*12	58664	X	58664	-0-	-0-	-0-	192	1	52473	2	Y	5454	5444	0			448
							5999	9									

TOTAL GAS PROD: 295,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,061

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 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
06	0		4094	-0-	4094	4094	147	1	3762	2	N	168	165	0			3
							185	9									
07	0		66934	-0-	66934	71028	61300	2	5634	9	Y	5122	5015	0			110
08	128038	X	57010	-0-	-71028	-0-	179	1	51065	2	Y	5242	5277	0	1	8	74
							5766	9									
09	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	172	1	52936	2	Y	5445	5217	0			302
							5990	9									
10	63644	X	63644	-0-	-0-	-0-	192	1	56936	2	Y	5924	5750	0			476
							6516	9									
11	58636	X	58636	-0-	-0-	-0-	185	1	52075	2	Y	5796	5776	0			496
							6376	9									
12	57877	X	44401	-0-	-13476	-0-	149	1	39643	2	Y	4190	4330	0			356
							4609	9									

TOTAL GAS PROD: 353,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,887

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 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
07	0		19622	-0-	19622	19622	17891	2	1731	9	Y	1574	1540	0			34
08	0		57561	-0-	57561	77183	199	1	50954	2	Y	5825	5776	0	2	8	81
							6408	9									
09	127155	X	49972	-0-	-77183	-0-	137	1	45071	2	Y	4331	4170	0			242
							4764	9									
10	63178	X	54179	-0-	-8999	-0-	165	1	48427	2	Y	5079	4914	0			407
							5587	9									
11	61140	X	54275	-0-	-6865	-0-	159	1	48620	2	Y	4996	4975	0			428
							5496	9									
12	63178	X	54239	-0-	-8939	-0-	187	1	48222	2	Y	5300	5292	0			436
							5830	9									

TOTAL GAS PROD: 289,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,105

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 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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		3803	-0-		3803	3803	126	1	3516	2	N	146	143	0			3
								161	9									
07	0		69133	-0-		69133	72936	64451	2	4682	9	Y	4256	4167	0			92
08	120516	X	47580	-0-		-72936	-0-	149	1	42610	2	Y	4383	4413	0			62
								4821	9									
09	67830	X	50657	-0-		-17173	-0-	147	1	45416	2	Y	4631	4436	0			257
								5094	9									
10	70091	X	54794	-0-		-15297	-0-	167	1	48971	2	Y	5142	4986	0			413
								5656	9									
11	67830	X	54087	-0-		-13743	-0-	160	1	48397	2	Y	5027	5009	0			431
								5530	9									
12	70091	X	50922	-0-		-19169	-0-	113	1	47285	2	Y	3204	3358	0			277
								3524	9									

TOTAL GAS PROD: 330,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,789

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 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
07	0		18069	-0-		18069	18069	16382	2	1687	9	Y	1534	1501	0			33
08	0		54595	-0-		54595	72664	184	1	48505	2	Y	5369	5322	0	5	8	75
								5906	9									
09	127291	X	54627	-0-		-72664	-0-	179	1	48225	2	Y	5657	5415	0	3	8	314
								6223	9									
10	63885	X	63885	-0-		-0-	-0-	194	1	57070	2	Y	6019	5819	0	32	8	482
								6621	9									
11	56430	X	54747	-0-		-1683	-0-	189	1	48044	2	Y	5922	5897	0			507
								6514	9									
12	58311	X	49125	-0-		-9186	-0-	164	1	43844	2	Y	4652	4767	0			392
								5117	9									

TOTAL GAS PROD: 295,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,153

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. GAS LIFT	(I) (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	5682	-0-		-5106	-0-	111	1	5166	3	Y	368	457	1			11
								405	9									
02	9744	X	-0-	-0-		-9744	-0-					Y	80	82	1			9
03	10695	X	3981	-0-		-6714	-0-	89	1	3680	3	Y	193	186	1			16
								212	9									
04	9810	X	2937	-0-		-6873	-0-	52	1	2681	3	Y	185	179	1			22
								204	9									
05	10137	X	4497	-0-		-5640	-0-	120	1	4109	3	Y	244	246	1			20
								268	9									
06	5490	X	4537	-0-		-953	-0-	113	1	4127	3	Y	270	267	1			23
								297	9									
07	4755	X	4755	-0-		-0-	-0-	157	1	4295	3	Y	275	267	1			31
								303	9									
08	4781	X	4781	-0-		-0-	-0-	166	1	4296	3	Y	290	277	1			44
								319	9									
09	4605	X	4605	-0-		-0-	-0-	202	1	4044	3	Y	326	307	1			63
								359	9									
10	4743	X	4647	-0-		-96	-0-	147	1	4129	3	Y	337	374	1			26
								371	9									
11	4590	X	1433	-0-		-3157	-0-	41	1	1227	3	Y	150	155	1			21
								165	9									
12	4774	X	556	-0-		-4218	-0-	12	1	433	3	Y	101	104	1			18
								111	9									

TOTAL GAS PROD: 42,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	99	1	4220	3	Y	321	314	1			50
							353	9									
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	93	1	3403	3	Y	215	240	1	1	8	24
							237	9									
03	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	70	1	2845	3	Y	132	138	1			18
							145	9									
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	62	1	3123	3	Y	244	232	1			30
							268	9									
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	97	1	3247	3	Y	178	194	1	1	8	13
							196	9									
06	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	81	1	2963	3	Y	127	127	1	1	8	12
							140	9									
07	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	104	1	2865	3	Y	92	90	1			14
							101	9									
08	3534	X	3111	-0-	-423	-0-	109	1	2815	3	Y	170	157	1			27
							187	9									
09	3420	X	2784	-0-	-636	-0-	129	1	2564	3	Y	83	87	1	1	8	22
							91	9									
10	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	104	1	2889	3	Y	116	126	1			12
							128	9									
11	3180	X	215	-0-	-2965	-0-	5	1	162	3	Y	44	46	1	1	8	9
							48	9									
12	3100	X	2	-0-	-3098	-0-	1	3	1	9	Y	1	9	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	88	1	4085	3	Y	287	318	1			9
							316	9									
*02	4452	X	4065	-0-	-387	-0-	100	1	3702	3	Y	239	236	1			12
							263	9									
*03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	113	1	4704	3	Y	190	191	1			11
							209	9									
*04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	91	1	4667	3	Y	235	226	1			20
							259	9									
*05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	132	1	4524	3	Y	214	221	1			13
							235	9									
*06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	141	1	5130	3	Y	80	84	1			9
							88	9									
*07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	174	1	4753	3	Y	133	126	1			16
							146	9									
*08	5177	X	4204	-0-	-973	-0-	152	1	3927	3	Y	114	111	1			19
							125	9									
*09	5370	X	3823	-0-	-1547	-0-	173	1	3465	3	Y	168	154	1			33
							185	9									
*10	5549	X	4109	-0-	-1440	-0-	133	1	3748	3	Y	207	223	1			17
							228	9									
*11	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	132	1	3940	3	Y	216	207	1			26
							238	9									
*12	5084	X	4243	-0-	-841	-0-	109	1	3907	3	Y	206	201	1	1	8	30
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 54,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	182 376	1 9	7737	3	Y	342	353	1	1	8	68
02	9268	X	6861	-0-	-2407	-0-	173 328	1 9	6360	3	Y	298	320	1	5	8	41
03	10261	X	10015	-0-	-246	-0-	233 294	1 9	9488	3	Y	267	269	1	2	8	37
04	9930	X	9314	-0-	-616	-0-	177 263	1 9	8874	3	Y	239	234	1			42
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	275 246	1 9	9238	3	Y	224	253	1	1	8	12
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	226 255	1 9	8246	3	Y	232	226	1	1	8	17
07	10013	X	8557	-0-	-1456	-0-	293 212	1 9	8052	3	Y	193	186	1			24
08	10013	X	8567	-0-	-1446	-0-	313 184	1 9	8070	3	Y	167	166	1			25
09	9450	X	8174	-0-	-1276	-0-	385 163	1 9	7626	3	Y	148	142	1	1	8	30
10	9765	X	8486	-0-	-1279	-0-	287 237	1 9	7962	3	Y	215	228	1			17
11	8730	X	8149	-0-	-581	-0-	257 325	1 9	7567	3	Y	295	271	1	1	8	40
12	8556	X	7957	-0-	-599	-0-	215 271	1 9	7471	3	Y	246	241	1	2	8	43

TOTAL GAS PROD: 102,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9589	-0-	-1106	-0-	189 579	1 9	8821	3	Y	526	590	1			10
02	9520	X	9355	-0-	-165	-0-	229 614	1 9	8512	3	Y	558	545	1	1	8	22
03	10323	X	10113	-0-	-210	-0-	225 550	1 9	9338	3	Y	500	494	1	1	8	27
04	9840	X	9794	-0-	-46	-0-	177 518	1 9	9099	3	Y	471	458	1	1	8	39
05	10354	X	9107	-0-	-1247	-0-	241 613	1 9	8253	3	Y	557	565	1	1	8	30
06	10020	X	9783	-0-	-237	-0-	245 586	1 9	8952	3	Y	533	522	1			41
07	10354	X	9906	-0-	-448	-0-	329 582	1 9	8995	3	Y	529	512	1			58
08	10106	X	9843	-0-	-263	-0-	342 679	1 9	8822	3	Y	617	584	1	1	8	90
09	9780	X	8463	-0-	-1317	-0-	380 460	1 9	7623	3	Y	418	421	1			87
10	10106	X	8674	-0-	-1432	-0-	282 452	1 9	7940	3	Y	411	465	1	1	8	32
11	9780	X	9388	-0-	-392	-0-	288 485	1 9	8615	3	Y	441	421	1			52
12	9920	X	8670	-0-	-1250	-0-	224 410	1 9	8036	3	Y	373	369	1	2	8	54

TOTAL GAS PROD: 112,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,934

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	-0-					-0-
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	106	1	2896	3	Y	128	116	1			12
							141	9									
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	130	1	3359	3	Y	292	265	1			39
							321	9									
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	121	1	2422	3	Y	87	105	1			21
							96	9									
10	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	80	1	2243	3	Y	185	194	1			12
							204	9									
*11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	103	1	3075	3	Y	210	197	1			25
							231	9									
12	3813	X	3046	-0-	-767	-0-	78	1	2793	3	Y	159	159	1	1	8	24
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 18,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

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	4123	X	2897	-0-	-1226	-0-	165	1	2711	3	Y	19	33	1			19
							21	9									
02	3360	X	2689	-0-	-671	-0-	191	1	2472	3	Y	24	2	8			41
							26	9									
03	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	111	1	3105	3	Y	1	41	1	1	8	-0-
							1	9									
04	3090	X	2707	-0-	-383	-0-	149	1	2557	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	155	1	2793	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2994	3	22	9	Y	20	16	1			4
07	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	30	1	2862	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	17	1	2924	3	Y	9	1	8			12
							10	9									
09	3030	X	2734	-0-	-296	-0-	2731	3	3	9	Y	3	12	1	1	8	2
10	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	2841	3	18	9	Y	16	14	1	1	8	3
11	3030	X	2894	-0-	-136	-0-	2872	3	22	9	Y	20	1	8			22
*12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3098	3	9	9	Y	8					30

TOTAL GAS PROD: 34,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(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	3962	-0-	-2052	-0-	76	1	3553	3	Y	303	338	1			23
							333	9									
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	97	1	3602	3	Y	258	263	1	1	8	17
							284	9									
03	3999	X	3592	-0-	-407	-0-	78	1	3242	3	Y	247	249	1			15
							272	9									
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	72	1	3732	3	Y	293	282	1	1	8	25
							322	9									
05	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	112	1	3825	3	Y	287	294	1			18
							316	9									
06	4260	X	3990	-0-	-270	-0-	100	1	3649	3	Y	219	219	1			18
							241	9									
07	4402	X	4295	-0-	-107	-0-	143	1	3908	3	Y	222	215	1			25
							244	9									
08	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	137	1	3531	3	Y	199	193	1			31
							219	9									
09	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	168	1	3364	3	Y	172	167	1			36
							189	9									
10	4309	X	3587	-0-	-722	-0-	116	1	3272	3	Y	181	201	1			16
							199	9									
11	4170	X	4084	-0-	-86	-0-	124	1	3714	3	Y	224	213	1			27
							246	9									
12	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	99	1	3553	3	Y	212	207	1	1	8	31
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 47,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,817

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	53	1	2479	3	Y	202	231	1			2
							222	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2459	3	Y	178	175	1			5
							196	9									
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	71	1	2960	3	Y	190	188	1			7
							209	9									
04	2700	X	2690	-0-	-10	-0-	47	1	2445	3	Y	180	174	1			13
							198	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	93	1	3167	3	Y	173	178	1			8
							190	9									
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	79	1	2893	3	Y	154	151	1			11
							169	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	110	1	2997	3	Y	158	152	1			17
							174	9									
08	3131	X	2755	-0-	-376	-0-	96	1	2491	3	Y	153	147	1			23
							168	9									
09	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	76	1	1527	3	Y	159	151	1			31
							175	9									
10	3131	X	1458	-0-	-1673	-0-	44	1	1236	3	Y	162	181	1			12
							178	9									
11	3030	X	1347	-0-	-1683	-0-	38	1	1141	3	Y	153	145	1			20
							168	9									
12	3131	X	2392	-0-	-739	-0-	60	1	2139	3	Y	175	168	1	1	8	26
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 31,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,037

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

01	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	105	1	4908	3	Y	327	361	1						6
							360	9												
02	4872	X	4119	-0-	-753	-0-	102	1	3789	3	Y	207	205	1						8
							228	9												
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	118	1	4902	3	Y	248	243	1						13
							273	9												
04	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	93	1	4776	3	Y	234	227	1						20
							257	9												
05	5363	X	3782	-0-	-1581	-0-	101	1	3471	3	Y	191	199	1						12
							210	9												
06	5190	X	4748	-0-	-442	-0-	121	1	4412	3	Y	195	191	1						16
							215	9												
07	5301	X	5048	-0-	-253	-0-	170	1	4641	3	Y	215	207	1						24
							237	9												
08	5301	X	4932	-0-	-369	-0-	175	1	4522	3	Y	214	206	1						32
							235	9												
09	5130	X	4509	-0-	-621	-0-	203	1	4069	3	Y	215	205	1						42
							237	9												
10	5053	X	4880	-0-	-173	-0-	158	1	4448	3	Y	249	273	1						18
							274	9												
11	4890	X	4501	-0-	-389	-0-	138	1	4122	3	Y	219	209	1						28
							241	9												
12	5053	X	3670	-0-	-1383	-0-	93	1	3339	3	Y	216	210	1	1	8				33
							238	9												

TOTAL GAS PROD: 55,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1230	-0-	-1219	-0-	29	1	1188	3	Y	12	7	1	3	8	2
							13	9									
02	2212	X	1056	-0-	-1156	-0-	31	1	1023	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
03	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	22	1	1492	3	Y	25	14	1	1	8	10
							28	9									
04	1260	X	996	-0-	-264	-0-	12	1	978	3	Y	5	11	1	3	8	1
							6	9									
05	1302	X	849	-0-	-453	-0-	14	1	833	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
06	1200	X	832	-0-	-368	-0-	14	1	807	3	Y	10	6	1	2	8	2
							11	9									
07	1550	X	768	-0-	-782	-0-	15	1	752	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
08	1550	X	609	-0-	-941	-0-	13	1	594	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	990	X	585	-0-	-405	-0-	9	1	543	3	Y	30	21	1	3	8	7
							33	9									
10	868	X	849	-0-	-19	-0-	22	1	719	3	Y	98	86	1	2	8	17
							108	9									
11	840	X	635	-0-	-205	-0-	17	1	542	3	Y	69	65	1	3	8	18
							76	9									
12	775	X	560	-0-	-215	-0-	17	1	532	3	Y	10	11	1	2	8	15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	Y	236	245	1			41
							260	9									
*02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	3	Y	190	219	1			12
							209	9									
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	55	1	2308	3	Y	84	84	1			12
							92	9									
*04	1500	N	952	-0-	-548	-0-	17	1	895	3	Y	36	37	1			11
							40	9									
*05	1922	N	767	-0-	-1155	-0-	20	1	680	3	Y	61	61	1			11
							67	9									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	27	1	970	3	Y	127	121	1			17
							140	9									
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	3	Y	170	162	1			25
							187	9									
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	3	Y	66	72	1			19
							73	9									
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	3	Y	23	28	1			14
							25	9									
*10	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	44	1	1232	3	Y	90	90	1			14
							99	9									
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	45	1	1341	3	Y	72	71	1			15
							79	9									
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1623	3	Y	45	47	1			13
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 17,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	763	3	Y	219	188	1			37
							241	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	27	1	1016	3	Y	186	212	1			11
							205	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	48	1	1978	3	Y	60	61	1			10
							66	9									
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	16	1	792	3	Y	48	47	1			11
							53	9									
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	25	1	849	3	Y	95	94	1			12
							105	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	20	1	729	3	Y	60	61	1			11
							66	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	924	3	Y	256	236	1			31
							282	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	33	1	856	3	Y	142	144	1	1	8	28
							156	9									
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	90	93	1			25
							99	9									
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	32	1	895	3	Y	101	113	1			13
							111	9									
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	Y	91	89	1			15
							100	9									
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	21	1	756	3	Y	53	55	1			13
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 12,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

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. GAS LIFT (I)(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	4721	-0-	-1045	-0-	94	1	4398	3	Y	208	188	1			35
							229	9									
*02	4648	X	3117	-0-	-1531	-0-	79	1	2922	3	Y	105	132	1			8
							116	9									
*03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	162	1	6746	3	Y	103	101	1			10
							113	9									
*04	4980	X	3080	-0-	-1900	-0-	55	1	2873	3	Y	138	133	1			15
							152	9									
*05	4712	X	3512	-0-	-1200	-0-	96	1	3283	3	Y	121	125	1			11
							133	9									
*06	4560	X	3549	-0-	-1011	-0-	92	1	3354	3	Y	94	93	1			12
							103	9									
*07	7006	X	3606	-0-	-3400	-0-	123	1	3359	3	Y	113	108	1			17
							124	9									
*08	7006	X	3914	-0-	-3092	-0-	140	1	3611	3	Y	148	139	1			26
							163	9									
*09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	165	1	3314	3	Y	168	158	1			36
							185	9									
*10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	122	1	3440	3	Y	134	155	1			15
							147	9									
*11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	118	1	3518	3	Y	144	138	1			21
							158	9									
*12	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	96	1	3426	3	Y	142	138	1	1	8	24
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 47,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	75	1	3073	3	N	37					242
							41	9									
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	69	1	2249	3	N	74	1	8			315
							81	9									
03	2263	X	1806	-0-	-457	-0-	26	1	1751	3	N	26	175	1	1	8	165
							29	9									
04	3180	X	2037	-0-	-1143	-0-	25	1	1989	3	N	21	116	1			70
							23	9									
05	3286	X	1064	-0-	-2222	-0-	17	1	983	3	N	58					128
							64	9									
06	3090	X	1974	-0-	-1116	-0-	32	1	1918	3	N	22	72	1	1	8	77
							24	9									
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	53	1	2617	3	N	24	1	8			100
							26	9									
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	61	1	2702	3	N	10					110
							11	9									
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	54	1	3219	3	N	20					130
							22	9									
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	102	1	3321	3	N	20					150
							22	9									
*11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	102	1	3169	3	N	17					167
							19	9									
*12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	112	1	3536	3	N	32	52	1	1	8	146
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 31,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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. (I) GAS LIFT(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	10184	-0-	-1658	-0-	203	1	9468	3	Y	466	412	1			78
							513	9									
*02	9548	X	7749	-0-	-1799	-0-	198	1	7350	3	Y	183	247	1			14
							201	9									
*03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	251	1	10432	3	Y	221	215	1			20
							243	9									
*04	10170	X	8303	-0-	-1867	-0-	153	1	7909	3	Y	219	212	1			27
							241	9									
*05	10199	X	8124	-0-	-2075	-0-	226	1	7722	3	Y	160	169	1			18
							176	9									
*06	9870	X	6952	-0-	-2918	-0-	182	1	6647	3	Y	112	112	1			18
							123	9									
*07	10912	X	6719	-0-	-4193	-0-	233	1	6368	3	Y	107	104	1			21
							118	9									
*08	10912	X	6367	-0-	-4545	-0-	232	1	5999	3	Y	124	117	1			28
							136	9									
*09	8310	X	6507	-0-	-1803	-0-	302	1	6053	3	Y	138	130	1			36
							152	9									
*10	8122	X	6915	-0-	-1207	-0-	230	1	6491	3	Y	176	190	1			22
							194	9									
*11	6960	X	6508	-0-	-452	-0-	205	1	6134	3	Y	154	149	1			27
							169	9									
*12	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	170	1	6084	3	Y	139	137	1	1	8	28
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 91,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	259	1	11016	3	Y	532	533	1			88
							585	9									
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	258	1	9472	3	Y	494	523	1			59
							543	9									
03	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	288	1	11757	3	Y	414	422	1			51
							455	9									
04	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	222	1	11141	3	Y	419	407	1			63
							461	9									
05	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	312	1	10484	3	Y	337	381	1			19
							371	9									
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	275	1	10023	3	Y	371	364	1			26
							408	9									
07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	383	1	10509	3	Y	342	328	1			40
							376	9									
08	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	384	1	9889	3	Y	289	287	1			42
							318	9									
09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	499	1	9889	3	Y	308	290	1			60
							339	9									
10	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	359	1	9951	3	Y	350	382	1			28
							385	9									
*11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	324	1	9537	3	Y	378	354	1			52
							416	9									
*12	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	272	1	9465	3	Y	360	350	1			62
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 132,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,594

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18	1	854	3	Y	44	51	1			2
							48	9									
*02	1260	N	629	-0-	-631	-0-	15	1	555	3	Y	54	53	1			3
							59	9									
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*04	900	N	391	-0-	-509	-0-	7	1	366	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*05	682	N	325	-0-	-357	-0-	8	1	291	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	76	72	1			6
							84	9									
*07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	Y	79	76	1			9
							87	9									
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	Y	52	52	1	1	8	8
							57	9									
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	90	1	1795	3	Y	86	78	1			16
							95	9									
*10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	3	Y	45	56	1			5
							50	9									
*11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	92	1	2744	3	Y	120	111	1			14
							132	9									
*12	3100	N	3103	-0-	3	3	81	1	2901	3	Y	110	108	1			16
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 14,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	188	1	7978	3	Y	603	588	1			117
							663	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	192	1	7032	3	Y	604	631	1			90
							664	9									
03	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	222	1	9063	3	Y	360	376	1			74
							396	9									
04	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	166	1	8343	3	Y	437	422	1			89
							481	9									
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	234	1	7854	3	Y	282	336	1			35
							310	9									
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	195	1	7101	3	Y	269	279	1			25
							296	9									
07	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	286	1	7859	3	Y	274	262	1			37
							301	9									
08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	308	1	7929	3	Y	250	246	1			41
							275	9									
09	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	395	1	7822	3	Y	272	256	1			57
							299	9									
10	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	284	1	7872	3	Y	299	329	1			27
							329	9									
*11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	257	1	7581	3	Y	318	299	1			46
							350	9									
*12	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	215	1	7477	3	Y	287	281	1			52
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 101,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,255

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. 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	8215	X	6157	-0-	-2058	-0-	145	1	5918	3	Y	85	103	1	1	8	138
							94	9									
02	7196	X	4405	-0-	-2791	-0-	128	1	4211	3	Y	60	53	1	3	8	142
							66	9									
03	7967	X	6038	-0-	-1929	-0-	87	1	5904	3	Y	43	90	1	2	8	93
							47	9									
04	7170	X	6168	-0-	-1002	-0-	75	1	6063	3	Y	27	100	1	2	8	18
							30	9									
05	7037	X	6579	-0-	-458	-0-	112	1	6437	3	Y	27	32	1	5	8	8
							30	9									
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	110	1	6517	3	Y	17	19	1	2	8	4
							19	9									
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	137	1	6761	3	Y	9	8	1	1	8	4
							10	9									
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	153	1	6779	3	Y	5	3	1	4	8	2
							6	9									
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	120	1	7096	3	Y	12	8	1	1	8	5
							13	9									
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	224	1	7315	3	Y	62	44	1	2	8	21
							68	9									
*11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	218	1	6752	3	Y	8	19	1			10
							9	9									
12	7471	X	6840	-0-	-631	-0-	209	1	6631	3	Y	-0-	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 78,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

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	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	107	1	4544	3	Y	321	296	1			61
							353	9									
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	110	1	4029	3	Y	279	297	1	3	8	40
							307	9									
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	111	1	4525	3	Y	271	287	1			24
							298	9									
04	4830	X	4513	-0-	-317	-0-	83	1	4158	3	Y	247	242	1			29
							272	9									
05	4991	X	4407	-0-	-584	-0-	120	1	4030	3	Y	234	250	1			13
							257	9									
06	4830	X	4783	-0-	-47	-0-	121	1	4397	3	Y	241	236	1			18
							265	9									
07	4929	X	4416	-0-	-513	-0-	148	1	4048	3	Y	200	194	1			24
							220	9									
08	4929	X	4154	-0-	-775	-0-	148	1	3816	3	Y	173	172	1			25
							190	9									
09	4770	X	3692	-0-	-1078	-0-	166	1	3298	3	Y	207	193	1			39
							228	9									
10	4929	X	3835	-0-	-1094	-0-	125	1	3465	3	Y	223	245	1			17
							245	9									
*11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	154	1	4524	3	Y	378	346	1			49
							416	9									
12	4402	X	4303	-0-	-99	-0-	117	1	4088	3	Y	89	118	1			20
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 53,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,863

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

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	8928	X	8199	-0-	-729	-0-	177	1	7548	3	Y	431	473	1			88
							474	9									
02	8764	X	6633	-0-	-2131	-0-	168	1	6159	3	Y	278	324	1			42
							306	9									
03	9703	X	8578	-0-	-1125	-0-	198	1	8055	3	Y	295	298	1			39
							325	9									
04	9180	X	8083	-0-	-1097	-0-	151	1	7565	3	Y	334	324	1			49
							367	9									
05	8277	X	7981	-0-	-296	-0-	221	1	7426	3	Y	304	336	1			17
							334	9									
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	209	1	7613	3	Y	286	282	1			21
							315	9									
07	8587	X	8381	-0-	-206	-0-	285	1	7818	3	Y	253	244	1			30
							278	9									
08	8587	X	8329	-0-	-258	-0-	301	1	7763	3	Y	241	236	1			35
							265	9									
09	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	681	1	13481	3	Y	236	224	1			47
							260	9									
10	8401	X	7057	-0-	-1344	-0-	234	1	6498	3	Y	295	319	1			23
							325	9									
11	8130	X	7640	-0-	-490	-0-	242	1	7123	3	Y	250	238	1			35
							275	9									
12	9703	X	7312	-0-	-2391	-0-	196	1	6821	3	Y	268	257	1			46
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 100,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,471

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	18600	X	4709	-0-	-13891	-0-	90	1	4205	3	Y	376	430	1			21
							414	9									
02	16772	X	4837	-0-	-11935	-0-	119	1	4403	3	Y	286	283	1	1	8	23
							315	9									
03	18569	X	5348	-0-	-13221	-0-	118	1	4908	3	Y	293	291	1			25
							322	9									
04	6750	X	6003	-0-	-747	-0-	109	1	5645	3	Y	226	222	1			29
							249	9									
05	6975	X	5781	-0-	-1194	-0-	155	1	5319	3	Y	279	282	1			26
							307	9									
06	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	113	1	4113	3	Y	157	162	1			21
							173	9									
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	182	1	4971	3	Y	366	342	1			45
							403	9									
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	332	1	8585	3	Y	259	257	1			47
							285	9									
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	697	1	13981	3	Y	232	226	1			53
							255	9									
10	5766	X	4927	-0-	-839	-0-	161	1	4539	3	Y	206	236	1			23
							227	9									
11	5370	X	3583	-0-	-1787	-0-	109	1	3248	3	Y	205	203	1			25
							226	9									
12	15438	X	3981	-0-	-11457	-0-	101	1	3610	3	Y	245	233	1	1	8	36
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 73,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,130

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	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	133	1	5417	3	Y	60	61	1			82
							66	9									
02	5236	X	4882	-0-	-354	-0-	142	1	4667	3	Y	66	40	1			108
							73	9									
03	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	77	1	5251	3	Y	47	76	1			79
							52	9									
04	5490	X	4727	-0-	-763	-0-	57	1	4634	3	Y	33	94	1			18
							36	9									
05	5673	X	4988	-0-	-685	-0-	84	1	4845	3	Y	54	57	1			15
							59	9									
06	5430	X	5178	-0-	-252	-0-	86	1	5057	3	Y	32	37	1			10
							35	9									
07	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	106	1	5218	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	111	1	4937	3	Y	21	10	1			11
							23	9									
09	5190	X	4645	-0-	-545	-0-	77	1	4547	3	Y	19	18	1			12
							21	9									
10	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	145	1	4745	3	Y	17	21	1			8
							19	9									
11	5190	X	4519	-0-	-671	-0-	140	1	4351	3	Y	25	23	1			10
							28	9									
12	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	148	1	4707	3	Y	3	9	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 60,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1137	3	Y	162	160	1			34
							178	9									
02	1316	N	935	-0-	-381	-0-	23	1	839	3	Y	66	85	1			15
							73	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	32	1	1312	3	Y	33	36	1			12
							36	9									
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	23	1	1152	3	Y	52	50	1			14
							57	9									
05	1023	N	907	-0-	-116	-0-	25	1	845	3	Y	34	46	1			2
							37	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	46	1	1257	3	Y	110	101	1			12
							121	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	3	Y	77	78	1			11
							85	9									
09	1170	N	954	-0-	-216	-0-	43	1	860	3	Y	46	48	1			9
							51	9									
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	42	1	1171	3	Y	127	128	1			8
							140	9									
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	3	Y	63	63	1			8
							69	9									
*12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	28	1	975	3	Y	55	55	1			8
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

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	2697	X	2020	-0-	-677	-0-	42	1	1799	3	Y	163	155	1			27
							179	9									
02	2744	X	1710	-0-	-1034	-0-	41	1	1516	3	Y	139	147	1			19
							153	9									
03	3038	X	1824	-0-	-1214	-0-	42	1	1694	3	Y	80	84	1			15
							88	9									
04	2490	X	752	-0-	-1738	-0-	12	1	629	3	Y	101	97	1			19
							111	9									
05	2573	X	1523	-0-	-1050	-0-	42	1	1402	3	Y	72	87	1			4
							79	9									
06	1950	X	1778	-0-	-172	-0-	46	1	1665	3	Y	61	60	1			5
							67	9									
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	70	1	1934	3	Y	156	143	1			18
							172	9									
08	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	70	1	1798	3	Y	129	128	1			19
							142	9									
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2132	3	Y	63	68	1			14
							69	9									
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	74	1	2050	3	Y	74	82	1			6
							81	9									
11	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	64	1	1891	3	Y	71	67	1			10
							78	9									
12	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	56	1	1964	3	Y	77	73	1			14
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 22,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	14230	-0-	-464	-0-	338	1	13784	3	Y	98	34	1			105
							108	9									
02	13608	X	13136	-0-	-472	-0-	384	1	12595	3	Y	143	128	1			120
							157	9									
03	15066	X	14198	-0-	-868	-0-	203	1	13801	3	Y	176	120	1			176
							194	9									
04	14580	X	14096	-0-	-484	-0-	171	1	13855	3	Y	64	177	1	6	8	57
							70	9									
05	14539	X	12684	-0-	-1855	-0-	216	1	12434	3	Y	31	28	1			60
							34	9									
06	14070	X	13167	-0-	-903	-0-	219	1	12931	3	Y	15	45	1			30
							17	9									
07	14539	X	12990	-0-	-1549	-0-	257	1	12670	3	Y	57	68	1			19
							63	9									
08	14570	X	13657	-0-	-913	-0-	298	1	13242	3	Y	106	70	1			55
							117	9									
09	14100	X	12844	-0-	-1256	-0-	211	1	12516	3	Y	106	117	1			44
							117	9									
10	13609	X	13100	-0-	-509	-0-	386	1	12623	3	Y	83	102	1			25
							91	9									
11	13170	X	12573	-0-	-597	-0-	386	1	11982	3	Y	186	84	1			127
							205	9									
12	13671	X	12817	-0-	-854	-0-	386	1	12235	3	Y	178	170	1			135
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 159,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8353	-0-	-1040	-0-	186	1	7915	3	Y	229	265	1	1	8	39
							252	9									
02	8176	X	7876	-0-	-300	-0-	202	1	7420	3	Y	231	200	1			70
							254	9									
03	8897	X	8459	-0-	-438	-0-	197	1	8025	3	Y	215	276	1			9
							237	9									
04	8550	X	5646	-0-	-2904	-0-	108	1	5400	3	Y	125	124	1	1	8	9
							138	9									
05	8711	X	4940	-0-	-3771	-0-	138	1	4630	3	Y	156	157	1	1	8	7
							172	9									
06	8430	X	7135	-0-	-1295	-0-	185	1	6733	3	Y	197	190	1			14
							217	9									
07	8711	X	7000	-0-	-1711	-0-	241	1	6605	3	Y	140	136	1			18
							154	9									
08	8463	X	6192	-0-	-2271	-0-	225	1	5795	3	Y	156	151	1			23
							172	9									
09	7140	X	5118	-0-	-2022	-0-	237	1	4687	3	Y	176	164	1			35
							194	9									
10	7378	X	5232	-0-	-2146	-0-	178	1	4938	3	Y	105	130	1			10
							116	9									
11	7140	X	4313	-0-	-2827	-0-	137	1	4038	3	Y	125	118	1			17
							138	9									
12	7006	X	4998	-0-	-2008	-0-	131	1	4574	3	Y	266	238	1	2	8	43
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 75,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	100	1	4659	3	Y	250	233	1			42
							275	9									
*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	113	1	4181	3	Y	199	229	1			12
							219	9									
*03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	114	1	4724	3	Y	146	143	1			15
							161	9									
*04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	100	1	5139	3	Y	118	116	1			17
							130	9									
*05	5022	X	4704	-0-	-318	-0-	130	1	4457	3	Y	106	110	1			13
							117	9									
*06	4860	X	4371	-0-	-489	-0-	114	1	4139	3	Y	107	104	1			16
							118	9									
*07	4991	X	3233	-0-	-1758	-0-	110	1	3021	3	Y	93	91	1			18
							102	9									
*08	5549	X	3551	-0-	-1998	-0-	127	1	3291	3	Y	121	114	1			25
							133	9									
*09	5370	X	3353	-0-	-2017	-0-	154	1	3077	3	Y	111	107	1			29
							122	9									
*10	4712	X	2335	-0-	-2377	-0-	76	1	2154	3	Y	95	109	1			15
							105	9									
*11	4380	X	3266	-0-	-1114	-0-	102	1	3054	3	Y	100	97	1			18
							110	9									
*12	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	82	1	2954	3	Y	110	106	1			22
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 47,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2877	-0-	-626	-0-	56	1	2587	3	Y	213	190	1			37
							234	9									
02	2968	X	208	-0-	-2760	-0-	5	1	196	3	Y	6	37	1			6
							7	9									
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	44	42	1			8
04	3180	X	20	-0-	-3160	-0-	20	3			Y	-0-	2	1			6
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	91	1	3128	3	Y	65	62	1			9
							72	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	105	1	3832	3	Y	99	95	1			13
							109	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	104	1	2835	3	Y	111	107	1			17
							122	9									
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	107	1	2767	3	Y	116	112	1			21
							128	9									
09	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	124	1	2481	3	Y	90	89	1			22
							99	9									
10	4185	X	1479	-0-	-2706	-0-	47	1	1335	3	Y	88	99	1			11
							97	9									
11	4050	X	1979	-0-	-2071	-0-	61	1	1810	3	Y	98	95	1			14
							108	9									
12	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	73	1	2622	3	Y	100	98	1			16
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 25,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10801	-0-	-297	-0-	218	1	10166	3	Y	379	334	1			84
							417	9									
02	11732	X	8604	-0-	-3128	-0-	219	1	8148	3	Y	215	285	1			14
							237	9									
03	12989	X	9350	-0-	-3639	-0-	214	1	8884	3	Y	229	176	1			67
							252	9									
04	12570	X	8201	-0-	-4369	-0-	153	1	7908	3	Y	127	184	1			10
							140	9									
05	11377	X	7302	-0-	-4075	-0-	204	1	6959	3	Y	126	130	1			6
							139	9									
06	10440	X	7446	-0-	-2994	-0-	195	1	7098	3	Y	139	135	1			10
							153	9									
07	9517	X	6913	-0-	-2604	-0-	238	1	6507	3	Y	153	147	1			16
							168	9									
08	9362	X	8159	-0-	-1203	-0-	294	1	7589	3	Y	251	231	1			36
							276	9									
09	8190	X	7851	-0-	-339	-0-	363	1	7270	3	Y	198	193	1			41
							218	9									
10	7688	X	6327	-0-	-1361	-0-	208	1	5858	3	Y	237	259	1			19
							261	9									
11	7440	X	6400	-0-	-1040	-0-	198	1	5914	3	Y	262	249	1			32
							288	9									
12	8153	X	5881	-0-	-2272	-0-	153	1	5474	3	Y	231	228	1	1	8	34
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 93,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

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. GAS LIFT (I)(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	3151	-0-	-2491	-0-	63	1	2913	3	Y	159	137	1			36
							175	9									
02	4984	X	3486	-0-	-1498	-0-	88	1	3259	3	Y	126	152	1			10
							139	9									
03	4371	X	3505	-0-	-866	-0-	79	1	3287	3	Y	126	97	1			39
							139	9									
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	63	1	3232	3	Y	98	128	1			9
							108	9									
05	3875	X	2765	-0-	-1110	-0-	77	1	2615	3	Y	66	70	1			5
							73	9									
06	3750	X	2831	-0-	-919	-0-	73	1	2679	3	Y	72	70	1			7
							79	9									
07	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	114	1	3117	3	Y	78	75	1			10
							86	9									
08	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	102	1	2638	3	Y	85	81	1			14
							94	9									
09	3390	X	1530	-0-	-1860	-0-	66	1	1328	3	Y	124	113	1			25
							136	9									
10	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	80	1	2249	3	Y	106	121	1			10
							117	9									
11	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	76	1	2268	3	Y	174	163	1			21
							191	9									
12	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	52	1	1848	3	Y	110	114	1			17
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 33,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8738	-0-	-221	-0-	209	1	8512	3	Y	15	1	8			35
							17	9									
*02	11844	X	11602	-0-	-242	-0-	343	1	11240	3	Y	17	41	1	4	8	7
							19	9									
*03	13113	X	10646	-0-	-2467	-0-	153	1	10490	3	Y	3	1	8			9
							3	9									
*04	11100	X	8411	-0-	-2689	-0-	97	1	486	2	Y	9	1	8			17
							7818	3	10	9							
*05	12834	X	428	-0-	-12406	-0-	5	1	100	2	Y	33	36	1	4	8	10
							287	3	36	9							
*06	12420	X	5920	-0-	-6500	-0-	62	1	2146	2	Y	36	4	8			42
							3672	3	40	9							
*07	12834	X	11074	-0-	-1760	-0-	146	1	3718	2	Y	17	43	1	2	8	14
							7191	3	19	9							
*08	10633	X	10436	-0-	-197	-0-	229	1	10189	3	Y	16	2	8			28
							18	9									
*09	8400	X	6528	-0-	-1872	-0-	108	1	6406	3	Y	13	1	8			40
							14	9									
*10	11067	X	9861	-0-	-1206	-0-	293	1	9559	3	Y	8	2	8			46
							9	9									
*11	10710	X	9102	-0-	-1608	-0-	284	1	8816	3	Y	2	2	8			46
							2	9									
*12	11067	X	8733	-0-	-2334	-0-	267	1	8449	3	Y	15	36	1	3	8	22
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 101,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	264	1	10749	3	Y	-0-					-0-
02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	249	1	8168	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	102	1	6960	3	Y	-0-					-0-
04	10650	X	6698	-0-	-3952	-0-	82	1	6616	3	Y	-0-					-0-
05	11005	X	6560	-0-	-4445	-0-	112	1	6448	3	Y	-0-					-0-
06	10650	X	4792	-0-	-5858	-0-	79	1	4660	3	Y	48	38	1			10
							53	9									
07	9331	X	4777	-0-	-4554	-0-	95	1	4682	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	7068	X	4516	-0-	-2552	-0-	99	1	4409	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	6690	X	3938	-0-	-2752	-0-	65	1	3836	3	Y	34	26	1			10
							37	9									
10	6572	X	5177	-0-	-1395	-0-	151	1	4946	3	Y	73	68	1			15
							80	9									
*11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	201	1	6253	3	Y	54	53	1			16
							59	9									
*12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	190	1	6011	3	Y	49	28	1			37
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 75,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	9375	-0-	-3986	-0-	184	1	8590	3	Y	546	629	1			10
							601	9									
02	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	396	1	14722	3	Y	918	897	1	2	8	29
							1010	9									
03	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	292	1	12155	3	Y	954	938	1	1	8	44
							1049	9									
04	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	212	1	10952	3	Y	932	903	1	2	8	71
							1025	9									
05	14446	X	11276	-0-	-3170	-0-	297	1	10179	3	Y	727	760	1	1	8	37
							800	9									
06	13980	X	11569	-0-	-2411	-0-	284	1	10358	3	Y	843	820	1	1	8	59
							927	9									
07	14446	X	11767	-0-	-2679	-0-	388	1	10607	3	Y	702	686	1	1	8	74
							772	9									
08	13485	X	12273	-0-	-1212	-0-	431	1	11142	3	Y	636	617	1			93
							700	9									
09	12180	X	11708	-0-	-472	-0-	530	1	10615	3	Y	512	504	1			101
							563	9									
10	11966	X	10679	-0-	-1287	-0-	343	1	9675	3	Y	601	659	1	1	8	42
							661	9									
11	11580	X	9205	-0-	-2375	-0-	280	1	8362	3	Y	512	492	1	1	8	61
							563	9									
12	12276	X	9653	-0-	-2623	-0-	248	1	8902	3	Y	457	450	1	2	8	66
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 139,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,340

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3510	-0-	-830	-0-	199	1	3264	3	Y	43	69	1			36
							47	9									
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	249	1	3219	3	Y	31					67
							34	9									
03	4433	X	3089	-0-	-1344	-0-	105	1	2917	3	Y	61	50	1			78
							67	9									
04	3990	X	2816	-0-	-1174	-0-	150	1	2575	3	Y	83	143	1			18
							91	9									
05	3875	X	3311	-0-	-564	-0-	169	1	3040	3	Y	93	50	1			61
							102	9									
06	3750	X	3256	-0-	-494	-0-	3160	3	96	9	Y	87	119	1			29
07	3875	X	3108	-0-	-767	-0-	31	1	3051	3	Y	24					53
							26	9									
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	17	1	2988	3	Y	38					91
							42	9									
09	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2779	3	12	9	Y	11	83	1			19
10	3379	X	2193	-0-	-1186	-0-	2168	3	25	9	Y	23	32	1			10
11	3270	X	2251	-0-	-1019	-0-	2240	3	11	9	Y	10					20
12	3100	X	2317	-0-	-783	-0-	2311	3	6	9	Y	5					25

TOTAL GAS PROD: 35,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13318	-0-	-1438	-0-	266	1	12400	3	Y	593	666	1			11
							652	9									
02	13188	X	12109	-0-	-1079	-0-	302	1	11237	3	Y	518	507	1	1	8	21
							570	9									
03	14353	X	13025	-0-	-1328	-0-	293	1	12173	3	Y	508	500	1	1	8	28
							559	9									
04	13620	X	12326	-0-	-1294	-0-	223	1	11543	3	Y	509	493	1	1	8	43
							560	9									
05	13640	X	12286	-0-	-1354	-0-	332	1	11382	3	Y	520	531	1	1	8	31
							572	9									
06	12960	X	11998	-0-	-962	-0-	308	1	11249	3	Y	401	397	1			35
							441	9									
07	13392	X	12200	-0-	-1192	-0-	414	1	11322	3	Y	422	408	1			49
							464	9									
08	13020	X	12160	-0-	-860	-0-	435	1	11239	3	Y	442	422	1			69
							486	9									
09	12330	X	11566	-0-	-764	-0-	527	1	10559	3	Y	436	417	1			88
							480	9									
10	12400	X	11579	-0-	-821	-0-	381	1	10721	3	Y	434	485	1	1	8	36
							477	9									
11	12000	X	8912	-0-	-3088	-0-	277	1	8276	3	Y	326	323	1			39
							359	9									
12	12214	X	5701	-0-	-6513	-0-	149	1	5334	3	Y	198	206	1	1	8	30
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 137,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,307

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	167	1	6811	3	Y	318	269	1	1	8	105
							350	9									
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	176	1	5768	3	Y	159	210	1			54
							175	9									
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	94	1	6364	3	Y	53	60	1			47
							58	9									
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	76	1	6159	3	Y	76	103	1			20
							84	9									
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	109	1	6261	3	Y	50	49	1			21
							55	9									
06	5940	X	5495	-0-	-445	-0-	89	1	5290	3	Y	105	101	1			25
							116	9									
07	6138	X	5510	-0-	-628	-0-	109	1	5371	3	Y	27	35	1			17
							30	9									
08	6138	X	3910	-0-	-2228	-0-	85	1	3784	3	Y	37	44	1			10
							41	9									
09	5940	X	3572	-0-	-2368	-0-	59	1	3470	3	Y	39	37	1			12
							43	9									
10	6138	X	3610	-0-	-2528	-0-	106	1	3451	3	Y	48	53	1			7
							53	9									
11	5490	X	3299	-0-	-2191	-0-	101	1	3141	3	Y	52	49	1			10
							57	9									
12	5518	X	3235	-0-	-2283	-0-	98	1	3095	3	Y	38	22	1			26
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 61,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	43	49	1			14
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	97	1	3623	3	Y	158	161	1			11
							174	9									
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	79	1	3272	3	Y	129	99	1			41
							142	9									
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	55	1	2787	3	Y	56	85	1			12
							62	9									
05	4309	X	3405	-0-	-904	-0-	95	1	3253	3	Y	52	54	1			10
							57	9									
06	4170	X	3024	-0-	-1146	-0-	79	1	2865	3	Y	73	70	1			13
							80	9									
07	4309	X	2812	-0-	-1497	-0-	96	1	2617	3	Y	90	86	1			17
							99	9									
08	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	77	1	1985	3	Y	110	104	1			23
							121	9									
09	3300	X	2958	-0-	-342	-0-	135	1	2704	3	Y	108	103	1			28
							119	9									
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	128	1	3619	3	Y	64	78	1			14
							70	9									
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	102	1	3048	3	Y	135	127	1			22
							149	9									
*12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	82	1	2957	3	Y	155	148	1	1	8	22
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 34,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

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	5456	X	4381	-0-	-1075	-0-	87	1	4062	3	Y	211	191	1			49
							232	9									
02	5040	X	2504	-0-	-2536	-0-	63	1	2323	3	Y	107	145	1			11
							118	9									
03	5580	X	3656	-0-	-1924	-0-	83	1	3449	3	Y	113	87	1			37
							124	9									
04	4230	X	3848	-0-	-382	-0-	66	1	3402	3	Y	345	352	1	1	8	29
							380	9									
05	4371	X	3805	-0-	-566	-0-	95	1	3225	3	Y	441	444	1	1	8	25
							485	9									
06	4230	X	3733	-0-	-497	-0-	83	1	3014	3	Y	578	560	1			43
							636	9									
07	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	101	1	2764	3	Y	157	178	1			22
							173	9									
08	3968	X	3061	-0-	-907	-0-	111	1	2860	3	Y	82	87	1			17
							90	9									
09	3840	X	2764	-0-	-1076	-0-	127	1	2541	3	Y	87	84	1			20
							96	9									
10	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	124	1	3501	3	Y	66	78	1			8
							73	9									
*11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	126	1	3777	3	Y	131	123	1			16
							144	9									
*12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	83	1	2984	3	Y	136	131	1	1	8	20
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 41,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	229	1	9332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	291	1	9537	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	5723	-0-	-3484	-0-	82	1	5616	3	Y	23	14	1			9
							25	9									
04	8910	X	3659	-0-	-5251	-0-	44	1	3526	3	Y	81	77	1			13
							89	9									
05	9207	X	3406	-0-	-5801	-0-	56	1	3236	3	Y	104	83	1			34
							114	9									
06	8910	X	3483	-0-	-5427	-0-	57	1	3360	3	Y	60	76	1			18
							66	9									
07	9207	X	3167	-0-	-6040	-0-	63	1	3104	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	5735	X	2946	-0-	-2789	-0-	65	1	2867	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	3660	X	1468	-0-	-2192	-0-	24	1	1410	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
10	3596	X	992	-0-	-2604	-0-	27	1	878	3	Y	79	74	1			12
							87	9									
11	3480	X	2084	-0-	-1396	-0-	63	1	1967	3	Y	49	49	1			12
							54	9									
*12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	104	1	3310	3	Y	75	39	1			48
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 49,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

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	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	117	1	5434	3	Y	336	291	1			75
							370	9									
02	5516	X	5272	-0-	-244	-0-	132	1	4912	3	Y	207	263	1			19
							228	9									
03	6107	X	5733	-0-	-374	-0-	130	1	5423	3	Y	164	127	1			56
							180	9									
04	5910	X	5584	-0-	-326	-0-	104	1	5346	3	Y	122	162	1			16
							134	9									
05	5921	X	5448	-0-	-473	-0-	152	1	5188	3	Y	98	103	1			11
							108	9									
06	5730	X	5047	-0-	-683	-0-	132	1	4801	3	Y	104	102	1			13
							114	9									
07	5828	X	5045	-0-	-783	-0-	173	1	4727	3	Y	132	126	1			19
							145	9									
08	5766	X	4502	-0-	-1264	-0-	164	1	4226	3	Y	102	101	1			20
							112	9									
09	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	212	1	4248	3	Y	166	152	1			34
							183	9									
10	5456	X	4162	-0-	-1294	-0-	136	1	3821	3	Y	186	203	1			17
							205	9									
11	5040	X	4407	-0-	-633	-0-	137	1	4091	3	Y	163	159	1			21
							179	9									
12	5053	X	4070	-0-	-983	-0-	105	1	3761	3	Y	185	177	1	1	8	28
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 59,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4650	-0-	-1147	-0-	93	1	4346	3	Y	192	171	1			44
							211	9									
02	5404	X	4390	-0-	-1014	-0-	111	1	4127	3	Y	138	170	1			12
							152	9									
03	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	124	1	5158	3	Y	132	102	1			42
							145	9									
04	5790	X	5191	-0-	-599	-0-	97	1	4994	3	Y	91	87	1			46
							100	9									
05	5301	X	5106	-0-	-195	-0-	143	1	4889	3	Y	67	70	1			43
							74	9									
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	125	1	4568	3	Y	75	74	1			44
							83	9									
07	5425	X	4649	-0-	-776	-0-	160	1	4370	3	Y	108	102	1			50
							119	9									
08	5425	X	4292	-0-	-1133	-0-	156	1	4041	3	Y	86	84	1			52
							95	9									
09	5190	X	3684	-0-	-1506	-0-	169	1	3391	3	Y	113	105	1			60
							124	9									
10	5115	X	3596	-0-	-1519	-0-	118	1	3335	3	Y	130	141	1			49
							143	9									
11	4770	X	3735	-0-	-1035	-0-	116	1	3461	3	Y	144	139	1			54
							158	9									
12	4650	X	3654	-0-	-996	-0-	96	1	3426	3	Y	120	119	1	1	8	50
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 53,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 11868 - 13909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5258	-0-	-1500	-0-	104	1	4831	3	Y	294	322	1			8
							323	9									
02	5516	X	4980	-0-	-536	-0-	121	1	4495	3	Y	331	324	1	1	8	14
							364	9									
03	5797	X	5595	-0-	-202	-0-	121	1	5033	3	Y	401	393	1	1	8	21
							441	9									
04	5310	X	5260	-0-	-50	-0-	95	1	4882	3	Y	257	254	1			24
							283	9									
05	5518	X	5006	-0-	-512	-0-	130	1	4449	3	Y	388	389	1			23
							427	9									
06	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	122	1	4463	3	Y	474	460	1			37
							521	9									
07	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	155	1	4242	3	Y	368	363	1			42
							405	9									
08	5580	X	4145	-0-	-1435	-0-	149	1	3855	3	Y	128	145	1			25
							141	9									
09	5250	X	4559	-0-	-691	-0-	209	1	4195	3	Y	141	135	1			31
							155	9									
10	5270	X	4605	-0-	-665	-0-	153	1	4307	3	Y	132	149	1			14
							145	9									
11	5100	X	4243	-0-	-857	-0-	133	1	3975	3	Y	123	119	1			18
							135	9									
12	4805	X	2258	-0-	-2547	-0-	59	1	2132	3	Y	61	65	1			11
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 55,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,098

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT	(I)(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	17904	-0-		-2029		-0-	357	1	16646	3	Y	819	916	1			16
									901	9									
02	17500	X	15637	-0-		-1863		-0-	391	1	14542	3	Y	640	630	1	1	8	25
									704	9									
03	18724	X	17632	-0-		-1092		-0-	396	1	16477	3	Y	690	677	1	1	8	37
									759	9									
04	17670	X	16336	-0-		-1334		-0-	297	1	15324	3	Y	650	631	1	1	8	55
									715	9									
05	17918	X	15700	-0-		-2218		-0-	428	1	14645	3	Y	570	590	1	1	8	34
									627	9									
06	17340	X	15575	-0-		-1765		-0-	399	1	14564	3	Y	556	543	1			47
									612	9									
07	17639	X	15874	-0-		-1765		-0-	539	1	14740	3	Y	541	525	1			63
									595	9									
08	17639	X	15953	-0-		-1686		-0-	570	1	14714	3	Y	608	578	1			93
									669	9									
09	16350	X	15144	-0-		-1206		-0-	686	1	13753	3	Y	641	608	1			126
									705	9									
10	16089	X	14999	-0-		-1090		-0-	488	1	13741	3	Y	700	771	1	1	8	54
									770	9									
11	15570	X	14123	-0-		-1447		-0-	434	1	12965	3	Y	658	634	1	1	8	77
									724	9									
12	15965	X	14682	-0-		-1283		-0-	379	1	13592	3	Y	646	628	1	3	8	92
									711	9									

TOTAL GAS PROD: 189,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,719

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	11036	X	9676	-0-		-1360		-0-	228	1	9307	3	Y	128	37	1	5	8	118
									141	9									
02	10332	X	8300	-0-		-2032		-0-	244	1	7999	3	Y	52	79	1	10	8	81
									57	9									
03	11439	X	9064	-0-		-2375		-0-	131	1	8892	3	Y	37	42	1	9	8	67
									41	9									
04	9630	X	9027	-0-		-603		-0-	110	1	8883	3	Y	31	68	1	3	8	27
									34	9									
05	10602	X	10602	-0-		-0-		-0-	181	1	10384	3	Y	34	15	1	6	8	40
									37	9									
06	10612	X	10612	-0-		-0-		-0-	176	1	10389	3	Y	43	40	1	8	8	35
									47	9									
07	10470	X	10470	-0-		-0-		-0-	208	1	10237	3	Y	23	38	1	3	8	17
									25	9									
08	10269	X	10269	-0-		-0-		-0-	225	1	10018	3	Y	24	18	1	4	8	19
									26	9									
09	10620	X	8592	-0-		-2028		-0-	142	1	8413	3	Y	34	33	1	3	8	17
									37	9									
10	10974	X	9040	-0-		-1934		-0-	268	1	8754	3	Y	16	19	1	5	8	9
									18	9									
11	10620	X	8460	-0-		-2160		-0-	264	1	8193	3	Y	3	9	1	3	8	-0-
									3	9									
12	10478	X	8871	-0-		-1607		-0-	271	1	8587	3	Y	12	5	1	3	8	4
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 112,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	11129	X	10893	-0-		-236	-0-	258	1	10526	3	Y	99	33	1			91
								109	9									
02	10416	X	8845	-0-		-1571	-0-	259	1	8511	3	Y	68	87	1			72
								75	9									
03	11532	X	9425	-0-		-2107	-0-	136	1	9261	3	Y	25	43	1			54
								28	9									
04	11160	X	9403	-0-		-1757	-0-	115	1	9288	3	Y	-0-	54	1			-0-
05	11284	X	7776	-0-		-3508	-0-	132	1	7598	3	Y	42	13	1			29
								46	9									
06	10530	X	7988	-0-		-2542	-0-	132	1	7795	3	Y	55	48	1			36
								61	9									
07	9796	X	8143	-0-		-1653	-0-	161	1	7905	3	Y	70	80	1			26
								77	9									
08	9703	X	8264	-0-		-1439	-0-	179	1	7955	3	Y	118	79	1			65
								130	9									
09	9390	X	8135	-0-		-1255	-0-	133	1	7858	3	Y	131	140	1			56
								144	9									
10	8423	X	8423	-0-		-0-	-0-	243	1	7935	3	Y	223	220	1			59
								245	9									
*11	8088	X	8088	-0-		-0-	-0-	247	1	7669	3	Y	156	85	1			130
								172	9									
12	8401	X	7891	-0-		-510	-0-	238	1	7529	3	Y	113	134	1			109
								124	9									

TOTAL GAS PROD: 103,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

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. GAS LIFT(I)	(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	5125	-0-		-455	-0-	102	1	4753	3	Y	245	243	1			31
								270	9									
02	5068	X	5068	-0-		-0-	-0-	127	1	4712	3	Y	208	224	1			15
								229	9									
03	5580	X	4801	-0-		-779	-0-	108	1	4492	3	Y	183	180	1			18
								201	9									
04	5400	X	4467	-0-		-933	-0-	82	1	4189	3	Y	178	172	1			24
								196	9									
05	5580	X	5210	-0-		-370	-0-	132	1	4537	3	Y	492	483	1	1	8	32
								541	9									
06	5400	X	3527	-0-		-1873	-0-	90	1	3285	3	Y	138	152	1			18
								152	9									
07	5580	X	3586	-0-		-1994	-0-	120	1	3270	3	Y	178	170	1			26
								196	9									
08	4805	X	1828	-0-		-2977	-0-	63	1	1615	3	Y	136	134	1			28
								150	9									
09	5040	X	2187	-0-		-2853	-0-	96	1	1922	3	Y	154	146	1			36
								169	9									
10	5208	X	3450	-0-		-1758	-0-	112	1	3155	3	Y	166	183	1			19
								183	9									
*11	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-	131	1	3929	3	Y	136	134	1			21
								150	9									
*12	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-	111	1	3970	3	Y	125	122	1	1	8	18
								138	9									

TOTAL GAS PROD: 47,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	32	1	1469	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	99	1	3660	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	Y	52	50	1			7
							57	9									
04	1470	X	21	-0-	-1449	-0-	21	3			Y	-0-	4	1			3
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					3
06	4050	X	582	-0-	-3468	-0-	12	1	449	3	Y	110	104	1			9
							121	9									
07	4185	X	280	-0-	-3905	-0-	8	1	224	3	Y	44	45	1			8
							48	9									
08	465	X	149	-0-	-316	-0-	5	1	126	3	Y	16	18	1			6
							18	9									
09	570	X	155	-0-	-415	-0-	6	1	120	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
10	589	X	215	-0-	-374	-0-	7	1	199	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	570	X	235	-0-	-335	-0-	7	1	213	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
12	279	X	164	-0-	-115	-0-	4	1	150	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	120	1	5613	3	Y	553	546	1			69
							608	9									
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	140	1	5198	3	Y	594	626	1	1	8	36
							653	9									
03	6386	X	5723	-0-	-663	-0-	117	1	4854	3	Y	684	667	1	1	8	52
							752	9									
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	128	1	6551	3	Y	473	465	1	1	8	59
							520	9									
05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	203	1	6935	3	Y	431	445	1	1	8	44
							474	9									
06	6420	X	6284	-0-	-136	-0-	161	1	5864	3	Y	235	253	1			26
							259	9									
07	6634	X	5754	-0-	-880	-0-	194	1	5296	3	Y	240	231	1			35
							264	9									
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	271	1	6991	3	Y	440	405	1			70
							484	9									
09	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	318	1	6380	3	Y	193	211	1			52
							212	9									
10	7626	X	6650	-0-	-976	-0-	221	1	6222	3	Y	188	216	1			24
							207	9									
*11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	203	1	6053	3	Y	166	167	1			23
							183	9									
12	7750	X	6821	-0-	-929	-0-	181	1	6478	3	Y	147	144	1	1	8	22
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 79,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,344

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8649	X	5416	-0-	-3233	-0-	102	1	4765	3	Y	499	480	1			58
							549	9									
02	6552	X	3754	-0-	-2798	-0-	86	1	3208	3	Y	418	451	1	1	8	24
							460	9									
03	5022	X	4519	-0-	-503	-0-	93	1	3877	3	Y	499	487	1	1	8	35
							549	9									
04	5460	X	3708	-0-	-1752	-0-	61	1	3167	3	Y	436	423	1	1	8	47
							480	9									
05	5642	X	5375	-0-	-267	-0-	142	1	4873	3	Y	327	344	1			30
							360	9									
06	5250	X	4643	-0-	-607	-0-	116	1	4232	3	Y	268	280	1			18
							295	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	161	1	4391	3	Y	246	239	1			25
							271	9									
08	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	152	1	3916	3	Y	232	224	1			33
							255	9									
09	5190	X	4481	-0-	-709	-0-	204	1	4093	3	Y	167	168	1			32
							184	9									
10	5363	X	4100	-0-	-1263	-0-	134	1	3772	3	Y	176	196	1			12
							194	9									
11	4680	X	3047	-0-	-1633	-0-	96	1	2868	3	Y	75	78	1			9
							83	9									
12	4836	X	2427	-0-	-2409	-0-	64	1	2308	3	Y	50	51	1			8
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 50,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	294	1	13700	3	Y	1017	1119	1			24
							1119	9									
02	11452	X	8833	-0-	-2619	-0-	214	1	7964	3	Y	595	588	1	1	8	30
							655	9									
03	12679	X	11467	-0-	-1212	-0-	249	1	10335	3	Y	803	785	1	1	8	47
							883	9									
04	12270	X	11612	-0-	-658	-0-	206	1	10647	3	Y	690	673	1	1	8	63
							759	9									
05	12679	X	10133	-0-	-2546	-0-	262	1	8955	3	Y	833	844	1	1	8	51
							916	9									
06	12270	X	9958	-0-	-2312	-0-	237	1	8634	3	Y	988	957	1	1	8	81
							1087	9									
07	11470	X	10093	-0-	-1377	-0-	313	1	8566	3	Y	1104	1061	1	1	8	123
							1214	9									
08	11997	X	10039	-0-	-1958	-0-	329	1	8494	3	Y	1105	1060	1			168
							1216	9									
09	11610	X	9020	-0-	-2590	-0-	394	1	7894	3	Y	665	685	1			148
							732	9									
10	10292	X	8939	-0-	-1353	-0-	282	1	7956	3	Y	637	727	1	1	8	57
							701	9									
11	9960	X	8135	-0-	-1825	-0-	248	1	7413	3	Y	431	436	1			52
							474	9									
12	10106	X	8198	-0-	-1908	-0-	210	1	7528	3	Y	418	409	1	2	8	59
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 121,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

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	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	110	1	5134	3	Y	484	468	1			61
							532	9									
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	135	1	5010	3	Y	390	423	1	1	8	27
							429	9									
03	5735	X	3745	-0-	-1990	-0-	79	1	3268	3	Y	362	354	1	1	8	34
							398	9									
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	112	1	5779	3	Y	315	307	1	1	8	41
							347	9									
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	163	1	5588	3	Y	438	440	1	1	8	38
							482	9									
06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	158	1	5768	3	Y	234	255	1			17
							257	9									
07	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	186	1	5076	3	Y	199	196	1			20
							219	9									
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	249	1	6433	3	Y	181	176	1			25
							199	9									
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	296	1	5942	3	Y	106	110	1			21
							117	9									
10	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	207	1	5840	3	Y	113	126	1			8
							124	9									
*11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	181	1	5409	3	Y	110	107	1			11
							121	9									
12	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	152	1	5444	3	Y	120	115	1	1	8	15
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 70,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,052

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

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	9796	X	9681	-0-	-115	-0-	195	1	9080	3	Y	369	396	1			11
							406	9									
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	207	1	7702	3	Y	353	346	1	1	8	17
							388	9									
03	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	231	1	9597	3	Y	420	412	1	1	8	24
							462	9									
04	9360	X	9160	-0-	-200	-0-	167	1	8563	3	Y	391	379	1	1	8	35
							430	9									
05	9672	X	5306	-0-	-4366	-0-	145	1	4959	3	Y	184	202	1			17
							202	9									
06	9360	X	7824	-0-	-1536	-0-	201	1	7340	3	Y	257	254	1			20
							283	9									
07	10292	X	7880	-0-	-2412	-0-	269	1	7365	3	Y	224	219	1			25
							246	9									
08	10292	X	8185	-0-	-2107	-0-	294	1	7608	3	Y	257	244	1			38
							283	9									
09	9150	X	8069	-0-	-1081	-0-	368	1	7376	3	Y	295	277	1			56
							325	9									
10	8091	X	6038	-0-	-2053	-0-	190	1	5342	3	Y	460	484	1	1	8	31
							506	9									
*11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	249	1	7454	3	Y	342	334	1			39
							376	9									
12	8339	X	7128	-0-	-1211	-0-	185	1	6626	3	Y	288	284	1	1	8	42
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 95,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,840

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(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	3894	-0-	-508	-0-	75	1	3471	3	Y	316	306	1			39
							348	9									
02	4648	X	3366	-0-	-1282	-0-	79	1	2920	3	Y	334	352	1	1	8	20
							367	9									
03	5146	X	3573	-0-	-1573	-0-	78	1	3228	3	Y	243	240	1			23
							267	9									
04	4590	X	3542	-0-	-1048	-0-	63	1	3228	3	Y	228	222	1			29
							251	9									
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	118	1	4026	3	Y	609	598	1	1	8	39
							670	9									
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	107	1	3898	3	Y	206	225	1			20
							227	9									
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	140	1	3839	3	Y	293	279	1			34
							322	9									
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	157	1	4044	3	Y	343	324	1			53
							377	9									
09	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	143	1	2862	3	Y	100	123	1			30
							110	9									
10	4805	X	3471	-0-	-1334	-0-	115	1	3233	3	Y	112	128	1			14
							123	9									
11	4230	X	2867	-0-	-1363	-0-	88	1	2639	3	Y	127	123	1			18
							140	9									
12	4588	X	2848	-0-	-1740	-0-	75	1	2683	3	Y	82	85	1			15
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 44,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,993

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14875	-0-	-1028	-0-	353	1	14398	3	Y	113	39	1			119
							124	9									
02	14196	X	12556	-0-	-1640	-0-	370	1	12140	3	Y	42	83	1			78
							46	9									
03	15717	X	13271	-0-	-2446	-0-	191	1	12995	3	Y	77	62	1			93
							85	9									
04	15210	X	13183	-0-	-2027	-0-	160	1	12972	3	Y	46	101	1	4	8	34
							51	9									
05	14880	X	14058	-0-	-822	-0-	240	1	13779	3	Y	35	21	1			48
							39	9									
06	14400	X	13651	-0-	-749	-0-	226	1	13380	3	Y	41	52	1			37
							45	9									
07	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	279	1	13735	3	Y	32	53	1			16
							35	9									
08	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	313	1	13895	3	Y	14	18	1			12
							15	9									
09	13650	X	13036	-0-	-614	-0-	216	1	12813	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
10	14105	X	13913	-0-	-192	-0-	413	1	13486	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	13650	X	13019	-0-	-631	-0-	406	1	12604	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
12	14229	X	13330	-0-	-899	-0-	406	1	12868	3	Y	51	33	1			23
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 163,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	11488	-0-		-8786	-0-	272 114	1 9	11102	3	Y	104	158	1	5	8	32
02	18172	X	6209	-0-		-11963	-0-	181 83	1 9	5945	3	Y	75	81	1	14	8	12
03	23425	X	23425	-0-		-0-	-0-	339 123	1 9	22963	3	Y	112	101	1	2	8	21
04	19454	X	19454	-0-		-0-	-0-	235 172	1 9	19047	3	Y	156	135	1	4	8	38
05	18786	X	18786	-0-		-0-	-0-	320 75	1 9	18391	3	Y	68	81	1	6	8	19
06	17605	X	17605	-0-		-0-	-0-	291 106	1 9	17208	3	Y	96	96	1	7	8	12
07	23436	X	17875	-0-		-5561	-0-	353 142	1 9	17380	3	Y	129	107	1	6	8	28
08	23436	X	17272	-0-		-6164	-0-	378 87	1 9	16807	3	Y	79	86	1	1	8	20
09	19440	X	14141	-0-		-5299	-0-	233 87	1 9	13821	3	Y	79	85	1	4	8	10
10	18786	X	14652	-0-		-4134	-0-	427 266	1 9	13959	3	Y	242	196	1	8	8	48
*11	17845	X	17845	-0-		-0-	-0-	551 185	1 9	17109	3	Y	168	174	1	9	8	33
12	17887	X	17344	-0-		-543	-0-	525 178	1 9	16641	3	Y	162	77	1	6	8	112

TOTAL GAS PROD: 196,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8323	-0-		-1597	-0-	166 406	1 9	7751	3	Y	369	409	1			7
02	8400	X	7746	-0-		-654	-0-	190 506	1 9	7050	3	Y	460	450	1	1	8	16
03	8773	X	8733	-0-		-40	-0-	194 485	1 9	8054	3	Y	441	434	1	1	8	22
04	8490	X	5782	-0-		-2708	-0-	103 411	1 9	5268	3	Y	374	364	1	1	8	31
05	8587	X	7649	-0-		-938	-0-	204 444	1 9	7001	3	Y	404	412	1	1	8	22
06	8310	X	7868	-0-		-442	-0-	201 344	1 9	7323	3	Y	313	310	1			25
07	8742	X	8195	-0-		-547	-0-	276 372	1 9	7547	3	Y	338	326	1			37
08	8742	X	8154	-0-		-588	-0-	292 331	1 9	7531	3	Y	301	292	1			46
09	9962	X	9962	-0-		-0-	-0-	454 409	1 9	9099	3	Y	372	347	1			71
10	8184	X	8008	-0-		-176	-0-	264 305	1 9	7439	3	Y	277	325	1			23
11	7920	X	6684	-0-		-1236	-0-	207 289	1 9	6188	3	Y	263	256	1			30
12	10292	X	4078	-0-		-6214	-0-	106 164	1 9	3808	3	Y	149	155	1	1	8	23

TOTAL GAS PROD: 91,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,061

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	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	213	1	8684	3	N	118	1	8			137
							130	9									
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	228	1	7468	3	N	135	192	1	3	8	77
							149	9									
03	7936	X	7927	-0-	-9	-0-	113	1	7701	3	N	103	106	1	2	8	72
							113	9									
04	9660	X	7279	-0-	-2381	-0-	88	1	7095	3	N	87	124	1	1	8	34
							96	9									
05	9982	X	9063	-0-	-919	-0-	153	1	8785	3	N	114	112	1	1	8	35
							125	9									
06	8730	X	8531	-0-	-199	-0-	140	1	8304	3	N	79	99	1	2	8	13
							87	9									
07	8680	X	8496	-0-	-184	-0-	169	1	8298	3	N	26	1	8			38
							29	9									
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	181	1	8043	3	N	-0-					38
09	8760	X	7603	-0-	-1157	-0-	126	1	7470	3	N	6	1	8			43
							7	9									
10	9052	X	7562	-0-	-1490	-0-	221	1	7206	3	N	123	110	1	1	8	55
							135	9									
11	8520	X	7324	-0-	-1196	-0-	223	1	6921	3	N	164	158	1	1	8	60
							180	9									
12	8494	X	7563	-0-	-931	-0-	227	1	7207	3	N	117	104	1			73
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 96,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

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	13082	X	4087	-0-	-8995	-0-	98	1	3982	3	Y	6	3	1	4	8	3
							7	9									
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-					Y	5	3	1	5	8	-0-
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					Y	10	10	8			-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	10	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	78	1	4639	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	107	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	130	1	4027	3	Y	33	17	1	6	8	10
							36	9									
*12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	193	1	6125	3	Y	23	17	1	3	8	13
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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. 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	5332	X	5075	-0-		-257	-0-	107 411	1 9	4557	3	Y	374	356	1			65
02	4620	X	3703	-0-		-917	-0-	91 277	1 9	3335	3	Y	252	280	1			37
03	5115	X	4117	-0-		-998	-0-	92 255	1 9	3770	3	Y	232	250	1			19
04	4950	X	3616	-0-		-1334	-0-	66 246	1 9	3304	3	Y	224	220	1			23
05	5084	X	4039	-0-		-1045	-0-	110 251	1 9	3678	3	Y	228	237	1			14
06	4920	X	3784	-0-		-1136	-0-	94 262	1 9	3428	3	Y	238	232	1			20
07	4448	X	4448	-0-		-0-	-0-	147 279	1 9	4022	3	Y	254	241	1			33
08	4123	X	3990	-0-		-133	-0-	141 218	1 9	3631	3	Y	198	199	1			32
09	3900	X	3357	-0-		-543	-0-	153 165	1 9	3039	3	Y	150	148	1			34
10	4433	X	4177	-0-		-256	-0-	135 293	1 9	3749	3	Y	266	277	1			23
11	4290	X	3889	-0-		-401	-0-	122 174	1 9	3593	3	Y	158	156	1			25
12	4433	X	4325	-0-		-108	-0-	116 165	1 9	4044	3	Y	150	146	1			26

TOTAL GAS PROD: 48,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,724

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. 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	10757	X	-0-	-0-		-10757	-0-					Y	-0-	1	1			2
02	2072	X	18	-0-		-2054	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	5	X	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-		-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	9277	X	9277	-0-		-0-	-0-	248 521	1 9	8508	3	Y	474	453	1	1	8	20
06	10189	X	10189	-0-		-0-	-0-	256 612	1 9	9321	3	Y	556	539	1			37
07	10488	X	10488	-0-		-0-	-0-	349 584	1 9	9555	3	Y	531	515	1			53
08	9065	X	9065	-0-		-0-	-0-	314 627	1 9	8124	3	Y	570	544	1			79
09	10200	X	9031	-0-		-1169	-0-	402 575	1 9	8054	3	Y	523	505	1			97
10	10540	X	9563	-0-		-977	-0-	307 608	1 9	8648	3	Y	553	614	1	1	8	35
11	10200	X	9295	-0-		-905	-0-	281 613	1 9	8401	3	Y	557	527	1	1	8	64
12	10478	X	9607	-0-		-871	-0-	244 609	1 9	8754	3	Y	554	538	1	2	8	78

TOTAL GAS PROD: 76,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,318

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	12989	X	8964	-0-	-4025	-0-	179	1	8344	3	Y	401	461	1			8
							441	9									
02	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	295	1	10975	3	Y	654	638	1	1	8	23
							719	9									
03	12183	X	10261	-0-	-1922	-0-	229	1	9506	3	Y	478	475	1	1	8	25
							526	9									
04	11070	X	23	-0-	-11047	-0-	23	3			Y	-0-	20	1			5
05	13268	X	8529	-0-	-4739	-0-	229	1	7850	3	Y	409	390	1	1	8	23
							450	9									
06	12840	X	9219	-0-	-3621	-0-	226	1	8246	3	Y	679	650	1	1	8	51
							747	9									
07	13268	X	9600	-0-	-3668	-0-	313	1	8550	3	Y	670	648	1	1	8	72
							737	9									
08	10261	X	9976	-0-	-285	-0-	351	1	9064	3	Y	510	503	1			79
							561	9									
09	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	422	1	8470	3	Y	542	515	1			106
							596	9									
10	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	307	1	8655	3	Y	671	727	1	1	8	49
							738	9									
11	9300	X	9089	-0-	-211	-0-	273	1	8147	3	Y	608	583	1	1	8	73
							669	9									
12	9982	X	9230	-0-	-752	-0-	229	1	8210	3	Y	719	687	1	3	8	102
							791	9									

TOTAL GAS PROD: 106,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,341

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	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	142	1	6640	3	Y	465	527	1			11
							512	9									
02	8736	X	5196	-0-	-3540	-0-	127	1	4732	3	Y	306	301	1	1	8	15
							337	9									
03	9455	X	8153	-0-	-1302	-0-	180	1	7479	3	Y	449	438	1	1	8	25
							494	9									
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-	18	1			7
05	8401	X	5602	-0-	-2799	-0-	151	1	5161	3	Y	264	252	1			19
							290	9									
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	183	1	6664	3	Y	367	353	1			33
							404	9									
07	8153	X	8020	-0-	-133	-0-	267	1	7301	3	Y	411	395	1			49
							452	9									
08	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	293	1	7573	3	Y	478	453	1			74
							526	9									
09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	375	1	7524	3	Y	461	441	1			94
							507	9									
10	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	285	1	8025	3	Y	525	576	1	1	8	42
							578	9									
*11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	241	1	7211	3	Y	600	567	1	1	8	74
							660	9									
12	8680	X	6072	-0-	-2608	-0-	154	1	5516	3	Y	365	378	1	2	8	59
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 81,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,691

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	45	1	2114	3	Y	108	95	1			17
							119	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35	1	1303	3	Y	255	260	1	1	8	11
							281	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	25	1	1050	3	Y	42	45	1			8
							46	9									
04	2190	N	1829	-0-	-361	-0-	34	1	1780	3	Y	14	15	1			7
							15	9									
05	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	45	1	1530	3	Y	23	23	1			7
							25	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1260	3	Y	27	26	1			8
							30	9									
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	70	1	1818	3	Y	49	45	1			12
							54	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	104	1	2090	3	Y	42	41	1			13
							46	9									
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	83	1	2335	3	Y	40	45	1			8
							44	9									
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	71	1	2109	3	Y	54	51	1			11
							59	9									
*12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	3	Y	60	57	1			14
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 22,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

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. GAS LIFT (I)(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	5051	-0-	-281	-0-	100	1	4659	3	Y	265	260	1			32
							292	9									
02	5320	X	4553	-0-	-767	-0-	114	1	4254	3	Y	168	187	1			13
							185	9									
03	5890	X	4366	-0-	-1524	-0-	99	1	4110	3	Y	143	141	1			15
							157	9									
04	5700	X	3756	-0-	-1944	-0-	69	1	3500	3	Y	170	163	1			22
							187	9									
05	5394	X	3004	-0-	-2390	-0-	78	1	2672	3	Y	231	233	1			20
							254	9									
06	4890	X	2748	-0-	-2142	-0-	69	1	2510	3	Y	154	155	1			19
							169	9									
07	5053	X	3370	-0-	-1683	-0-	113	1	3097	3	Y	145	141	1			23
							160	9									
08	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	130	1	3361	3	Y	178	169	1			32
							196	9									
09	3750	X	2649	-0-	-1101	-0-	118	1	2370	3	Y	146	143	1			35
							161	9									
10	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	83	1	2335	3	Y	165	182	1			18
							182	9									
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	103	1	3067	3	Y	174	167	1			25
							191	9									
12	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	82	1	2927	3	Y	169	164	1	1	8	25
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 42,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

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. 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	4279	X	4279	-0-		-0-	-0-		84	1	3919	3	Y	251	242	1			28
									276	9									
02	4480	X	3875	-0-		-605	-0-		97	1	3602	3	Y	160	177	1			11
									176	9									
03	4960	X	3787	-0-		-1173	-0-		85	1	3528	3	Y	158	154	1			15
									174	9									
04	4710	X	2759	-0-		-1951	-0-		49	1	2580	3	Y	118	117	1			16
									130	9									
05	4278	X	561	-0-		-3717	-0-		9	1	298	3	Y	231	230	1			17
									254	9									
06	4140	X	253	-0-		-3887	-0-		3	1	118	3	Y	120	125	1			12
									132	9									
07	4278	X	36	-0-		-4242	-0-		1	1	27	3	Y	7	14	1			5
									8	9									
08	3782	X	229	-0-		-3553	-0-		8	1	204	3	Y	15	14	1			6
									17	9									
09	2760	X	529	-0-		-2231	-0-		23	1	458	3	Y	44	39	1			11
									48	9									
10	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-		90	1	2543	3	Y	59	63	1			7
									65	9									
*11	1303	X	1303	-0-		-0-	-0-		40	1	1205	3	Y	53	54	1			6
									58	9									
12	558	X	438	-0-		-120	-0-		11	1	410	3	Y	15	18	1			3
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

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. 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	9689	X	9689	-0-		-0-	-0-		189	1	8804	3	Y	633	613	1			74
									696	9									
02	8740	X	8740	-0-		-0-	-0-		212	1	7882	3	Y	587	626	1	1	8	34
									646	9									
03	8813	X	8813	-0-		-0-	-0-		197	1	8186	3	Y	391	386	1	1	8	38
									430	9									
04	8070	X	8003	-0-		-67	-0-		146	1	7518	3	Y	308	300	1	1	8	45
									339	9									
05	8339	X	7583	-0-		-756	-0-		203	1	6964	3	Y	378	383	1			40
									416	9									
06	8070	X	7173	-0-		-897	-0-		182	1	6643	3	Y	316	329	1			27
									348	9									
07	8339	X	6932	-0-		-1407	-0-		233	1	6360	3	Y	308	299	1			36
									339	9									
08	8339	X	7184	-0-		-1155	-0-		254	1	6570	3	Y	327	312	1			51
									360	9									
09	8010	X	6867	-0-		-1143	-0-		310	1	6213	3	Y	313	300	1			64
									344	9									
10	7595	X	6512	-0-		-1083	-0-		209	1	5892	3	Y	374	408	1			30
									411	9									
11	7170	X	6832	-0-		-338	-0-		208	1	6217	3	Y	370	355	1			45
									407	9									
12	7192	X	7159	-0-		-33	-0-		183	1	6577	3	Y	363	353	1	2	8	53
									399	9									

TOTAL GAS PROD: 91,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,668

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	14652	-0-	-1375	-0-	289	1	13447	3	Y	833	933	1			18
							916	9									
02	14476	X	11878	-0-	-2598	-0-	292	1	10863	3	Y	657	647	1	1	8	27
							723	9									
03	15841	X	12578	-0-	-3263	-0-	276	1	11488	3	Y	740	726	1	1	8	40
							814	9									
04	15210	X	11144	-0-	-4066	-0-	196	1	10153	3	Y	723	702	1	1	8	60
							795	9									
05	15283	X	11455	-0-	-3828	-0-	305	1	10438	3	Y	647	668	1	1	8	38
							712	9									
06	14190	X	9146	-0-	-5044	-0-	226	1	8252	3	Y	607	597	1			48
							668	9									
07	13144	X	12228	-0-	-916	-0-	411	1	11245	3	Y	520	509	1			59
							572	9									
08	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	492	1	12703	3	Y	579	551	1			87
							637	9									
09	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	593	1	11881	3	Y	676	634	1			129
							744	9									
10	12214	X	2458	-0-	-9756	-0-	80	1	2242	3	Y	124	229	1			24
							136	9									
11	11820	X	8812	-0-	-3008	-0-	274	1	8176	3	Y	329	317	1			36
							362	9									
12	13826	X	10243	-0-	-3583	-0-	262	1	9405	3	Y	524	489	1	2	8	69
							576	9									

TOTAL GAS PROD: 131,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,959

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8562	-0-	-3683	-0-	172	1	8010	3	Y	345	376	1			9
							380	9									
02	10360	X	9146	-0-	-1214	-0-	221	1	8225	3	Y	636	619	1	1	8	25
							700	9									
03	10075	X	9790	-0-	-285	-0-	217	1	9009	3	Y	513	508	1	1	8	29
							564	9									
04	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	161	1	8326	3	Y	483	469	1	1	8	42
							531	9									
05	10137	X	8107	-0-	-2030	-0-	217	1	7441	3	Y	408	423	1	1	8	26
							449	9									
06	9810	X	9614	-0-	-196	-0-	245	1	8928	3	Y	401	394	1			33
							441	9									
07	10137	X	9474	-0-	-663	-0-	317	1	8677	3	Y	436	420	1			49
							480	9									
08	9796	X	7868	-0-	-1928	-0-	276	1	7123	3	Y	426	409	1			66
							469	9									
09	9600	X	7857	-0-	-1743	-0-	363	1	7285	3	Y	190	208	1			48
							209	9									
10	9920	X	3247	-0-	-6673	-0-	107	1	3024	3	Y	105	139	1			14
							116	9									
11	9600	X	4804	-0-	-4796	-0-	148	1	4422	3	Y	213	203	1			24
							234	9									
12	9486	X	327	-0-	-9159	-0-	8	1	301	3	Y	16	36	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 87,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

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	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	483	1	19663	3	Y	44	52	1			37
							48	9									
02	18004	X	14533	-0-	-3471	-0-	425	1	13954	3	Y	140	99	1			78
							154	9									
03	19065	X	15930	-0-	-3135	-0-	230	1	15688	3	Y	11	53	1			36
							12	9									
04	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	255	1	1282	2	Y	232	178	1			90
							20630	3	255	9							
05	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	335	1	6709	2	Y	131	168	1	7	8	46
							19264	3	144	9							
06	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	236	1	8140	2	Y	110	93	1	6	8	57
							13927	3	121	9							
07	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	301	1	7657	2	Y	115	119	1			53
							14811	3	127	9							
08	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	521	1	23148	3	Y	85	99	1	6	8	33
							94	9									
09	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	354	1	20976	3	Y	172	146	1			59
							189	9									
10	21882	X	21882	-0-	-0-	-0-	644	1	21026	3	Y	193	177	1	7	8	68
							212	9									
11	20790	X	20707	-0-	-83	-0-	644	1	19988	3	Y	68	85	1			51
							75	9									
*12	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	658	1	20850	3	Y	36	49	1			38
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 254,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

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	5983	X	5863	-0-	-120	-0-	140	1	5721	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5460	X	5374	-0-	-86	-0-	159	1	5214	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6045	X	5171	-0-	-874	-0-	75	1	5096	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5085	-0-	-765	-0-	62	1	5022	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5952	X	5246	-0-	-706	-0-	90	1	5154	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5760	X	5053	-0-	-707	-0-	84	1	4969	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	102	1	5000	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	111	1	4918	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5100	X	4775	-0-	-325	-0-	79	1	4660	3	Y	33	25	1			8
							36	9									
10	5239	X	5060	-0-	-179	-0-	147	1	4810	3	Y	94	87	1			15
							103	9									
11	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	147	1	4561	3	Y	46	50	1			11
							51	9									
12	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	144	1	4560	3	Y	40	23	1			28
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 61,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	168	1	7164	3	Y	422	400	1			68
							464	9									
02	8120	X	7103	-0-	-1017	-0-	179	1	6546	3	Y	344	369	1			43
							378	9									
03	8990	X	7555	-0-	-1435	-0-	176	1	7168	3	Y	192	203	1			32
							211	9									
04	8700	X	4856	-0-	-3844	-0-	94	1	4727	3	Y	32	40	1			24
							35	9									
05	7874	X	6825	-0-	-1049	-0-	193	1	6485	3	Y	134	152	1			6
							147	9									
06	7620	X	7160	-0-	-460	-0-	186	1	6776	3	Y	180	174	1			12
							198	9									
07	7874	X	7299	-0-	-575	-0-	250	1	6858	3	Y	174	166	1			20
							191	9									
08	7564	X	7060	-0-	-504	-0-	257	1	6632	3	Y	155	153	1			22
							171	9									
09	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	290	1	5747	3	Y	162	153	1			31
							178	9									
10	7409	X	6418	-0-	-991	-0-	218	1	6036	3	Y	149	168	1			12
							164	9									
11	7170	X	5887	-0-	-1283	-0-	190	1	5596	3	Y	92	91	1			13
							101	9									
12	7285	X	5667	-0-	-1618	-0-	154	1	5361	3	Y	138	128	1			23
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 79,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,174

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	4123	X	3387	-0-	-736	-0-	72	1	3045	3	Y	245	228	1			41
							270	9									
02	3724	X	3161	-0-	-563	-0-	74	1	2729	3	Y	325	327	1			39
							358	9									
03	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	85	1	3470	3	Y	251	255	1			35
							276	9									
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	69	1	3456	3	Y	263	255	1			43
							289	9									
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	100	1	3369	3	Y	89	124	1			8
							98	9									
06	3390	X	2817	-0-	-573	-0-	73	1	2652	3	Y	84	84	1			8
							92	9									
07	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	108	1	2968	3	Y	114	106	1			16
							125	9									
08	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	132	1	3393	3	Y	79	80	1			15
							87	9									
09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	156	1	3090	3	Y	76	72	1			19
							84	9									
10	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	107	1	2980	3	Y	76	85	1			10
							84	9									
11	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	92	1	2703	3	Y	78	74	1			14
							86	9									
12	3627	X	2807	-0-	-820	-0-	75	1	2621	3	Y	101	95	1			17
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 39,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

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. 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	6789	X	3461	-0-		-3328	-0-		68	1	3170	3	Y	203	182	1			40
									223	9									
02	6020	X	4760	-0-		-1260	-0-		117	1	4357	3	Y	260	280	1	1	8	19
									286	9									
03	5921	X	4248	-0-		-1673	-0-		91	1	3785	3	Y	338	329	1			28
									372	9									
04	4800	X	4466	-0-		-334	-0-		81	1	4218	3	Y	152	154	1			26
									167	9									
05	5270	X	4473	-0-		-797	-0-		122	1	4175	3	Y	160	165	1			21
									176	9									
06	5100	X	3941	-0-		-1159	-0-		100	1	3640	3	Y	183	182	1			22
									201	9									
07	5270	X	3266	-0-		-2004	-0-		107	1	2916	3	Y	221	212	1			31
									243	9									
08	4619	X	3402	-0-		-1217	-0-		118	1	3046	3	Y	216	208	1			39
									238	9									
09	4470	X	3581	-0-		-889	-0-		161	1	3235	3	Y	168	165	1			42
									185	9									
10	4464	X	3937	-0-		-527	-0-		129	1	3642	3	Y	151	173	1			20
									166	9									
11	3930	X	3900	-0-		-30	-0-		120	1	3580	3	Y	182	175	1			27
									200	9									
12	3689	X	287	-0-		-3402	-0-		2	1	56	3	Y	208	198	1	1	8	36
									229	9									

TOTAL GAS PROD: 43,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,442

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. 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	7223	X	6413	-0-		-810	-0-		126	1	5862	3	Y	386	348	1			63
									425	9									
02	6524	X	5815	-0-		-709	-0-		144	1	5344	3	Y	297	344	1	1	8	15
									327	9									
03	6913	X	5430	-0-		-1483	-0-		122	1	5066	3	Y	220	217	1			18
									242	9									
04	6690	X	5274	-0-		-1416	-0-		98	1	5030	3	Y	133	132	1			19
									146	9									
05	6448	X	5039	-0-		-1409	-0-		138	1	4727	3	Y	158	161	1			16
									174	9									
06	6240	X	4659	-0-		-1581	-0-		120	1	4386	3	Y	139	137	1			18
									153	9									
07	6448	X	4648	-0-		-1800	-0-		157	1	4301	3	Y	173	165	1			26
									190	9									
08	5456	X	4736	-0-		-720	-0-		169	1	4369	3	Y	180	172	1			34
									198	9									
09	5280	X	4977	-0-		-303	-0-		228	1	4565	3	Y	167	161	1			40
									184	9									
10	5319	X	5319	-0-		-0-	-0-		176	1	4948	3	Y	177	196	1			21
									195	9									
*11	4859	X	4859	-0-		-0-	-0-		151	1	4497	3	Y	192	182	1			31
									211	9									
12	5146	X	5116	-0-		-30	-0-		134	1	4807	3	Y	159	158	1	1	8	31
									175	9									

TOTAL GAS PROD: 62,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

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	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	144 479	1 9	6727	3	Y	435	406	1			72
02	7168	X	5646	-0-	-1522	-0-	143 177	1 9	5326	3	Y	161	223	1			10
03	7936	X	6452	-0-	-1484	-0-	151 43	1 9	6258	3	Y	39	40	1			9
04	7680	X	6681	-0-	-999	-0-	123 262	1 9	6296	3	Y	238	224	1			23
05	7347	X	6222	-0-	-1125	-0-	174 101	1 9	5947	3	Y	92	104	1			11
06	7110	X	5451	-0-	-1659	-0-	143 75	1 9	5233	3	Y	68	68	1			11
07	6448	X	5354	-0-	-1094	-0-	185 119	1 9	5050	3	Y	108	102	1			17
08	6913	X	6197	-0-	-716	-0-	222 228	1 9	5747	3	Y	207	191	1			33
09	6690	X	5969	-0-	-721	-0-	273 224	1 9	5472	3	Y	204	194	1			43
10	6231	X	6048	-0-	-183	-0-	201 171	1 9	5676	3	Y	155	182	1			16
*11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	174 171	1 9	5194	3	Y	155	147	1			24
12	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	154 152	1 9	5535	3	Y	138	136	1	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 72,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

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	15004	X	12881	-0-	-2123	-0-	260 494	1 9	12127	3	Y	449	515	1			14
02	12936	X	10924	-0-	-2012	-0-	260 1005	1 9	9659	3	Y	914	891	1	2	8	35
03	13609	X	11919	-0-	-1690	-0-	262 785	1 9	10872	3	Y	714	707	1	1	8	41
04	13170	X	9669	-0-	-3501	-0-	174 565	1 9	8930	3	Y	514	505	1	1	8	49
05	12896	X	12219	-0-	-677	-0-	335 430	1 9	11454	3	Y	391	410	1			30
06	12480	X	12198	-0-	-282	-0-	314 414	1 9	11470	3	Y	376	379	1			27
07	12090	X	11429	-0-	-661	-0-	388 440	1 9	10601	3	Y	400	386	1			41
08	11904	X	11494	-0-	-410	-0-	411 457	1 9	10626	3	Y	415	397	1			59
09	12210	X	10976	-0-	-1234	-0-	501 425	1 9	10050	3	Y	386	372	1			73
10	12617	X	11392	-0-	-1225	-0-	374 486	1 9	10532	3	Y	442	484	1	1	8	30
11	12210	X	10609	-0-	-1601	-0-	329 454	1 9	9826	3	Y	413	396	1			47
12	11501	X	10522	-0-	-979	-0-	273 453	1 9	9796	3	Y	412	398	1	2	8	59

TOTAL GAS PROD: 136,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,826

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9061	-0-	-2409	-0-	181	1	8458	3	Y	384	431	1			7
							422	9									
02	9828	X	7989	-0-	-1839	-0-	199	1	7405	3	Y	350	343	1	1	8	13
							385	9									
03	9796	X	8630	-0-	-1166	-0-	193	1	8016	3	Y	383	375	1	1	8	20
							421	9									
04	9270	X	8084	-0-	-1186	-0-	146	1	7527	3	Y	374	363	1	1	8	30
							411	9									
05	9207	X	7842	-0-	-1365	-0-	213	1	7309	3	Y	291	304	1			17
							320	9									
06	8760	X	8199	-0-	-561	-0-	210	1	7670	3	Y	290	282	1			25
							319	9									
07	8835	X	8243	-0-	-592	-0-	280	1	7651	3	Y	284	275	1			34
							312	9									
08	8618	X	8317	-0-	-301	-0-	298	1	7692	3	Y	297	283	1			48
							327	9									
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	380	1	7625	3	Y	321	304	1			65
							353	9									
10	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	298	1	8401	3	Y	445	475	1	1	8	34
							490	9									
*11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	264	1	7893	3	Y	412	394	1			52
							453	9									
12	8649	X	8606	-0-	-43	-0-	222	1	7946	3	Y	398	388	1	2	8	60
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 101,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,229

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. GAS LIFT (I)(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	6705	-0-	-3556	-0-	135	1	6278	3	Y	265	298	1			8
							292	9									
02	8092	X	7206	-0-	-886	-0-	182	1	6754	3	Y	245	242	1	1	8	10
							270	9									
03	8959	X	8016	-0-	-943	-0-	181	1	7504	3	Y	301	296	1			15
							331	9									
04	8670	X	8347	-0-	-323	-0-	153	1	7917	3	Y	252	246	1			21
							277	9									
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	233	1	7967	3	Y	202	211	1			12
							222	9									
06	7710	X	6982	-0-	-728	-0-	182	1	6631	3	Y	154	152	1			14
							169	9									
07	8029	X	6801	-0-	-1228	-0-	234	1	6385	3	Y	165	158	1			21
							182	9									
08	8618	X	5462	-0-	-3156	-0-	198	1	5111	3	Y	139	136	1			24
							153	9									
09	8340	X	5784	-0-	-2556	-0-	265	1	5312	3	Y	188	174	1			38
							207	9									
10	8432	X	5581	-0-	-2851	-0-	184	1	5173	3	Y	204	224	1			18
							224	9									
11	6990	X	5877	-0-	-1113	-0-	183	1	5465	3	Y	208	202	1			24
							229	9									
12	6789	X	5968	-0-	-821	-0-	156	1	5585	3	Y	206	199	1	1	8	30
							227	9									

TOTAL GAS PROD: 81,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	139 419	1 9	6465	3	Y	381	408	1			21
02	6608	X	6157	-0-	-451	-0-	152 341	1 9	5664	3	Y	310	306	1	1	8	24
03	7316	X	4441	-0-	-2875	-0-	98 268	1 9	4075	3	Y	244	246	1			22
04	6810	X	4233	-0-	-2577	-0-	76 252	1 9	3905	3	Y	229	223	1			28
05	7037	X	4791	-0-	-2246	-0-	129 259	1 9	4403	3	Y	235	241	1			22
06	6810	X	5433	-0-	-1377	-0-	138 265	1 9	5030	3	Y	241	239	1			24
07	6820	X	5968	-0-	-852	-0-	203 228	1 9	5537	3	Y	207	203	1			28
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	218 231	1 9	5629	3	Y	210	201	1			37
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	265 242	1 9	5321	3	Y	220	209	1			48
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	235 237	1 9	6625	3	Y	215	241	1			22
11	5790	X	5491	-0-	-299	-0-	170 255	1 9	5066	3	Y	232	225	1			29
12	6076	X	5673	-0-	-403	-0-	147 268	1 9	5258	3	Y	244	237	1	1	8	35

TOTAL GAS PROD: 68,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	164 308	1 9	7652	3	Y	280	311	1			7
02	7756	X	7199	-0-	-557	-0-	182 263	1 9	6754	3	Y	239	237	1			9
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	191 441	1 9	7957	3	Y	401	390	1	1	8	19
04	8100	X	6818	-0-	-1282	-0-	126 202	1 9	6490	3	Y	184	187	1			16
05	8122	X	7316	-0-	-806	-0-	202 188	1 9	6926	3	Y	171	177	1			10
06	7860	X	6514	-0-	-1346	-0-	168 222	1 9	6124	3	Y	202	197	1			15
07	8587	X	7511	-0-	-1076	-0-	257 239	1 9	7015	3	Y	217	209	1			23
08	8587	X	6509	-0-	-2078	-0-	235 210	1 9	6064	3	Y	191	186	1			28
09	7080	X	6312	-0-	-768	-0-	288 246	1 9	5778	3	Y	224	210	1			42
10	7502	X	6167	-0-	-1335	-0-	202 267	1 9	5698	3	Y	243	268	1			17
11	7260	X	6145	-0-	-1115	-0-	191 261	1 9	5693	3	Y	237	225	1			29
12	7502	X	6147	-0-	-1355	-0-	160 256	1 9	5731	3	Y	233	227	1	1	8	34

TOTAL GAS PROD: 83,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	381	1	15518	3	Y	48	20	1			28
							53	9									
02	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	403	1	13219	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	13640	X	13309	-0-	-331	-0-	193	1	13114	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	15450	X	13072	-0-	-2378	-0-	159	1	12835	3	Y	71	60	1			12
							78	9									
05	15965	X	13313	-0-	-2652	-0-	227	1	13039	3	Y	43	42	1			13
							47	9									
06	15450	X	12353	-0-	-3097	-0-	204	1	12088	3	Y	55	53	1			15
							61	9									
07	15097	X	12736	-0-	-2361	-0-	252	1	12390	3	Y	85	58	1			42
							94	9									
08	13516	X	12369	-0-	-1147	-0-	271	1	12061	3	Y	34	34	1			42
							37	9									
09	13080	X	12272	-0-	-808	-0-	203	1	11999	3	Y	64	61	1			45
							70	9									
10	13299	X	13167	-0-	-132	-0-	388	1	12680	3	Y	90	91	1			44
							99	9									
*11	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	387	1	11997	3	Y	89	88	1			45
							98	9									
12	12741	X	12159	-0-	-582	-0-	368	1	11675	3	Y	105	93	1			57
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 156,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 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	8494	X	6802	-0-	-1692	-0-	137	1	6370	3	Y	268	301	1			7
							295	9									
02	7000	X	6483	-0-	-517	-0-	162	1	6003	3	Y	289	284	1	1	8	11
							318	9									
03	7316	X	7277	-0-	-39	-0-	163	1	6769	3	Y	314	309	1			16
							345	9									
04	6930	X	6882	-0-	-48	-0-	125	1	6420	3	Y	306	297	1	1	8	24
							337	9									
05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	177	1	6068	3	Y	338	344	1			18
							372	9									
06	6960	X	6722	-0-	-238	-0-	170	1	6203	3	Y	317	305	1			30
							349	9									
07	7285	X	6576	-0-	-709	-0-	223	1	6107	3	Y	224	222	1			32
							246	9									
08	7285	X	6630	-0-	-655	-0-	237	1	6110	3	Y	257	244	1			45
							283	9									
09	6870	X	6147	-0-	-723	-0-	283	1	5663	3	Y	183	183	1			45
							201	9									
10	6944	X	823	-0-	-6121	-0-	27	1	751	3	Y	41	73	1			13
							45	9									
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,537

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. GAS LIFT (I)(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	7216	-0-	-1309	-0-	153	1	6488	3	Y	523	505	1			91
							575	9									
02	6692	X	6555	-0-	-137	-0-	164	1	6024	3	Y	334	375	1			50
							367	9									
03	7409	X	7345	-0-	-64	-0-	167	1	6802	3	Y	342	365	1			27
							376	9									
04	7170	X	6818	-0-	-352	-0-	127	1	6352	3	Y	308	302	1			33
							339	9									
05	7254	X	6851	-0-	-403	-0-	188	1	6308	3	Y	323	336	1			20
							355	9									
06	7020	X	6639	-0-	-381	-0-	168	1	6126	3	Y	314	306	1			28
							345	9									
07	7347	X	6281	-0-	-1066	-0-	211	1	5795	3	Y	250	242	1	1	8	35
							275	9									
08	7347	X	7125	-0-	-222	-0-	256	1	6604	3	Y	241	236	1			40
							265	9									
09	6810	X	5895	-0-	-915	-0-	277	1	5483	3	Y	123	131	1			32
							135	9									
10	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	245	1	6793	3	Y	261	268	1			25
							287	9									
11	6630	X	6292	-0-	-338	-0-	199	1	5869	3	Y	204	195	1			34
							224	9									
12	7130	X	6136	-0-	-994	-0-	165	1	5753	3	Y	198	193	1			34
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 80,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,421

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4738	-0-	-935	-0-	102	1	4340	3	Y	269	261	1			44
							296	9									
02	5068	X	4337	-0-	-731	-0-	110	1	4022	3	Y	186	206	1			24
							205	9									
03	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	116	1	4749	3	Y	227	238	1			13
							250	9									
04	5340	X	4592	-0-	-748	-0-	85	1	4247	3	Y	236	229	1			20
							260	9									
05	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	123	1	4144	3	Y	272	277	1			15
							299	9									
06	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	110	1	3998	3	Y	248	244	1			19
							273	9									
07	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	157	1	4310	3	Y	247	236	1	1	8	29
							272	9									
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	205	1	5273	3	Y	218	216	1			31
							240	9									
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	223	1	4422	3	Y	172	169	1			34
							189	9									
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	161	1	4470	3	Y	170	191	1			13
							187	9									
*11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	177	1	5204	3	Y	314	286	1			41
							345	9									
12	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	141	1	4923	3	Y	139	153	1			27
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 58,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,698

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. GAS LIFT (I)(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	4852	-0-	-1286	-0-	104	1	4438	3	Y	282	269	1			49
							310	9									
02	5460	X	4376	-0-	-1084	-0-	110	1	4020	3	Y	224	243	1			30
							246	9									
03	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	117	1	4752	3	Y	251	263	1			18
							276	9									
04	5430	X	4516	-0-	-914	-0-	83	1	4176	3	Y	234	228	1			24
							257	9									
05	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	116	1	3898	3	Y	247	257	1	1	8	13
							272	9									
06	4710	X	4531	-0-	-179	-0-	114	1	4166	3	Y	228	222	1	1	8	18
							251	9									
07	5146	X	4599	-0-	-547	-0-	154	1	4214	3	Y	210	202	1			26
							231	9									
08	5146	X	4633	-0-	-513	-0-	165	1	4246	3	Y	202	198	1			30
							222	9									
09	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	195	1	3856	3	Y	165	160	1	1	8	34
							182	9									
10	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	152	1	4229	3	Y	177	196	1	1	8	14
							195	9									
*11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	147	1	4341	3	Y	154	146	1	1	8	21
							169	9									
12	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	113	1	3926	3	Y	144	140	1	1	8	24
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 54,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

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. GAS LIFT (I)(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	7855	-0-	-1724	-0-	156	1	7290	3	Y	372	416	1			18
							409	9									
02	8204	X	7960	-0-	-244	-0-	198	1	7370	3	Y	356	351	1	1	8	22
							392	9									
03	9083	X	7088	-0-	-1995	-0-	158	1	6582	3	Y	316	315	1			23
							348	9									
04	8190	X	7396	-0-	-794	-0-	134	1	6885	3	Y	343	331	1	1	8	34
							377	9									
05	8804	X	7482	-0-	-1322	-0-	203	1	6953	3	Y	296	308	1			22
							326	9									
06	8520	X	7565	-0-	-955	-0-	194	1	7060	3	Y	283	283	1			22
							311	9									
07	8804	X	7400	-0-	-1404	-0-	251	1	6861	3	Y	262	256	1			28
							288	9									
08	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	277	1	7153	3	Y	276	264	1			40
							304	9									
09	7560	X	7411	-0-	-149	-0-	337	1	6749	3	Y	295	279	1			56
							325	9									
10	7812	X	7397	-0-	-415	-0-	241	1	6803	3	Y	321	354	1			23
							353	9									
11	7560	X	6525	-0-	-1035	-0-	202	1	6030	3	Y	266	258	1			31
							293	9									
12	7719	X	6112	-0-	-1607	-0-	158	1	5653	3	Y	274	265	1	1	8	39
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 87,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,660

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	3976	-0-		-4704		-0-		79	1	3702	3	Y	177	190	1			5
										195	9									
02	6692	X	3832	-0-		-2860		-0-		97	1	3606	3	Y	117	116	1			6
										129	9									
03	5177	X	4622	-0-		-555		-0-		103	1	4303	3	Y	196	192	1			10
										216	9									
04	4429	X	4429	-0-		-0-		-0-		82	1	4154	3	Y	175	171	1			14
										193	9									
05	4584	X	4584	-0-		-0-		-0-		126	1	4319	3	Y	126	133	1			7
										139	9									
06	4110	X	4087	-0-		-23		-0-		106	1	3867	3	Y	104	103	1			8
										114	9									
07	4619	X	4212	-0-		-407		-0-		142	1	3873	3	Y	179	168	1			19
										197	9									
08	4619	X	3611	-0-		-1008		-0-		128	1	3316	3	Y	152	148	1			23
										167	9									
09	4440	X	3676	-0-		-764		-0-		167	1	3343	3	Y	151	145	1			29
										166	9									
10	4588	X	3613	-0-		-975		-0-		118	1	3312	3	Y	166	183	1			12
										183	9									
11	4080	X	3246	-0-		-834		-0-		101	1	3004	3	Y	128	126	1			14
										141	9									
12	4216	X	3133	-0-		-1083		-0-		81	1	2908	3	Y	131	127	1	1	8	17
										144	9									

TOTAL GAS PROD: 47,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6272	X	6272	-0-		-0-		-0-		127	1	5936	3	Y	190	216	1			3
										209	9									
02	4172	X	3070	-0-		-1102		-0-		76	1	2805	3	Y	172	168	1			7
										189	9									
03	5080	X	5080	-0-		-0-		-0-		114	1	4758	3	Y	189	187	1			9
										208	9									
04	6030	X	5877	-0-		-153		-0-		107	1	5539	3	Y	210	204	1			15
										231	9									
05	6231	X	5977	-0-		-254		-0-		164	1	5633	3	Y	164	171	1			8
										180	9									
06	6376	X	6376	-0-		-0-		-0-		165	1	6029	3	Y	165	161	1			12
										182	9									
07	6671	X	6671	-0-		-0-		-0-		229	1	6269	3	Y	157	152	1			17
										173	9									
08	6076	X	4901	-0-		-1175		-0-		177	1	4566	3	Y	144	140	1			21
										158	9									
09	6030	X	4564	-0-		-1466		-0-		208	1	4174	3	Y	165	155	1			31
										182	9									
10	6231	X	5475	-0-		-756		-0-		182	1	5129	3	Y	149	169	1			11
										164	9									
11	6030	X	5585	-0-		-445		-0-		175	1	5237	3	Y	157	151	1			17
										173	9									
12	6231	X	4564	-0-		-1667		-0-		119	1	4285	3	Y	145	142	1	1	8	19
										160	9									

TOTAL GAS PROD: 64,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,007

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	(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	4092	X	3420	-0-		-672	-0-	73	1	3085	3	Y	238	219	1			41
								262	9									
02	3696	X	2663	-0-		-1033	-0-	66	1	2423	3	Y	158	176	1			23
								174	9									
03	3968	X	3143	-0-		-825	-0-	71	1	2904	3	Y	153	165	1			11
								168	9									
04	3840	X	3222	-0-		-618	-0-	59	1	2975	3	Y	171	165	1			17
								188	9									
05	3441	X	3085	-0-		-356	-0-	84	1	2818	3	Y	166	171	1			12
								183	9									
06	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-	97	1	3544	3	Y	198	193	1			17
								218	9									
07	3744	X	3744	-0-		-0-	-0-	125	1	3420	3	Y	181	174	1			24
								199	9									
08	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-	149	1	3842	3	Y	110	115	1			19
								121	9									
09	3870	X	3583	-0-		-287	-0-	167	1	3303	3	Y	103	99	1			23
								113	9									
10	3999	X	3407	-0-		-592	-0-	114	1	3170	3	Y	112	123	1			12
								123	9									
11	3870	X	3676	-0-		-194	-0-	117	1	3460	3	Y	90	87	1			15
								99	9									
12	4123	X	4077	-0-		-46	-0-	111	1	3861	3	Y	95	92	1			18
								105	9									

TOTAL GAS PROD: 41,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

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	9951	X	7872	-0-		-2079	-0-	170	1	7247	3	Y	414	394	1			70
								455	9									
02	8540	X	7316	-0-		-1224	-0-	184	1	6746	3	Y	351	378	1			43
								386	9									
03	9207	X	7941	-0-		-1266	-0-	182	1	7403	3	Y	324	345	1			22
								356	9									
04	8430	X	7187	-0-		-1243	-0-	134	1	6701	3	Y	320	312	1			30
								352	9									
05	8091	X	7235	-0-		-856	-0-	200	1	6717	3	Y	289	303	1			16
								318	9									
06	7830	X	6490	-0-		-1340	-0-	166	1	6058	3	Y	242	239	1			19
								266	9									
07	8091	X	6639	-0-		-1452	-0-	224	1	6161	3	Y	231	222	1			28
								254	9									
08	7936	X	7007	-0-		-929	-0-	251	1	6466	3	Y	264	254	1			38
								290	9									
09	7200	X	6562	-0-		-638	-0-	307	1	6084	3	Y	155	159	1			34
								171	9									
10	7234	X	7234	-0-		-0-	-0-	240	1	6657	3	Y	306	316	1			24
								337	9									
*11	7477	X	7477	-0-		-0-	-0-	236	1	6959	3	Y	256	244	1			36
								282	9									
*12	7256	X	7256	-0-		-0-	-0-	195	1	6806	3	Y	232	227	1			41
								255	9									

TOTAL GAS PROD: 86,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

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	9827	X	5158	-0-	-4669	-0-	99	1	4635	3	Y	385	479	1			14
							424	9									
02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
03	9145	X	1778	-0-	-7367	-0-	40	1	1643	3	Y	86	84	1			2
							95	9									
04	9060	X	8	-0-	-9052	-0-	8	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
06	4980	X	3	-0-	-4977	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1767	X	62	-0-	-1705	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	32	-0-	-1735	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	112	1	4031	3	Y	260	227	1	1	8	30
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 11,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	86	1	3662	3	Y	345	336	1			55
							380	9									
02	3948	X	3449	-0-	-499	-0-	84	1	3071	3	Y	267	288	1			34
							294	9									
03	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	86	1	3488	3	Y	174	182	1			26
							191	9									
04	4230	X	3733	-0-	-497	-0-	69	1	3471	3	Y	175	171	1			30
							193	9									
05	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	111	1	3728	3	Y	165	186	1			9
							182	9									
06	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	94	1	3430	3	Y	153	150	1			12
							168	9									
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	134	1	3668	3	Y	121	118	1			15
							133	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	142	1	3662	3	Y	112	111	1			16
							123	9									
09	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	175	1	3461	3	Y	128	119	1			25
							141	9									
10	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	121	1	3359	3	Y	171	182	1			14
							188	9									
11	3810	X	3348	-0-	-462	-0-	103	1	3027	3	Y	198	184	1			28
							218	9									
12	3937	X	3251	-0-	-686	-0-	87	1	3030	3	Y	122	127	1			23
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 44,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

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	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	268	1	12477	3	Y	580	640	1			17
							638	9									
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	336	1	12506	3	Y	454	445	1	1	8	25
							499	9									
03	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	425	1	17681	3	Y	543	531	1	1	8	36
							597	9									
04	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	410	1	21140	3	Y	579	559	1	1	8	55
							637	9									
05	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	566	1	19389	3	Y	496	514	1	1	8	36
							546	9									
06	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	453	1	16540	3	Y	398	394	1			40
							438	9									
07	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	618	1	16901	3	Y	378	367	1			51
							416	9									
08	16988	X	14384	-0-	-2604	-0-	522	1	13485	3	Y	343	333	1			61
							377	9									
09	16440	X	13331	-0-	-3109	-0-	611	1	12255	3	Y	423	395	1			89
							465	9									
10	16988	X	10751	-0-	-6237	-0-	350	1	9875	3	Y	478	523	1	1	8	43
							526	9									
11	16440	X	9822	-0-	-6618	-0-	303	1	9066	3	Y	412	404	1			51
							453	9									
12	16988	X	9406	-0-	-7582	-0-	243	1	8721	3	Y	402	390	1	2	8	61
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 181,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,486

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	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	100	1	4273	3	Y	221	212	1			39
							243	9									
02	4760	X	4036	-0-	-724	-0-	102	1	3736	3	Y	180	195	1			24
							198	9									
03	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	107	1	4355	3	Y	115	120	1			19
							127	9									
04	4560	X	4134	-0-	-426	-0-	78	1	3921	3	Y	123	120	1			22
							135	9									
05	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	121	1	4053	3	Y	111	125	1			8
							122	9									
06	4470	X	4124	-0-	-346	-0-	107	1	3901	3	Y	105	104	1			9
							116	9									
07	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	143	1	3934	3	Y	86	83	1			12
							95	9									
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	171	1	4413	3	Y	82	80	1			14
							90	9									
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	205	1	4061	3	Y	87	82	1			19
							96	9									
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	150	1	4157	3	Y	108	117	1			10
							119	9									
*11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	132	1	3886	3	Y	95	91	1			14
							105	9									
12	4681	X	4173	-0-	-508	-0-	113	1	3940	3	Y	109	104	1			19
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 51,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

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	20460	X	15594	-0-	-4866	-0-	369	1	15052	3	Y	157	401	1			160
							173	9									
02	18340	X	16805	-0-	-1535	-0-	488	1	16023	3	Y	267	338	1	1	8	88
							294	9									
03	20305	X	18034	-0-	-2271	-0-	256	1	17500	3	Y	253	192	1			149
							278	9									
04	17730	X	17324	-0-	-406	-0-	208	1	16870	3	Y	224	314	1			59
							246	9									
05	18600	X	17736	-0-	-864	-0-	300	1	17247	3	Y	172	164	1			67
							189	9									
06	18000	X	16971	-0-	-1029	-0-	281	1	16600	3	Y	82	119	1			30
							90	9									
07	18600	X	17038	-0-	-1562	-0-	332	1	16326	3	Y	345	249	1			126
							380	9									
08	18042	X	16395	-0-	-1647	-0-	358	1	15890	3	Y	134	209	1			51
							147	9									
09	17310	X	16209	-0-	-1101	-0-	267	1	15810	3	Y	120	127	1			44
							132	9									
10	17732	X	16645	-0-	-1087	-0-	485	1	15842	3	Y	289	280	1			53
							318	9									
11	16980	X	14826	-0-	-2154	-0-	460	1	14282	3	Y	76	101	1			28
							84	9									
12	17050	X	15410	-0-	-1640	-0-	469	1	14868	3	Y	66	41	1			53
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 198,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

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	8122	X	7426	-0-	-696	-0-	178	1	7245	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	7224	X	7115	-0-	-109	-0-	210	1	6905	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7899	-0-	-99	-0-	114	1	7785	3	Y	-0-					-0-
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	96	1	7803	3	Y	-0-					-0-
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	145	1	8339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7620	X	6652	-0-	-968	-0-	111	1	6540	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	250	1	12285	3	Y	-0-					-0-
08	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	307	1	13620	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	210	1	12415	3	Y	30	25	1			7
							33	9									
10	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	378	1	12357	3	Y	67	64	1			10
							74	9									
*11	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	371	1	11504	3	Y	49	48	1			11
							54	9									
*12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	365	1	11583	3	Y	56	30	1			37
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 121,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	8529	-0-	-1732	-0-		170	1	7928	3	Y	392	437	1			8
								431	9									
02	8904	X	6385	-0-	-2519	-0-		155	1	5768	3	Y	420	411	1	1	8	16
								462	9									
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-						Y	-0-	10	1			6
04	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-						Y	-0-					6
05	8587	X	2404	-0-	-6183	-0-		64	1	2179	3	Y	146	140	1			12
								161	9									
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-		268	1	9790	3	Y	531	499	1			44
								584	9									
07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-		329	1	8991	3	Y	453	441	1			56
								498	9									
08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-		322	1	8328	3	Y	557	526	1			87
								613	9									
09	10650	X	8833	-0-	-1817	-0-		399	1	8006	3	Y	389	389	1			87
								428	9									
10	11005	X	9060	-0-	-1945	-0-		296	1	8349	3	Y	377	428	1			36
								415	9									
11	10650	X	8817	-0-	-1833	-0-		273	1	8146	3	Y	362	352	1			46
								398	9									
12	9827	X	7554	-0-	-2273	-0-		195	1	6989	3	Y	336	330	1	1	8	51
								370	9									

TOTAL GAS PROD: 81,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,963

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

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	2728	X	1034	-0-	-1694	-0-		22	1	945	3	Y	61	77	1			5
								67	9									
02	2464	X	1764	-0-	-700	-0-		44	1	1625	3	Y	86	84	1			7
								95	9									
03	2356	X	1042	-0-	-1314	-0-		23	1	945	3	Y	67	66	1			8
								74	9									
04	2190	X	1612	-0-	-578	-0-		29	1	1482	3	Y	92	88	1			12
								101	9									
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-		75	1	2513	3	Y	136	136	1	1	8	11
								150	9									
06	1890	X	1489	-0-	-401	-0-		37	1	1363	3	Y	81	82	1			10
								89	9									
07	1953	X	1613	-0-	-340	-0-		54	1	1473	3	Y	78	75	1			13
								86	9									
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-		69	1	1766	3	Y	63	63	1			13
								69	9									
09	2640	X	1655	-0-	-985	-0-		76	1	1506	3	Y	66	62	1			17
								73	9									
10	2728	X	2518	-0-	-210	-0-		85	1	2359	3	Y	67	76	1			8
								74	9									
*11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-		69	1	2036	3	Y	66	62	1			12
								73	9									
*12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-		56	1	1938	3	Y	71	68	1			12
								78	9									

TOTAL GAS PROD: 21,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-		415	1	16916	3	Y	66	94	1	2	8	64
								73	9									
02	16520	X	15536	-0-	-984	-0-		458	1	15015	3	Y	57	97	1	2	8	22
								63	9									
03	18290	X	15686	-0-	-2604	-0-		224	1	15208	3	Y	231	100	1	2	8	151
								254	9									
04	17700	X	15902	-0-	-1798	-0-		190	1	15353	3	Y	326	358	1	4	8	115
								359	9									
05	17949	X	17073	-0-	-876	-0-		287	1	16505	3	Y	255	272	1	6	8	92
								281	9									
06	16830	X	15812	-0-	-1018	-0-		260	1	15364	3	Y	171	171	1	3	8	89
								188	9									
07	17205	X	15463	-0-	-1742	-0-		306	1	15080	3	Y	70	111	1	2	8	46
								77	9									
08	16430	X	14085	-0-	-2345	-0-		308	1	13697	3	Y	73	96	1			23
								80	9									
09	16530	X	12788	-0-	-3742	-0-		211	1	12523	3	Y	49	55	1	2	8	15
								54	9									
10	17081	X	13920	-0-	-3161	-0-		411	1	13428	3	Y	74	75	1	2	8	12
								81	9									
11	15810	X	13285	-0-	-2525	-0-		413	1	12805	3	Y	61	48	1	2	8	23
								67	9									
12	15469	X	13463	-0-	-2006	-0-		408	1	12921	3	Y	122	50	1	1	8	94
								134	9									

TOTAL GAS PROD: 180,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14508	X	13378	-0-	-1130	-0-		310	1	12627	3	Y	401	278	1			194
								441	9									
*02	14196	X	12636	-0-	-1560	-0-		369	1	12091	3	Y	160	282	1			72
								176	9									
*03	15717	X	12518	-0-	-3199	-0-		178	1	12166	3	Y	158	90	1			140
								174	9									
*04	13680	X	12677	-0-	-1003	-0-		152	1	12327	3	Y	180	241	1			79
								198	9									
*05	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-		244	1	14024	3	Y	215	219	1			75
								237	9									
*06	13530	X	13147	-0-	-383	-0-		215	1	12734	3	Y	180	166	1			89
								198	9									
*07	13981	X	13282	-0-	-699	-0-		257	1	12664	3	Y	328	291	1			126
								361	9									
*08	13113	X	11762	-0-	-1351	-0-		254	1	11268	3	Y	218	271	1			73
								240	9									
*09	14040	X	11069	-0-	-2971	-0-		182	1	10760	3	Y	115	141	1			47
								127	9									
*10	14508	X	11593	-0-	-2915	-0-		339	1	11077	3	Y	161	172	1			36
								177	9									
*11	13140	X	10715	-0-	-2425	-0-		331	1	10261	3	Y	112	95	1			53
								123	9									
*12	13268	X	10907	-0-	-2361	-0-		330	1	10465	3	Y	102	53	1			102
								112	9									

TOTAL GAS PROD: 148,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,330

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. 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	6045	X	4404	-0-		-1641	-0-	85	1	3967	3	Y	320	344	1			33
								352	9									
02	5992	X	5024	-0-		-968	-0-	125	1	4636	3	Y	239	250	1			22
								263	9									
03	6634	X	4656	-0-		-1978	-0-	106	1	4415	3	Y	123	124	1			21
								135	9									
04	6690	X	4686	-0-		-2004	-0-	83	1	4295	3	Y	280	265	1	1	8	35
								308	9									
05	6913	X	4805	-0-		-2108	-0-	133	1	4517	3	Y	141	153	1			23
								155	9									
06	5370	X	4606	-0-		-764	-0-	120	1	4358	3	Y	116	115	1			24
								128	9									
07	5549	X	4705	-0-		-844	-0-	160	1	4379	3	Y	151	143	1			32
								166	9									
08	4836	X	4593	-0-		-243	-0-	167	1	4305	3	Y	110	109	1			33
								121	9									
09	4680	X	4607	-0-		-73	-0-	210	1	4214	3	Y	166	153	1			46
								183	9									
10	4805	X	4555	-0-		-250	-0-	150	1	4231	3	Y	158	177	1			27
								174	9									
11	4620	X	4094	-0-		-526	-0-	126	1	3766	3	Y	184	176	1			35
								202	9									
12	4774	X	3922	-0-		-852	-0-	102	1	3646	3	Y	158	155	1	1	8	37
								174	9									

TOTAL GAS PROD: 54,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

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. 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	434	N	434	-0-		-0-	-0-	7	1	346	3	Y	74	81	1			9
								81	9									
02	320	N	320	-0-		-0-	-0-	7	1	261	3	Y	47	46	1			10
								52	9									
03	708	N	708	-0-		-0-	-0-	15	1	627	3	Y	60	59	1			11
								66	9									
04	903	N	903	-0-		-0-	-0-	17	1	830	3	Y	51	49	1			13
								56	9									
05	851	N	851	-0-		-0-	-0-	22	1	762	3	Y	61	62	1			12
								67	9									
06	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	28	1	1024	3	Y	57	56	1			13
								63	9									
07	869	N	869	-0-		-0-	-0-	30	1	809	3	Y	27	28	1			12
								30	9									
08	919	N	919	-0-		-0-	-0-	33	1	864	3	Y	20	20	1			12
								22	9									
09	1110	N	626	-0-		-484	-0-	28	1	566	3	Y	29	27	1			14
								32	9									
10	868	N	579	-0-		-289	-0-	19	1	532	3	Y	25	28	1			11
								28	9									
*11	705	N	705	-0-		-0-	-0-	22	1	664	3	Y	17	20	1			8
								19	9									
*12	739	N	739	-0-		-0-	-0-	20	1	708	3	Y	10	10	1			8
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

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	5456	X	4665	-0-	-791	-0-	103	1	4374	3	Y	171	195	1			7
							188	9									
02	4928	X	4235	-0-	-693	-0-	108	1	3950	3	Y	161	159	1			9
							177	9									
03	4526	X	3250	-0-	-1276	-0-	75	1	3040	3	Y	123	123	1			9
							135	9									
04	4500	X	4049	-0-	-451	-0-	76	1	3804	3	Y	154	149	1			14
							169	9									
05	4681	X	3386	-0-	-1295	-0-	94	1	3142	3	Y	136	140	1	1	8	9
							150	9									
06	4530	X	4085	-0-	-445	-0-	105	1	3820	3	Y	145	140	1			14
							160	9									
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	145	1	3978	3	Y	140	134	1			20
							154	9									
08	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	146	1	3773	3	Y	127	126	1			21
							140	9									
09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	194	1	3849	3	Y	139	131	1			29
							153	9									
10	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	138	1	3835	3	Y	136	152	1			13
							150	9									
11	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	123	1	3638	3	Y	151	142	1			22
							166	9									
12	4340	X	3393	-0-	-947	-0-	91	1	3168	3	Y	122	121	1			23
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 47,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

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	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	73	1	3122	3	Y	117	132	1			4
							129	9									
02	2996	X	2694	-0-	-302	-0-	68	1	2509	3	Y	106	104	1			6
							117	9									
03	3317	X	2025	-0-	-1292	-0-	46	1	1857	3	Y	111	110	1			7
							122	9									
04	3210	X	2292	-0-	-918	-0-	42	1	2130	3	Y	109	106	1			10
							120	9									
05	3317	X	2547	-0-	-770	-0-	70	1	2341	3	Y	124	125	1	1	8	8
							136	9									
06	3210	X	1690	-0-	-1520	-0-	42	1	1527	3	Y	110	108	1			10
							121	9									
07	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	81	1	2236	3	Y	105	101	1			14
							116	9									
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	107	1	2771	3	Y	97	96	1			15
							107	9									
09	2460	X	2350	-0-	-110	-0-	108	1	2130	3	Y	102	96	1			21
							112	9									
10	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2567	3	Y	114	125	1			10
							125	9									
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	84	1	2488	3	Y	113	107	1			16
							124	9									
12	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	73	1	2551	3	Y	88	88	1			16
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

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

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	7905	X	6651	-0-	-1254	-0-	148	1	6292	3	Y	192	227	1			5
							211	9									
02	7028	X	5788	-0-	-1240	-0-	148	1	5441	3	Y	181	177	1			9
							199	9									
03	7595	X	6384	-0-	-1211	-0-	148	1	6019	3	Y	197	193	1			13
							217	9									
04	7170	X	5860	-0-	-1310	-0-	110	1	5538	3	Y	193	188	1			18
							212	9									
05	7099	X	6488	-0-	-611	-0-	181	1	6085	3	Y	202	207	1	1	8	12
							222	9									
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	184	1	6687	3	Y	224	218	1			18
							246	9									
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	254	1	6978	3	Y	218	209	1			27
							240	9									
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	283	1	7287	3	Y	197	195	1			29
							217	9									
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	337	1	6673	3	Y	191	182	1			38
							210	9									
10	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	245	1	6796	3	Y	218	238	1			18
							240	9									
11	7230	X	6949	-0-	-281	-0-	220	1	6497	3	Y	211	200	1			29
							232	9									
12	7781	X	6887	-0-	-894	-0-	186	1	6481	3	Y	200	193	1	2	8	34
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 81,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,424

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

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	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	99	1	4201	3	Y	146	165	1			3
							161	9									
02	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	91	1	3326	3	Y	138	135	1			6
							152	9									
03	3875	X	2839	-0-	-1036	-0-	65	1	2664	3	Y	100	100	1			6
							110	9									
04	4320	X	3310	-0-	-1010	-0-	62	1	3127	3	Y	110	106	1			10
							121	9									
05	4464	X	3006	-0-	-1458	-0-	84	1	2830	3	Y	84	88	1	1	8	5
							92	9									
06	4320	X	3376	-0-	-944	-0-	87	1	3167	3	Y	111	107	1			9
							122	9									
07	3937	X	3338	-0-	-599	-0-	114	1	3126	3	Y	89	87	1			11
							98	9									
08	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	119	1	3078	3	Y	84	82	1			13
							92	9									
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	169	1	3353	3	Y	62	62	1			13
							68	9									
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	120	1	3329	3	Y	82	88	1			7
							90	9									
11	3390	X	1407	-0-	-1983	-0-	44	1	1300	3	Y	57	55	1			9
							63	9									
12	3720	X	1103	-0-	-2617	-0-	30	1	1030	3	Y	39	40	1			8
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 36,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4008	-0-	-1541	-0-	90	1	3827	3	Y	83	112	1			3
							91	9									
02	4844	X	3547	-0-	-1297	-0-	88	1	3239	3	Y	200	194	1			9
							220	9									
03	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	101	1	4131	3	Y	194	191	1			12
							213	9									
04	4710	X	4241	-0-	-469	-0-	79	1	3950	3	Y	193	189	1			16
							212	9									
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	136	1	4567	3	Y	147	154	1			9
							162	9									
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	125	1	4539	3	Y	237	229	1			17
							261	9									
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	180	1	4948	3	Y	140	140	1			17
							154	9									
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	196	1	5064	3	Y	162	156	1			23
							178	9									
09	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	244	1	4828	3	Y	129	126	1			26
							142	9									
10	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	176	1	4870	3	Y	155	169	1			12
							171	9									
11	5100	X	5043	-0-	-57	-0-	161	1	4732	3	Y	136	129	1			19
							150	9									
12	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	143	1	4980	3	Y	45	54	1			10
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 57,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3347	-0-	-745	-0-	64	1	2969	3	Y	285	288	1			29
							314	9									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	101	1	3756	3	Y	175	173	1			31
							193	9									
03	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	80	1	3318	3	Y	181	179	1			33
							199	9									
04	3900	X	3490	-0-	-410	-0-	63	1	3248	3	Y	163	159	1			37
							179	9									
05	4495	X	3576	-0-	-919	-0-	98	1	3355	3	Y	112	119	1			30
							123	9									
06	4350	X	3564	-0-	-786	-0-	92	1	3356	3	Y	105	105	1			30
							116	9									
07	4495	X	3584	-0-	-911	-0-	121	1	3321	3	Y	129	123	1			36
							142	9									
08	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	128	1	3315	3	Y	110	107	1			39
							121	9									
09	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	149	1	2981	3	Y	120	114	1			45
							132	9									
10	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	113	1	3184	3	Y	151	163	1			33
							166	9									
11	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	96	1	2864	3	Y	148	140	1			41
							163	9									
12	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	83	1	2994	3	Y	138	135	1	1	8	43
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 41,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	73036	X	66978	-0-	-6058	-0-	1604	1	65360	3	Y	13					38
							14	9									
*02	65968	X	60462	-0-	-5506	-0-	1788	1	58664	3	Y	9	40	1			7
							10	9									
*03	73036	X	63146	-0-	-9890	-0-	914	1	62226	3	Y	5					12
							6	9									
*04	70680	X	42571	-0-	-28109	-0-	490	1	2462	2	Y	8					20
							39610	3	9	9							
*05	80987	X	80987	-0-	-0-	-0-	1032	1	20644	2	Y	29	38	1			11
							59279	3	32	9							
*06	64830	X	64260	-0-	-570	-0-	678	1	23442	2	Y	28					39
							40109	3	31	9							
*07	80707	X	80707	-0-	-0-	-0-	1066	1	27135	2	Y	15	41	1			13
							52489	3	17	9							
*08	78523	X	78523	-0-	-0-	-0-	1728	1	76780	3	Y	14					27
							15	9									
*09	70680	X	70461	-0-	-219	-0-	1170	1	69278	3	Y	12					39
							13	9									
*10	73036	X	70279	-0-	-2757	-0-	2087	1	68185	3	Y	6					45
							7	9									
*11	70680	X	66988	-0-	-3692	-0-	2091	1	64897	3	Y	-0-					45
12	73036	X	67150	-0-	-5886	-0-	2053	1	65084	3	Y	12	35	1			22
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 812,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56575	X	47772	-0-	-8803	-0-	1144	1	46613	3	Y	14					33
							15	9									
02	51100	X	42641	-0-	-8459	-0-	1261	1	41370	3	Y	9	39	1			3
							10	9									
03	53382	X	43886	-0-	-9496	-0-	635	1	43225	3	Y	24					27
							26	9									
04	51660	X	39388	-0-	-12272	-0-	453	1	2278	2	Y	9					36
							36647	3	10	9							
05	52545	X	49205	-0-	-3340	-0-	627	1	12539	2	Y	29	53	1			12
							36007	3	32	9							
06	51973	X	51973	-0-	-0-	-0-	549	1	18958	2	Y	28					40
							32435	3	31	9							
07	53453	X	53453	-0-	-0-	-0-	706	1	17970	2	Y	15	44	1			11
							34760	3	17	9							
08	64312	X	64312	-0-	-0-	-0-	1415	1	62883	3	Y	13					24
							14	9									
09	55585	X	55585	-0-	-0-	-0-	923	1	54650	3	Y	11					35
							12	9									
10	54540	X	54540	-0-	-0-	-0-	1620	1	52913	3	Y	6					41
							7	9									
*11	52487	X	52487	-0-	-0-	-0-	1638	1	50846	3	Y	3					44
							3	9									
12	56575	X	52224	-0-	-4351	-0-	1597	1	50615	3	Y	11	38	1			17
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 607,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	154 419	1 9	7193	3	Y	381	391	1			36
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	161 256	1 9	5995	3	Y	233	260	1			9
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	156 223	1 9	6483	3	Y	203	201	1			11
04	9810	X	6615	-0-	-3195	-0-	122 211	1 9	6282	3	Y	192	187	1			16
05	10137	X	5241	-0-	-4896	-0-	146 129	1 9	4966	3	Y	117	125	1			8
06	7530	X	6248	-0-	-1282	-0-	162 172	1 9	5914	3	Y	156	150	1			14
07	7099	X	6064	-0-	-1035	-0-	208 172	1 9	5684	3	Y	156	150	1			20
08	6851	X	5697	-0-	-1154	-0-	206 161	1 9	5330	3	Y	146	141	1			25
09	6630	X	5361	-0-	-1269	-0-	245 196	1 9	4920	3	Y	178	167	1			36
10	6448	X	5666	-0-	-782	-0-	188 171	1 9	5307	3	Y	155	177	1			14
11	6240	X	4959	-0-	-1281	-0-	155 172	1 9	4632	3	Y	156	151	1			19
12	6076	X	5163	-0-	-913	-0-	135 177	1 9	4851	3	Y	161	156	1	1	8	23

TOTAL GAS PROD: 72,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

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. GAS LIFT (I)(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	11589	-0-	-6205	-0-	229 703	1 9	10657	3	Y	639	734	1			17
02	15232	X	15026	-0-	-206	-0-	367 1038	1 9	13621	3	Y	944	921	1	2	8	38
03	16492	X	14439	-0-	-2053	-0-	313 1119	1 9	13007	3	Y	1017	999	1	1	8	55
04	14340	X	13420	-0-	-920	-0-	234 1075	1 9	12111	3	Y	977	948	1	2	8	82
05	16647	X	15201	-0-	-1446	-0-	391 1427	1 9	13383	3	Y	1297	1307	1	2	8	70
06	16110	X	13253	-0-	-2857	-0-	326 1030	1 9	11897	3	Y	936	932	1	1	8	73
07	16647	X	13675	-0-	-2972	-0-	437 1284	1 9	11954	3	Y	1167	1116	1	1	8	123
08	14446	X	13064	-0-	-1382	-0-	437 1340	1 9	11287	3	Y	1218	1163	1			178
09	14700	X	11507	-0-	-3193	-0-	512 741	1 9	10254	3	Y	674	706	1			146
10	15190	X	13775	-0-	-1415	-0-	439 955	1 9	12381	3	Y	868	949	1	1	8	64
11	13260	X	9436	-0-	-3824	-0-	292 419	1 9	8725	3	Y	381	394	1			51
12	13671	X	11482	-0-	-2189	-0-	293 692	1 9	10497	3	Y	629	589	1	3	8	88

TOTAL GAS PROD: 155,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,747

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	27304	-0-	-9059	-0-	653	1	26601	3	Y	45	51	1			34
							50	9									
02	32844	X	17	-0-	-32827	-0-	8	3	9	9	Y	8	24	1			18
03	42073	X	42073	-0-	-0-	-0-	608	1	41425	3	Y	36	32	1	1	8	21
							40	9									
04	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	466	1	2344	2	Y	17	24	1			14
							37710	3	19	9							
05	42668	X	42668	-0-	-0-	-0-	541	1	10831	2	Y	176	141	1	10	8	39
							31102	3	194	9							
06	35990	X	35990	-0-	-0-	-0-	379	1	13110	2	Y	64	62	1	4	8	37
							22431	3	70	9							
07	39711	X	36772	-0-	-2939	-0-	484	1	12312	2	Y	147	130	1			54
							23814	3	162	9							
08	39711	X	36777	-0-	-2934	-0-	807	1	35839	3	Y	119	126	1	9	8	38
							131	9									
09	38430	X	31913	-0-	-6517	-0-	530	1	31380	3	Y	3	31	1			10
							3	9									
10	39711	X	31471	-0-	-8240	-0-	933	1	30480	3	Y	53	46	1	2	8	15
							58	9									
11	36000	X	32348	-0-	-3652	-0-	1008	1	31292	3	Y	44	39	1			20
							48	9									
12	36766	X	32126	-0-	-4640	-0-	976	1	30939	3	Y	192	123	1			89
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 389,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6288	-0-	-1462	-0-	141	1	6007	3	Y	127	147	1			23
							140	9									
02	6636	X	6158	-0-	-478	-0-	159	1	5832	3	Y	152	131	1			44
							167	9									
03	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	156	1	6356	3	Y	183	178	1			49
							201	9									
04	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	126	1	6318	3	Y	181	217	1			13
							199	9									
05	6820	X	5516	-0-	-1304	-0-	155	1	5212	3	Y	135	142	1			6
							149	9									
06	6600	X	6553	-0-	-47	-0-	170	1	6192	3	Y	174	169	1			11
							191	9									
07	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	217	1	5963	3	Y	198	187	1			22
							218	9									
08	6851	X	6291	-0-	-560	-0-	229	1	5909	3	Y	139	142	1			19
							153	9									
09	6630	X	6075	-0-	-555	-0-	284	1	5629	3	Y	147	140	1			26
							162	9									
10	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	203	1	5631	3	Y	152	169	1			9
							167	9									
11	6540	X	5457	-0-	-1083	-0-	173	1	5110	3	Y	158	149	1			18
							174	9									
12	6386	X	5569	-0-	-817	-0-	150	1	5213	3	Y	187	177	1			28
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 73,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

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. 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	8029	X	5676	-0-		-2353	-0-	126 209	1 9	5341	3	Y	190	222	1			34
02	4956	X	3801	-0-		-1155	-0-	94 262	1 9	3445	3	Y	238	205	1			67
03	5487	X	5050	-0-		-437	-0-	114 274	1 9	4662	3	Y	249	250	1			66
04	5490	X	3917	-0-		-1573	-0-	72 249	1 9	3596	3	Y	226	271	1			21
05	5673	X	5183	-0-		-490	-0-	143 243	1 9	4797	3	Y	221	228	1			14
06	5835	X	5835	-0-		-0-	-0-	150 229	1 9	5456	3	Y	208	205	1			17
07	6251	X	6251	-0-		-0-	-0-	212 232	1 9	5807	3	Y	211	201	1			27
08	5641	X	5641	-0-		-0-	-0-	204 190	1 9	5247	3	Y	173	172	1			28
09	5850	X	5598	-0-		-252	-0-	260 194	1 9	5144	3	Y	176	166	1			38
10	6262	X	5831	-0-		-431	-0-	195 222	1 9	5414	3	Y	202	221	1			19
11	6060	X	5219	-0-		-841	-0-	164 228	1 9	4827	3	Y	207	195	1			31
12	6262	X	5108	-0-		-1154	-0-	137 212	1 9	4759	3	Y	193	189	1			35

TOTAL GAS PROD: 63,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

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	9083	X	8224	-0-		-859	-0-	180 374	1 9	7670	3	Y	340	383	1			47
02	8204	X	7186	-0-		-1018	-0-	181 387	1 9	6618	3	Y	352	304	1			95
03	8866	X	7890	-0-		-976	-0-	180 387	1 9	7323	3	Y	352	345	1			102
04	7950	X	7734	-0-		-216	-0-	145 334	1 9	7255	3	Y	304	305	1			101
05	8215	X	7084	-0-		-1131	-0-	196 295	1 9	6593	3	Y	268	349	1			20
06	7950	X	7331	-0-		-619	-0-	189 262	1 9	6880	3	Y	238	235	1			23
07	7967	X	7461	-0-		-506	-0-	254 232	1 9	6975	3	Y	211	204	1			30
08	7998	X	7555	-0-		-443	-0-	273 235	1 9	7047	3	Y	214	209	1			35
09	7740	X	7132	-0-		-608	-0-	332 232	1 9	6568	3	Y	211	200	1			46
10	7564	X	7290	-0-		-274	-0-	244 278	1 9	6768	3	Y	253	275	1			24
11	7320	X	6907	-0-		-413	-0-	219 240	1 9	6448	3	Y	218	208	1			34
12	7564	X	6820	-0-		-744	-0-	183 263	1 9	6374	3	Y	239	228	1			41

TOTAL GAS PROD: 88,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,200

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	6374	-0-		-1717	-0-	142 177	1 9	6055	3	Y	161	191	1			28
02	6634	X	6634	-0-		-0-	-0-	170 228	1 9	6236	3	Y	207	178	1			57
03	7285	X	7117	-0-		-168	-0-	164 272	1 9	6681	3	Y	247	241	1			63
04	7050	X	6932	-0-		-118	-0-	131 205	1 9	6596	3	Y	186	232	1			17
05	7347	X	5746	-0-		-1601	-0-	162 155	1 9	5429	3	Y	141	149	1			9
06	7110	X	6668	-0-		-442	-0-	174 176	1 9	6318	3	Y	160	153	1			16
07	7347	X	6558	-0-		-789	-0-	225 156	1 9	6177	3	Y	142	137	1			21
08	7161	X	6533	-0-		-628	-0-	238 163	1 9	6132	3	Y	148	144	1			25
09	6930	X	6164	-0-		-766	-0-	289 144	1 9	5731	3	Y	131	126	1			30
10	6882	X	6142	-0-		-740	-0-	208 154	1 9	5780	3	Y	140	155	1			15
11	6660	X	5684	-0-		-976	-0-	181 177	1 9	5326	3	Y	161	150	1			26
12	6572	X	5638	-0-		-934	-0-	152 197	1 9	5289	3	Y	179	171	1			30

TOTAL GAS PROD: 76,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9120	-0-		-1854	-0-	201 354	1 9	8565	3	Y	322	372	1			46
02	8820	X	7842	-0-		-978	-0-	199 359	1 9	7284	3	Y	326	282	1			90
03	9672	X	8448	-0-		-1224	-0-	194 345	1 9	7909	3	Y	314	311	1			93
04	9360	X	8348	-0-		-1012	-0-	156 338	1 9	7854	3	Y	307	307	1			93
05	9135	X	9135	-0-		-0-	-0-	254 353	1 9	8528	3	Y	321	350	1			64
06	8890	X	8890	-0-		-0-	-0-	230 298	1 9	8362	3	Y	271	318	1			17
07	8955	X	8955	-0-		-0-	-0-	305 278	1 9	8372	3	Y	253	244	1			26
08	8752	X	8752	-0-		-0-	-0-	317 256	1 9	8179	3	Y	233	230	1			29
09	8880	X	7373	-0-		-1507	-0-	344 216	1 9	6813	3	Y	196	190	1			35
10	9176	X	8223	-0-		-953	-0-	276 290	1 9	7657	3	Y	264	283	1			16
11	8880	X	7821	-0-		-1059	-0-	247 300	1 9	7274	3	Y	273	256	1			33
12	8959	X	7863	-0-		-1096	-0-	212 279	1 9	7372	3	Y	254	247	1			40

TOTAL GAS PROD: 100,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

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. GAS LIFT (I)(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	5976	-0-	-1960	-0-	118	1	5515	3	Y	312	362	1			5
							343	9									
02	7168	X	5733	-0-	-1435	-0-	142	1	5258	3	Y	303	296	1	1	8	11
							333	9									
03	7378	X	6325	-0-	-1053	-0-	141	1	5865	3	Y	290	286	1			15
							319	9									
04	6630	X	6065	-0-	-565	-0-	109	1	5637	3	Y	290	279	1	1	8	25
							319	9									
05	6448	X	5498	-0-	-950	-0-	150	1	5153	3	Y	177	189	1			13
							195	9									
06	6150	X	5403	-0-	-747	-0-	139	1	5070	3	Y	176	171	1			18
							194	9									
07	6355	X	5910	-0-	-445	-0-	200	1	5456	3	Y	231	220	1			29
							254	9									
08	6324	X	5755	-0-	-569	-0-	204	1	5279	3	Y	247	235	1			41
							272	9									
09	6060	X	5671	-0-	-389	-0-	255	1	5117	3	Y	272	257	1			56
							299	9									
10	5921	X	5565	-0-	-356	-0-	181	1	5096	3	Y	262	294	1			24
							288	9									
11	5730	X	5215	-0-	-515	-0-	159	1	4755	3	Y	274	264	1			34
							301	9									
12	5921	X	5179	-0-	-742	-0-	133	1	4752	3	Y	267	261	1	1	8	39
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 68,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,101

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. GAS LIFT (I)(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	6249	-0-	-695	-0-	124	1	5775	3	Y	318	362	1			9
							350	9									
02	6384	X	6038	-0-	-346	-0-	150	1	5579	3	Y	281	276	1	1	8	13
							309	9									
03	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	145	1	6042	3	Y	283	279	1			17
							311	9									
04	6630	X	6414	-0-	-216	-0-	118	1	6015	3	Y	255	249	1			23
							281	9									
05	6696	X	6315	-0-	-381	-0-	173	1	5936	3	Y	187	197	1			13
							206	9									
06	6480	X	6265	-0-	-215	-0-	162	1	5925	3	Y	162	163	1			12
							178	9									
07	6696	X	6680	-0-	-16	-0-	227	1	6219	3	Y	213	203	1			22
							234	9									
08	6634	X	6474	-0-	-160	-0-	232	1	6005	3	Y	215	206	1			31
							237	9									
09	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	275	1	5515	3	Y	226	215	1			42
							249	9									
10	6665	X	5706	-0-	-959	-0-	187	1	5257	3	Y	238	263	1			17
							262	9									
11	6450	X	5418	-0-	-1032	-0-	167	1	4998	3	Y	230	218	1			29
							253	9									
12	6665	X	5442	-0-	-1223	-0-	140	1	5024	3	Y	253	243	1	1	8	38
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 73,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7377	-0-	-4124	-0-	138	1	6441	3	Y	725	758	1			76
							798	9									
02	9884	X	8708	-0-	-1176	-0-	220	1	8178	3	Y	282	339	1	1	8	18
							310	9									
03	10695	X	9698	-0-	-997	-0-	222	1	9219	3	Y	234	231	1			21
							257	9									
04	9960	X	9582	-0-	-378	-0-	177	1	9090	3	Y	286	275	1	1	8	31
							315	9									
05	9641	X	8367	-0-	-1274	-0-	232	1	7890	3	Y	223	233	1			21
							245	9									
06	9330	X	8817	-0-	-513	-0-	232	1	8451	3	Y	122	127	1			16
							134	9									
07	9703	X	8737	-0-	-966	-0-	305	1	8335	3	Y	88	87	1			17
							97	9									
08	9889	X	8838	-0-	-1051	-0-	324	1	8363	3	Y	137	127	1			27
							151	9									
09	9570	X	8264	-0-	-1306	-0-	385	1	7725	3	Y	140	133	1			34
							154	9									
10	9114	X	7549	-0-	-1565	-0-	250	1	7031	3	Y	244	254	1			24
							268	9									
11	8820	X	7486	-0-	-1334	-0-	232	1	6945	3	Y	281	271	1			34
							309	9									
12	8835	X	7621	-0-	-1214	-0-	199	1	7134	3	Y	262	256	1	1	8	39
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 101,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,024

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5971	-0-	-1717	-0-	130	1	5519	3	Y	293	345	1			7
							322	9									
02	6664	X	4485	-0-	-2179	-0-	112	1	4096	3	Y	252	248	1			11
							277	9									
03	7006	X	5093	-0-	-1913	-0-	114	1	4640	3	Y	308	301	1			18
							339	9									
04	6510	X	5283	-0-	-1227	-0-	97	1	4850	3	Y	305	298	1			25
							336	9									
05	6045	X	5508	-0-	-537	-0-	152	1	5101	3	Y	232	244	1			13
							255	9									
06	5790	X	5718	-0-	-72	-0-	145	1	5287	3	Y	260	254	1			19
							286	9									
07	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	198	1	5447	3	Y	250	239	1			30
							275	9									
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	209	1	5398	3	Y	241	236	1			35
							265	9									
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	271	1	5366	3	Y	260	244	1			51
							286	9									
10	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	185	1	5127	3	Y	290	317	1			24
							319	9									
11	5730	X	5117	-0-	-613	-0-	158	1	4653	3	Y	278	263	1			39
							306	9									
12	6107	X	5209	-0-	-898	-0-	138	1	4806	3	Y	241	237	1			43
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 65,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,210

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. (I) GAS LIFT(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	7036	-0-	-280	-0-	154 312	1 9	6570	3	Y	284	336	1			7
02	6692	X	5175	-0-	-1517	-0-	130 294	1 9	4751	3	Y	267	262	1			12
03	7409	X	5166	-0-	-2243	-0-	116 327	1 9	4723	3	Y	297	293	1			16
04	6840	X	4669	-0-	-2171	-0-	85 308	1 9	4276	3	Y	280	273	1			23
05	7037	X	5435	-0-	-1602	-0-	149 281	1 9	5005	3	Y	255	263	1			15
06	6810	X	5305	-0-	-1505	-0-	134 287	1 9	4884	3	Y	261	255	1			21
07	5735	X	5505	-0-	-230	-0-	184 274	1 9	5047	3	Y	249	238	1			32
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	190 257	1 9	4904	3	Y	234	230	1			36
09	5310	X	4914	-0-	-396	-0-	224 254	1 9	4436	3	Y	231	220	1			47
10	5518	X	4991	-0-	-527	-0-	163 300	1 9	4528	3	Y	273	296	1	1	8	23
11	5340	X	5096	-0-	-244	-0-	158 292	1 9	4646	3	Y	265	250	1			38
12	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	138 257	1 9	4801	3	Y	234	229	1	1	8	42

TOTAL GAS PROD: 63,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,130

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12013	-0-	-2557	-0-	237 708	1 9	11068	3	Y	644	724	1			10
02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	304 785	1 9	11296	3	Y	714	701	1	1	8	22
03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	290 1133	1 9	12045	3	Y	1030	1005	1	1	8	46
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	218 823	1 9	11271	3	Y	748	734	1	1	8	59
05	13702	X	10507	-0-	-3195	-0-	273 879	1 9	9355	3	Y	799	816	1	1	8	41
06	13260	X	11652	-0-	-1608	-0-	290 771	1 9	10591	3	Y	701	689	1	1	8	52
07	13702	X	11218	-0-	-2484	-0-	379 468	1 9	10371	3	Y	425	427	1			50
08	13454	X	11168	-0-	-2286	-0-	396 532	1 9	10240	3	Y	484	461	1			73
09	12300	X	10288	-0-	-2012	-0-	471 372	1 9	9445	3	Y	338	339	1			72
10	12028	X	10568	-0-	-1460	-0-	347 439	1 9	9782	3	Y	399	440	1			31
11	11640	X	9373	-0-	-2267	-0-	293 329	1 9	8751	3	Y	299	295	1			35
12	11222	X	8293	-0-	-2929	-0-	213 432	1 9	7648	3	Y	393	372	1	2	8	54

TOTAL GAS PROD: 133,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,974

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. (I) GAS LIFT(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	6351	-0-	-562	-0-	139	1	5914	3	Y	271	308	1			7
							298	9									
02	6244	X	4942	-0-	-1302	-0-	124	1	4550	3	Y	244	239	1			12
							268	9									
03	6510	X	5271	-0-	-1239	-0-	120	1	4876	3	Y	250	247	1			15
							275	9									
04	6180	X	5179	-0-	-1001	-0-	96	1	4802	3	Y	255	248	1			22
							281	9									
05	6355	X	4087	-0-	-2268	-0-	113	1	3799	3	Y	159	171	1			10
							175	9									
06	6150	X	5155	-0-	-995	-0-	131	1	4776	3	Y	225	219	1			16
							248	9									
07	5487	X	4958	-0-	-529	-0-	166	1	4558	3	Y	213	204	1			25
							234	9									
08	5363	X	4689	-0-	-674	-0-	167	1	4311	3	Y	192	189	1			28
							211	9									
09	5190	X	4324	-0-	-866	-0-	198	1	3922	3	Y	185	176	1			37
							204	9									
10	5332	X	4466	-0-	-866	-0-	147	1	4074	3	Y	223	242	1			18
							245	9									
11	5160	X	5028	-0-	-132	-0-	157	1	4616	3	Y	232	218	1			32
							255	9									
12	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	122	1	4233	3	Y	171	173	1			30
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 58,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7918	-0-	-452	-0-	174	1	7389	3	Y	323	378	1			7
							355	9									
02	7336	X	7295	-0-	-41	-0-	186	1	6802	3	Y	279	274	1	1	8	11
							307	9									
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	187	1	7635	3	Y	301	296	1			16
							331	9									
04	7650	X	7519	-0-	-131	-0-	141	1	7068	3	Y	282	276	1			22
							310	9									
05	8091	X	6395	-0-	-1696	-0-	177	1	5956	3	Y	238	248	1			12
							262	9									
06	7830	X	6573	-0-	-1257	-0-	168	1	6110	3	Y	268	260	1	1	8	19
							295	9									
07	8153	X	6454	-0-	-1699	-0-	217	1	5962	3	Y	250	240	1			29
							275	9									
08	8153	X	6826	-0-	-1327	-0-	244	1	6298	3	Y	258	250	1			37
							284	9									
09	7530	X	6402	-0-	-1128	-0-	295	1	5839	3	Y	244	233	1			48
							268	9									
10	6789	X	6419	-0-	-370	-0-	214	1	5927	3	Y	253	281	1			20
							278	9									
11	6570	X	5267	-0-	-1303	-0-	167	1	4926	3	Y	158	156	1			22
							174	9									
12	6820	X	6181	-0-	-639	-0-	164	1	5712	3	Y	277	254	1	1	8	44
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 81,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,131

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	5270	X	4141	-0-	-1129	-0-	91	1	3860	3	Y	173	205	1			2
							190	9									
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	129	1	4724	3	Y	193	189	1			6
							212	9									
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	128	1	5206	3	Y	194	191	1			9
							213	9									
04	4920	X	4217	-0-	-703	-0-	79	1	3947	3	Y	174	172	1			11
							191	9									
05	5611	X	3138	-0-	-2473	-0-	86	1	2899	3	Y	139	145	1			5
							153	9									
06	5430	X	3113	-0-	-2317	-0-	79	1	2872	3	Y	147	144	1			8
							162	9									
07	5611	X	3258	-0-	-2353	-0-	109	1	2992	3	Y	143	137	1			14
							157	9									
08	5549	X	3347	-0-	-2202	-0-	119	1	3072	3	Y	142	138	1			18
							156	9									
09	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	150	1	2967	3	Y	137	130	1			25
							151	9									
10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	124	1	3452	3	Y	165	179	1			11
							182	9									
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	114	1	3351	3	Y	144	137	1			18
							158	9									
*12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	102	1	3541	3	Y	167	159	1			26
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 46,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,918

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	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	124	1	5257	3	Y	326	326	1			60
							359	9									
02	5880	X	5231	-0-	-649	-0-	131	1	4811	3	Y	263	286	1			37
							289	9									
03	6510	X	5495	-0-	-1015	-0-	127	1	5188	3	Y	164	172	1			29
							180	9									
04	6300	X	5106	-0-	-1194	-0-	96	1	4828	3	Y	165	161	1			33
							182	9									
05	5797	X	5114	-0-	-683	-0-	143	1	4809	3	Y	147	172	1			8
							162	9									
06	5610	X	4836	-0-	-774	-0-	125	1	4547	3	Y	149	146	1			11
							164	9									
07	5797	X	4853	-0-	-944	-0-	165	1	4538	3	Y	136	131	1			16
							150	9									
08	5487	X	4736	-0-	-751	-0-	172	1	4422	3	Y	129	127	1			18
							142	9									
09	5100	X	4454	-0-	-646	-0-	208	1	4111	3	Y	123	117	1			24
							135	9									
10	5115	X	4602	-0-	-513	-0-	155	1	4289	3	Y	144	157	1			11
							158	9									
11	4830	X	4373	-0-	-457	-0-	137	1	4049	3	Y	170	158	1			23
							187	9									
12	4867	X	4400	-0-	-467	-0-	118	1	4092	3	Y	173	167	1			29
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 58,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

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. GAS LIFT (I)(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	5783	-0-	-293	-0-	125	1	5329	3	Y	299	296	1			50
							329	9									
02	6804	X	5551	-0-	-1253	-0-	139	1	5107	3	Y	277	292	1			35
							305	9									
03	7533	X	6213	-0-	-1320	-0-	144	1	5880	3	Y	172	179	1			28
							189	9									
04	6720	X	5326	-0-	-1394	-0-	100	1	5028	3	Y	180	176	1			32
							198	9									
05	6944	X	5063	-0-	-1881	-0-	142	1	4761	3	Y	145	169	1			8
							160	9									
06	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	122	1	4435	3	Y	181	176	1			13
							199	9									
07	6200	X	4783	-0-	-1417	-0-	163	1	4463	3	Y	143	138	1			18
							157	9									
08	6200	X	4213	-0-	-1987	-0-	153	1	3939	3	Y	110	111	1			17
							121	9									
09	5340	X	4817	-0-	-523	-0-	224	1	4440	3	Y	139	128	1			28
							153	9									
10	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	169	1	4698	3	Y	146	161	1			13
							161	9									
11	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	148	1	4363	3	Y	203	188	1			28
							223	9									
12	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	126	1	4386	3	Y	195	189	1			34
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 60,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

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. GAS LIFT (I)(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	8479	-0-	-1193	-0-	171	1	7983	3	Y	295	333	1			8
							325	9									
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	215	1	7988	3	Y	254	250	1	1	8	11
							279	9									
03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	196	1	8164	3	Y	298	293	1			16
							328	9									
04	8220	X	8169	-0-	-51	-0-	150	1	7693	3	Y	296	287	1	1	8	24
							326	9									
05	9393	X	7851	-0-	-1542	-0-	216	1	7386	3	Y	226	236	1			14
							249	9									
06	9090	X	7355	-0-	-1735	-0-	190	1	6939	3	Y	205	203	1			16
							226	9									
07	9393	X	5745	-0-	-3648	-0-	196	1	5372	3	Y	161	158	1			19
							177	9									
08	8680	X	4663	-0-	-4017	-0-	167	1	4308	3	Y	171	164	1			26
							188	9									
09	8160	X	5078	-0-	-3082	-0-	232	1	4655	3	Y	174	165	1			35
							191	9									
10	7843	X	4959	-0-	-2884	-0-	162	1	4562	3	Y	214	232	1			17
							235	9									
11	7350	X	5130	-0-	-2220	-0-	158	1	4707	3	Y	241	228	1			30
							265	9									
12	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	118	1	4230	3	Y	208	205	1	1	8	32
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 79,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

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. GAS LIFT (I)(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	1704	-0-	-1303	-0-	35	1	1617	3	Y	47	58	1			5
							52	9									
02	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	43	1	1587	3	Y	48	47	1			6
							53	9									
03	2170	X	2147	-0-	-23	-0-	49	1	2039	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	43	1	2287	3	Y	62	61	1			7
							68	9									
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	82	1	2799	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	61	1	2220	3	Y	39	40	1			4
							43	9									
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	109	1	2975	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	109	1	2816	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
09	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	125	1	2510	3	Y	51	48	1			10
							56	9									
10	3131	X	2844	-0-	-287	-0-	95	1	2684	3	Y	59	65	1			4
							65	9									
11	3030	X	2429	-0-	-601	-0-	77	1	2293	3	Y	54	51	1			7
							59	9									
12	3131	X	2413	-0-	-718	-0-	64	1	2293	3	Y	51	51	1			7
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 29,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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. GAS LIFT (I)(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	5212	-0-	-616	-0-	106	1	4948	3	Y	144	167	1			7
							158	9									
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	123	1	4587	3	Y	129	125	1			11
							142	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	119	1	4927	3	Y	149	146	1			14
							164	9									
04	5460	X	5382	-0-	-78	-0-	99	1	5121	3	Y	147	142	1			19
							162	9									
05	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	133	1	4558	3	Y	159	163	1			15
							175	9									
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	133	1	4858	3	Y	374	356	1			33
							411	9									
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	187	1	5109	3	Y	106	119	1			20
							117	9									
08	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	191	1	4926	3	Y	112	108	1			24
							123	9									
09	5400	X	5137	-0-	-263	-0-	238	1	4778	3	Y	110	106	1			28
							121	9									
10	5580	X	4998	-0-	-582	-0-	167	1	4693	3	Y	125	136	1			17
							138	9									
11	5400	X	4763	-0-	-637	-0-	150	1	4490	3	Y	112	110	1			19
							123	9									
12	5425	X	4681	-0-	-744	-0-	124	1	4438	3	Y	108	106	1			16
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 61,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3529	-0-	-2020		-0-	72	1	3367	3	Y	82	97	1			4
								90	9									
02	5012	X	2598	-0-	-2414		-0-	66	1	2454	3	Y	71	69	1			6
								78	9									
03	3441	X	3318	-0-	-123		-0-	76	1	3142	3	Y	91	89	1			8
								100	9									
04	4385	X	4385	-0-	-0-		-0-	81	1	4193	3	Y	101	98	1			11
								111	9									
05	4154	X	3899	-0-	-255		-0-	108	1	3694	3	Y	88	92	1			7
								97	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-		-0-	103	1	3746	3	Y	71	70	1			8
								78	9									
07	4048	X	4048	-0-	-0-		-0-	140	1	3835	3	Y	66	64	1			10
								73	9									
08	4526	X	4355	-0-	-171		-0-	159	1	4105	3	Y	83	78	1			15
								91	9									
09	4380	X	3803	-0-	-577		-0-	176	1	3518	3	Y	99	93	1			21
								109	9									
10	4063	X	4063	-0-	-0-		-0-	136	1	3835	3	Y	84	97	1			8
								92	9									
11	3930	X	3565	-0-	-365		-0-	112	1	3361	3	Y	84	84	1			8
								92	9									
12	4340	X	3921	-0-	-419		-0-	104	1	3719	3	Y	89	86	1			11
								98	9									

TOTAL GAS PROD: 45,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4831	-0-	-4283		-0-	93	1	4319	3	Y	381	439	1			8
								419	9									
02	6916	X	-0-	-0-	-6916		-0-					Y	3	9	1			2
03	7657	X	7582	-0-	-75		-0-	168	1	6967	3	Y	406	388	1	1	8	19
								447	9									
04	7771	X	7771	-0-	-0-		-0-	139	1	7113	3	Y	472	454	1	1	8	36
								519	9									
05	7940	X	7940	-0-	-0-		-0-	209	1	7173	3	Y	507	516	1	1	8	26
								558	9									
06	8031	X	8031	-0-	-0-		-0-	200	1	7289	3	Y	493	482	1			37
								542	9									
07	8234	X	8234	-0-	-0-		-0-	272	1	7427	3	Y	486	471	1			52
								535	9									
08	8029	X	5738	-0-	-2291		-0-	184	1	4743	3	Y	737	686	1			103
								811	9									
09	8040	X	6051	-0-	-1989		-0-	253	1	5063	3	Y	668	643	1			128
								735	9									
10	8308	X	5651	-0-	-2657		-0-	174	1	4897	3	Y	527	615	1	1	8	39
								580	9									
11	8040	X	5237	-0-	-2803		-0-	154	1	4599	3	Y	440	424	1			55
								484	9									
12	8246	X	5323	-0-	-2923		-0-	134	1	4798	3	Y	355	354	1	2	8	54
								391	9									

TOTAL GAS PROD: 72,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,475

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	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	3	Y	392	353	1			46
							431	9									
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	93	1	3473	3	Y	344	371	1	1	8	18
							378	9									
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	95	1	3939	3	Y	249	246	1			21
							274	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	72	1	3739	3	Y	294	282	1	1	8	32
							323	9									
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	117	1	4013	3	Y	594	588	1	1	8	37
							653	9									
06	4230	X	4013	-0-	-217	-0-	101	1	3693	3	Y	199	219	1			17
							219	9									
07	4371	X	3835	-0-	-536	-0-	128	1	3510	3	Y	179	175	1			21
							197	9									
08	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	133	1	3432	3	Y	161	156	1			26
							177	9									
09	4620	X	3616	-0-	-1004	-0-	163	1	3269	3	Y	167	160	1			33
							184	9									
10	4774	X	3505	-0-	-1269	-0-	114	1	3204	3	Y	170	190	1			13
							187	9									
11	4020	X	3259	-0-	-761	-0-	102	1	3058	3	Y	90	93	1			10
							99	9									
12	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	81	1	2901	3	Y	151	142	1	1	8	18
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 44,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,990

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
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	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	147 154	1 9	6871	3	Y	140	162	1			9
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	167 161	1 9	6218	3	Y	146	145	1			10
03	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	158 147	1 9	6551	3	Y	134	133	1			11
04	6930	X	6607	-0-	-323	-0-	123 146	1 9	6338	3	Y	133	129	1			15
05	7254	X	5303	-0-	-1951	-0-	148 86	1 9	5069	3	Y	78	84	1			9
06	7020	X	6314	-0-	-706	-0-	166 90	1 9	6058	3	Y	82	85	1			6
07	7254	X	5977	-0-	-1277	-0-	208 69	1 9	5700	3	Y	63	62	1			7
08	6851	X	6079	-0-	-772	-0-	220 167	1 9	5692	3	Y	152	138	1			21
09	6600	X	5990	-0-	-610	-0-	277 153	1 9	5560	3	Y	139	133	1			27
10	6510	X	5666	-0-	-844	-0-	187 209	1 9	5270	3	Y	190	204	1			13
11	6300	X	5791	-0-	-509	-0-	181 210	1 9	5400	3	Y	191	182	1			22
12	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	151 207	1 9	5420	3	Y	188	183	1	1	8	26

TOTAL GAS PROD: 74,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

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	5735	X	4593	-0-	-1142	-0-	90 319	1 9	4184	3	Y	290	411	1			7
02	4676	X	4175	-0-	-501	-0-	105 165	1 9	3905	3	Y	150	151	1			6
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	121 243	1 9	5048	3	Y	221	217	1			10
04	5010	X	4907	-0-	-103	-0-	90 196	1 9	4621	3	Y	178	174	1			14
05	5115	X	3672	-0-	-1443	-0-	100 154	1 9	3418	3	Y	140	146	1			8
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	123 166	1 9	4478	3	Y	151	147	1			12
07	5425	X	3560	-0-	-1865	-0-	122 108	1 9	3330	3	Y	98	98	1			12
08	5425	X	2704	-0-	-2721	-0-	96 122	1 9	2486	3	Y	111	106	1			17
09	4920	X	2850	-0-	-2070	-0-	126 199	1 9	2525	3	Y	181	165	1			33
10	4929	X	2898	-0-	-2031	-0-	92 228	1 9	2578	3	Y	207	226	1			14
11	4770	X	3133	-0-	-1637	-0-	94 234	1 9	2805	3	Y	213	205	1			22
12	3565	X	2500	-0-	-1065	-0-	61 257	1 9	2182	3	Y	234	224	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 45,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,174

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8236	-0-	-289	-0-	158	1	7382	3	Y	633	630	1			60
							696	9									
02	7140	X	7000	-0-	-140	-0-	176	1	6543	3	Y	255	303	1	1	8	11
							281	9									
03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	166	1	6901	3	Y	363	354	1	1	8	19
							399	9									
04	7980	X	7344	-0-	-636	-0-	134	1	6936	3	Y	249	245	1			23
							274	9									
05	8246	X	5567	-0-	-2679	-0-	156	1	5316	3	Y	86	100	1			9
							95	9									
06	7980	X	6921	-0-	-1059	-0-	180	1	6556	3	Y	168	161	1			16
							185	9									
07	7750	X	6118	-0-	-1632	-0-	211	1	5757	3	Y	136	134	1			18
							150	9									
08	7595	X	6246	-0-	-1349	-0-	228	1	5894	3	Y	113	110	1			21
							124	9									
09	7350	X	5961	-0-	-1389	-0-	275	1	5521	3	Y	150	139	1			32
							165	9									
10	7161	X	5405	-0-	-1756	-0-	182	1	5118	3	Y	95	115	1			12
							105	9									
11	6930	X	5109	-0-	-1821	-0-	159	1	4741	3	Y	190	182	1			20
							209	9									
12	6231	X	5245	-0-	-986	-0-	137	1	4906	3	Y	184	177	1	1	8	26
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 76,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6802	-0-	-762	-0-	135	1	6274	3	Y	357	399	1			8
							393	9									
02	6804	X	5846	-0-	-958	-0-	146	1	5419	3	Y	255	251	1	1	8	11
							281	9									
03	7161	X	5693	-0-	-1468	-0-	128	1	5311	3	Y	231	228	1			14
							254	9									
04	6870	X	6068	-0-	-802	-0-	109	1	5674	3	Y	259	251	1			22
							285	9									
05	6789	X	5424	-0-	-1365	-0-	149	1	5119	3	Y	142	153	1			11
							156	9									
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	174	1	6340	3	Y	194	180	1			25
							213	9									
07	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	212	1	5785	3	Y	196	189	1			32
							216	9									
08	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	257	1	6648	3	Y	240	227	1			45
							264	9									
09	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	314	1	6296	3	Y	253	240	1			58
							278	9									
10	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	216	1	6093	3	Y	258	288	1			28
							284	9									
11	6720	X	6081	-0-	-639	-0-	187	1	5598	3	Y	269	261	1			36
							296	9									
12	7161	X	6079	-0-	-1082	-0-	157	1	5629	3	Y	266	262	1	1	8	39
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 75,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

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. 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	16399	X	13218	-0-		-3181	-0-		262	1	12206	3	Y	682	762	1			16
									750	9									
02	13776	X	13121	-0-		-655	-0-		319	1	11869	3	Y	848	830	1	2	8	32
									933	9									
03	15082	X	15082	-0-		-0-	-0-		329	1	13667	3	Y	987	967	1	1	8	51
									1086	9									
04	14425	X	14425	-0-		-0-	-0-		258	1	13287	3	Y	800	783	1	1	8	67
									880	9									
05	14539	X	13721	-0-		-818	-0-		364	1	12475	3	Y	802	822	1	1	8	46
									882	9									
06	14070	X	13303	-0-		-767	-0-		335	1	12221	3	Y	679	665	1	1	8	59
									747	9									
07	15097	X	12937	-0-		-2160	-0-		438	1	11984	3	Y	468	466	1			61
									515	9									
08	15097	X	13539	-0-		-1558	-0-		487	1	12570	3	Y	438	424	1			75
									482	9									
09	14430	X	11679	-0-		-2751	-0-		536	1	10744	3	Y	363	355	1			83
									399	9									
10	13733	X	12739	-0-		-994	-0-		425	1	11961	3	Y	321	368	1			36
									353	9									
11	13290	X	10982	-0-		-2308	-0-		345	1	10317	3	Y	291	290	1			37
									320	9									
12	13547	X	12129	-0-		-1418	-0-		318	1	11396	3	Y	377	358	1	2	8	54
									415	9									

TOTAL GAS PROD: 156,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,056

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

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	4464	X	3690	-0-		-774	-0-		79	1	3376	3	Y	214	254	1			3
									235	9									
02	3752	X	3253	-0-		-499	-0-		80	1	2931	3	Y	220	216	1			7
									242	9									
03	4110	X	4110	-0-		-0-	-0-		92	1	3740	3	Y	253	249	1			11
									278	9									
04	3894	X	3894	-0-		-0-	-0-		71	1	3551	3	Y	247	240	1			18
									272	9									
05	3696	X	3696	-0-		-0-	-0-		99	1	3334	3	Y	239	246	1			11
									263	9									
06	3627	X	3627	-0-		-0-	-0-		91	1	3307	3	Y	208	206	1			13
									229	9									
07	4123	X	3785	-0-		-338	-0-		125	1	3422	3	Y	216	206	1			23
									238	9									
08	4123	X	3303	-0-		-820	-0-		115	1	2976	3	Y	193	190	1			26
									212	9									
09	3900	X	3140	-0-		-760	-0-		141	1	2791	3	Y	189	180	1			35
									208	9									
10	3782	X	2931	-0-		-851	-0-		94	1	2597	3	Y	218	238	1			15
									240	9									
11	3660	X	3149	-0-		-511	-0-		96	1	2824	3	Y	208	197	1			26
									229	9									
12	3782	X	3569	-0-		-213	-0-		94	1	3269	3	Y	187	184	1			29
									206	9									

TOTAL GAS PROD: 42,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,592

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5871	-0-	-1290	-0-	128	1	5440	3	Y	275	328	1			8
							303	9									
02	5460	X	5422	-0-	-38	-0-	135	1	4954	3	Y	303	296	1			15
							333	9									
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	135	1	5517	3	Y	342	336	1			21
							376	9									
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	105	1	5286	3	Y	349	339	1			31
							384	9									
05	6014	X	5395	-0-	-619	-0-	146	1	4890	3	Y	326	336	1			21
							359	9									
06	5820	X	5613	-0-	-207	-0-	141	1	5133	3	Y	308	303	1			26
							339	9									
07	6014	X	5931	-0-	-83	-0-	197	1	5401	3	Y	303	290	1			39
							333	9									
08	6014	X	5611	-0-	-403	-0-	198	1	5110	3	Y	275	270	1			44
							303	9									
09	5790	X	5180	-0-	-610	-0-	235	1	4657	3	Y	262	250	1			56
							288	9									
10	5921	X	5120	-0-	-801	-0-	167	1	4625	3	Y	298	326	1			28
							328	9									
11	5730	X	4967	-0-	-763	-0-	153	1	4497	3	Y	288	272	1			44
							317	9									
12	5921	X	5297	-0-	-624	-0-	138	1	4821	3	Y	307	294	1			52
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 66,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	128	1	5969	3	Y	515	491	1			55
							567	9									
02	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	129	1	4803	3	Y	383	420	1	1	8	17
							421	9									
03	6975	X	6406	-0-	-569	-0-	143	1	5931	3	Y	302	298	1			21
							332	9									
04	6750	X	6277	-0-	-473	-0-	113	1	5823	3	Y	310	298	1	1	8	32
							341	9									
05	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	180	1	6175	3	Y	288	297	1			23
							317	9									
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	171	1	6239	3	Y	206	211	1			18
							227	9									
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	226	1	6174	3	Y	191	186	1			23
							210	9									
08	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	255	1	6583	3	Y	264	248	1			39
							290	9									
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	309	1	6191	3	Y	163	166	1			36
							179	9									
10	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	224	1	6305	3	Y	235	253	1			18
							259	9									
11	6630	X	6416	-0-	-214	-0-	200	1	5984	3	Y	211	206	1			23
							232	9									
12	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	169	1	6063	3	Y	213	206	1	1	8	29
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 78,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,281

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	11319	-0-	-1794	-0-	232	1	10830	3	Y	234	242	1			32
							257	9									
02	14336	X	12311	-0-	-2025	-0-	313	1	11647	3	Y	319	331	1	1	8	19
							351	9									
03	15872	X	8050	-0-	-7822	-0-	186	1	7734	3	Y	118	120	1			17
							130	9									
04	13020	X	7568	-0-	-5452	-0-	139	1	7140	3	Y	263	250	1			30
							289	9									
05	13640	X	8174	-0-	-5466	-0-	224	1	7674	3	Y	251	258	1			23
							276	9									
06	13200	X	7001	-0-	-6199	-0-	183	1	6660	3	Y	144	154	1			13
							158	9									
07	13640	X	7203	-0-	-6437	-0-	247	1	6765	3	Y	174	168	1			19
							191	9									
08	8060	X	6893	-0-	-1167	-0-	252	1	6514	3	Y	115	116	1			18
							127	9									
09	7920	X	6566	-0-	-1354	-0-	302	1	6045	3	Y	199	181	1			36
							219	9									
10	8184	X	8089	-0-	-95	-0-	269	1	7567	3	Y	230	250	1			16
							253	9									
*11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	241	1	7185	3	Y	237	227	1			26
							261	9									
12	7192	X	6386	-0-	-806	-0-	167	1	5975	3	Y	222	216	1	1	8	31
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 97,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

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. GAS LIFT (I)(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	6796	-0-	-2256	-0-	134	1	6230	3	Y	393	381	1			46
							432	9									
02	8260	X	6085	-0-	-2175	-0-	151	1	5602	3	Y	302	330	1	1	8	17
							332	9									
03	9145	X	7011	-0-	-2134	-0-	157	1	6534	3	Y	291	285	1			23
							320	9									
04	7890	X	5880	-0-	-2010	-0-	106	1	5486	3	Y	262	254	1			31
							288	9									
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	183	1	6254	3	Y	343	346	1			28
							377	9									
06	6570	X	5298	-0-	-1272	-0-	137	1	4981	3	Y	164	172	1			20
							180	9									
07	7006	X	5225	-0-	-1781	-0-	178	1	4853	3	Y	176	170	1			26
							194	9									
08	7006	X	5218	-0-	-1788	-0-	186	1	4798	3	Y	213	201	1			38
							234	9									
09	6600	X	4979	-0-	-1621	-0-	226	1	4522	3	Y	210	201	1			47
							231	9									
10	6820	X	5030	-0-	-1790	-0-	164	1	4613	3	Y	230	253	1			24
							253	9									
11	5310	X	4568	-0-	-742	-0-	140	1	4178	3	Y	227	221	1			30
							250	9									
12	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	126	1	4520	3	Y	217	212	1	1	8	34
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 67,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,028

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5296	-0-	-1369	-0-	106	1	4923	3	Y	243	234	1			28
							267	9									
02	6300	X	4376	-0-	-1924	-0-	108	1	4005	3	Y	239	253	1	1	8	13
							263	9									
03	6975	X	2818	-0-	-4157	-0-	61	1	2525	3	Y	211	208	1			16
							232	9									
04	5820	X	3117	-0-	-2703	-0-	55	1	2861	3	Y	183	178	1			21
							201	9									
05	5363	X	2982	-0-	-2381	-0-	79	1	2707	3	Y	178	183	1			16
							196	9									
06	5130	X	4053	-0-	-1077	-0-	102	1	3730	3	Y	201	203	1			14
							221	9									
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	198	1	5427	3	Y	122	122	1			14
							134	9									
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	176	1	4553	3	Y	128	123	1			19
							141	9									
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	192	1	3839	3	Y	137	130	1			26
							151	9									
10	5766	X	4515	-0-	-1251	-0-	149	1	4203	3	Y	148	164	1			10
							163	9									
11	5580	X	4389	-0-	-1191	-0-	137	1	4094	3	Y	144	138	1			16
							158	9									
12	5766	X	4686	-0-	-1080	-0-	123	1	4396	3	Y	152	146	1	1	8	21
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 51,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5891	-0-	-1208	-0-	131	1	5578	3	Y	165	192	1			6
							182	9									
02	6132	X	5020	-0-	-1112	-0-	128	1	4684	3	Y	189	185	1			10
							208	9									
03	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	136	1	5559	3	Y	243	237	1			16
							267	9									
04	6240	X	5556	-0-	-684	-0-	104	1	5224	3	Y	207	203	1			20
							228	9									
05	6014	X	4378	-0-	-1636	-0-	123	1	4112	3	Y	130	140	1			10
							143	9									
06	5700	X	5132	-0-	-568	-0-	132	1	4821	3	Y	163	157	1			16
							179	9									
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	207	1	5672	3	Y	424	388	1			52
							466	9									
08	5952	X	5610	-0-	-342	-0-	199	1	5143	3	Y	244	254	1			42
							268	9									
09	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	242	1	4787	3	Y	209	205	1			46
							230	9									
10	6355	X	4973	-0-	-1382	-0-	168	1	4666	3	Y	126	158	1			14
							139	9									
11	6150	X	4856	-0-	-1294	-0-	157	1	4613	3	Y	78	78	1			14
							86	9									
12	6355	X	5069	-0-	-1286	-0-	140	1	4862	3	Y	61	62	1			13
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 64,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

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. GAS LIFT (I)(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	6366	-0-	-2872	-0-	127	1	5921	3	Y	289	286	1			33
							318	9									
02	7616	X	7492	-0-	-124	-0-	189	1	7006	3	Y	270	289	1	1	8	13
							297	9									
03	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	176	1	7309	3	Y	159	157	1			15
							175	9									
04	7230	X	7184	-0-	-46	-0-	131	1	6801	3	Y	229	219	1			25
							252	9									
05	8308	X	5536	-0-	-2772	-0-	151	1	5172	3	Y	194	201	1			18
							213	9									
06	8040	X	6065	-0-	-1975	-0-	153	1	5590	3	Y	293	288	1			23
							322	9									
07	8308	X	4290	-0-	-4018	-0-	144	1	3946	3	Y	182	183	1			22
							200	9									
08	7657	X	5213	-0-	-2444	-0-	186	1	4818	3	Y	190	182	1			30
							209	9									
09	7170	X	5284	-0-	-1886	-0-	242	1	4854	3	Y	171	166	1			35
							188	9									
10	6262	X	5236	-0-	-1026	-0-	171	1	4830	3	Y	214	232	1			17
							235	9									
11	6060	X	4821	-0-	-1239	-0-	148	1	4434	3	Y	217	207	1			27
							239	9									
12	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	124	1	4456	3	Y	196	193	1	1	8	29
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 69,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	15225	-0-	-4336	-0-	308	1	14349	3	Y	516	587	1			13
							568	9									
02	16240	X	13147	-0-	-3093	-0-	333	1	12368	3	Y	405	398	1	1	8	19
							446	9									
03	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	394	1	16367	3	Y	454	445	1	1	8	27
							499	9									
04	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	305	1	15722	3	Y	432	419	1	1	8	39
							475	9									
05	16337	X	15406	-0-	-931	-0-	427	1	14561	3	Y	380	394	1			25
							418	9									
06	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	397	1	14467	3	Y	372	361	1			36
							409	9									
07	17267	X	15547	-0-	-1720	-0-	535	1	14626	3	Y	351	341	1			46
							386	9									
08	17267	X	15276	-0-	-1991	-0-	555	1	14325	3	Y	360	345	1			61
							396	9									
09	16500	X	14485	-0-	-2015	-0-	669	1	13414	3	Y	365	347	1			79
							402	9									
10	15779	X	14488	-0-	-1291	-0-	482	1	13576	3	Y	391	433	1			37
							430	9									
11	15270	X	13192	-0-	-2078	-0-	415	1	12407	3	Y	336	329	1			44
							370	9									
12	15562	X	13274	-0-	-2288	-0-	350	1	12554	3	Y	336	327	1	1	8	52
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 179,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,698

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. GAS LIFT	(I)(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	5426	-0-		-1549		-0-	109	1	5073	3	Y	222	249	1			2
									244	9								
02	6076	X	4819	-0-		-1257		-0-	120	1	4473	3	Y	205	202	1			5
									226	9								
03	7387	X	7387	-0-		-0-		-0-	163	1	6775	3	Y	408	396	1	1	8	16
									449	9								
04	7543	X	7543	-0-		-0-		-0-	136	1	7047	3	Y	327	320	1	1	8	22
									360	9								
05	6752	X	6752	-0-		-0-		-0-	185	1	6323	3	Y	222	235	1			9
									244	9								
06	5475	X	5475	-0-		-0-		-0-	141	1	5154	3	Y	164	160	1			13
									180	9								
07	7378	X	5507	-0-		-1871		-0-	188	1	5134	3	Y	168	162	1			19
									185	9								
08	7781	X	5430	-0-		-2351		-0-	196	1	5071	3	Y	148	144	1			23
									163	9								
09	7530	X	5042	-0-		-2488		-0-	232	1	4661	3	Y	135	130	1			28
									149	9								
10	6758	X	4860	-0-		-1898		-0-	162	1	4568	3	Y	118	135	1			11
									130	9								
11	5490	X	4437	-0-		-1053		-0-	140	1	4186	3	Y	101	100	1			12
									111	9								
12	5518	X	4432	-0-		-1086		-0-	117	1	4202	3	Y	103	101	1			14
									113	9								

TOTAL GAS PROD: 67,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,321

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. GAS LIFT	(I)(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	1828	-0-		-993		-0-	38	1	1762	3	Y	25	33	1			3
									28	9								
02	2548	X	2067	-0-		-481		-0-	54	1	2001	3	Y	11	11	1			3
									12	9								
03	2626	X	2626	-0-		-0-		-0-	62	1	2561	3	Y	3	3	1			3
									3	9								
04	2821	X	2821	-0-		-0-		-0-	53	1	2738	3	Y	27	26	1			4
									30	9								
05	3251	X	3251	-0-		-0-		-0-	91	1	3115	3	Y	41	41	1			4
									45	9								
06	2912	X	2912	-0-		-0-		-0-	76	1	2778	3	Y	53	52	1			5
									58	9								
07	3518	X	3518	-0-		-0-		-0-	122	1	3333	3	Y	57	56	1			6
									63	9								
08	3060	X	3060	-0-		-0-		-0-	112	1	2886	3	Y	56	54	1			8
									62	9								
09	3150	X	3104	-0-		-46		-0-	144	1	2891	3	Y	63	59	1			12
									69	9								
10	3503	X	2740	-0-		-763		-0-	92	1	2589	3	Y	54	62	1			4
									59	9								
11	3390	X	2285	-0-		-1105		-0-	72	1	2154	3	Y	54	53	1			5
									59	9								
12	3503	X	2551	-0-		-952		-0-	68	1	2421	3	Y	56	55	1			6
									62	9								

TOTAL GAS PROD: 32,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

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. GAS LIFT (I)(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	22109	-0-	-3435	-0-	453	1	21092	3	Y	513	587	1			12
							564	9									
02	22568	X	20274	-0-	-2294	-0-	520	1	19313	3	Y	401	394	1	1	8	18
							441	9									
03	24242	X	22366	-0-	-1876	-0-	514	1	21377	3	Y	432	423	1	1	8	26
							475	9									
04	23130	X	21052	-0-	-2078	-0-	393	1	20195	3	Y	422	409	1	1	8	38
							464	9									
05	23746	X	20498	-0-	-3248	-0-	570	1	19425	3	Y	457	465	1	1	8	29
							503	9									
06	21720	X	20344	-0-	-1376	-0-	522	1	19042	3	Y	709	684	1	1	8	53
							780	9									
07	22444	X	21247	-0-	-1197	-0-	706	1	19301	3	Y	1127	1064	1	1	8	115
							1240	9									
08	22351	X	18803	-0-	-3548	-0-	688	1	17786	3	Y	299	357	1			57
							329	9									
09	21060	X	17205	-0-	-3855	-0-	801	1	16050	3	Y	322	314	1			65
							354	9									
10	21235	X	17477	-0-	-3758	-0-	584	1	16468	3	Y	386	423	1			28
							425	9									
11	20550	X	16214	-0-	-4336	-0-	512	1	15311	3	Y	355	343	1			40
							391	9									
12	21235	X	16975	-0-	-4260	-0-	450	1	16143	3	Y	347	337	1	2	8	48
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 234,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,770

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	158	1	6740	3	Y	274	329	1			9
							301	9									
02	6580	X	5424	-0-	-1156	-0-	136	1	4973	3	Y	286	281	1			14
							315	9									
03	7285	X	5683	-0-	-1602	-0-	127	1	5185	3	Y	337	330	1			21
							371	9									
04	6960	X	5819	-0-	-1141	-0-	106	1	5326	3	Y	352	342	1			31
							387	9									
05	7192	X	6435	-0-	-757	-0-	176	1	5923	3	Y	305	318	1			18
							336	9									
06	6960	X	4931	-0-	-2029	-0-	124	1	4528	3	Y	254	251	1			21
							279	9									
07	6014	X	5983	-0-	-31	-0-	199	1	5459	3	Y	295	279	1			37
							325	9									
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	232	1	5970	3	Y	294	286	1			45
							323	9									
09	6240	X	6147	-0-	-93	-0-	281	1	5573	3	Y	266	255	1			56
							293	9									
10	6448	X	5991	-0-	-457	-0-	197	1	5461	3	Y	303	332	1			27
							333	9									
*11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	187	1	5507	3	Y	304	286	1			45
							334	9									
12	6510	X	6258	-0-	-252	-0-	166	1	5771	3	Y	292	283	1			50
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 72,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,562

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

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	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	203	1	9447	3	Y	535	587	1			10
							589	9									
02	8876	X	8455	-0-	-421	-0-	208	1	7745	3	Y	456	446	1	1	8	19
							502	9									
03	9579	X	7469	-0-	-2110	-0-	169	1	7017	3	Y	257	258	1			18
							283	9									
04	9900	X	8099	-0-	-1801	-0-	147	1	7599	3	Y	321	308	1	1	8	30
							353	9									
05	10230	X	6944	-0-	-3286	-0-	190	1	6491	3	Y	239	251	1			18
							263	9									
06	9900	X	7567	-0-	-2333	-0-	192	1	7013	3	Y	329	318	1			29
							362	9									
07	9362	X	7894	-0-	-1468	-0-	266	1	7284	3	Y	313	304	1			38
							344	9									
08	8370	X	7606	-0-	-764	-0-	271	1	6994	3	Y	310	298	1			50
							341	9									
09	8100	X	7231	-0-	-869	-0-	333	1	6672	3	Y	205	208	1			47
							226	9									
10	7905	X	7224	-0-	-681	-0-	237	1	6681	3	Y	278	300	1			25
							306	9									
11	7650	X	6611	-0-	-1039	-0-	207	1	6173	3	Y	210	210	1			25
							231	9									
12	7905	X	6910	-0-	-995	-0-	181	1	6494	3	Y	214	207	1	1	8	31
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 92,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,667

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

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	8990	X	6186	-0-	-2804	-0-	125	1	5809	3	Y	229	253	1			4
							252	9									
02	8120	X	3287	-0-	-4833	-0-	81	1	3004	3	Y	184	179	1			9
							202	9									
03	8587	X	5305	-0-	-3282	-0-	120	1	4977	3	Y	189	185	1			13
							208	9									
04	8280	X	3715	-0-	-4565	-0-	66	1	3414	3	Y	214	207	1			20
							235	9									
05	8556	X	6110	-0-	-2446	-0-	169	1	5745	3	Y	178	185	1			13
							196	9									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	163	1	5928	3	Y	166	158	1			21
							183	9									
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	196	1	5353	3	Y	147	144	1			24
							162	9									
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	207	1	5347	3	Y	154	148	1			30
							169	9									
09	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	244	1	4890	3	Y	152	145	1			37
							167	9									
10	6479	X	5186	-0-	-1293	-0-	173	1	4867	3	Y	133	152	1			18
							146	9									
11	6270	X	4996	-0-	-1274	-0-	156	1	4662	3	Y	162	156	1			24
							178	9									
12	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	133	1	4753	3	Y	149	146	1	1	8	22
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 62,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

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

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	17763	X	10940	-0-	-6823	-0-	221	1	10315	3	Y	367	425	1			11
							404	9									
02	15260	X	11968	-0-	-3292	-0-	304	1	11310	3	Y	322	316	1	1	8	16
							354	9									
03	15996	X	14966	-0-	-1030	-0-	340	1	14147	3	Y	435	425	1	1	8	25
							479	9									
04	15000	X	10505	-0-	-4495	-0-	193	1	9985	3	Y	297	292	1	1	8	29
							327	9									
05	13795	X	8867	-0-	-4928	-0-	246	1	8386	3	Y	214	225	1			18
							235	9									
06	12810	X	7994	-0-	-4816	-0-	205	1	7492	3	Y	270	263	1			25
							297	9									
07	14973	X	13102	-0-	-1871	-0-	448	1	12250	3	Y	367	349	1			43
							404	9									
08	14973	X	11179	-0-	-3794	-0-	403	1	10420	3	Y	324	313	1	1	8	53
							356	9									
09	10500	X	9816	-0-	-684	-0-	452	1	9053	3	Y	283	275	1			61
							311	9									
10	13113	X	6003	-0-	-7110	-0-	200	1	5629	3	Y	158	199	1			20
							174	9									
11	12690	X	4436	-0-	-8254	-0-	137	1	4103	3	Y	178	175	1			23
							196	9									
12	13113	X	1758	-0-	-11355	-0-	46	1	1651	3	Y	55	66	1			12
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 111,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,270

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

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	14012	X	11681	-0-	-2331	-0-	256	1	10884	3	Y	492	576	1			12
							541	9									
02	11704	X	10831	-0-	-873	-0-	273	1	10028	3	Y	482	472	1			22
							530	9									
03	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	276	1	11269	3	Y	546	536	1			32
							601	9									
04	11700	X	11610	-0-	-90	-0-	216	1	10820	3	Y	522	509	1			45
							574	9									
05	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	349	1	11728	3	Y	551	564	1			32
							606	9									
06	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	315	1	11484	3	Y	477	473	1			36
							525	9									
07	12152	X	12111	-0-	-41	-0-	409	1	11216	3	Y	442	425	1			53
							486	9									
08	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	416	1	10726	3	Y	407	401	1			59
							448	9									
09	12330	X	10732	-0-	-1598	-0-	495	1	9807	3	Y	391	373	1			77
							430	9									
10	12741	X	10874	-0-	-1867	-0-	361	1	10021	3	Y	447	489	1			35
							492	9									
11	12330	X	10466	-0-	-1864	-0-	327	1	9623	3	Y	469	441	1			63
							516	9									
12	12121	X	10701	-0-	-1420	-0-	284	1	9876	3	Y	492	473	1			82
							541	9									

TOTAL GAS PROD: 137,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,718

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. GAS LIFT (I)(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	11315	-0-	-1333	-0-	230	1	10719	3	Y	333	364	1			7
							366	9									
02	11424	X	10537	-0-	-887	-0-	269	1	9982	3	Y	260	256	1	1	8	10
							286	9									
03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	265	1	11012	3	Y	246	243	1			13
							271	9									
04	10950	X	9058	-0-	-1892	-0-	169	1	8650	3	Y	217	212	1			18
							239	9									
05	11656	X	8986	-0-	-2670	-0-	249	1	8483	3	Y	231	236	1			13
							254	9									
06	11280	X	9053	-0-	-2227	-0-	237	1	8632	3	Y	167	167	1			13
							184	9									
07	11656	X	9438	-0-	-2218	-0-	326	1	8926	3	Y	169	163	1			19
							186	9									
08	11563	X	9213	-0-	-2350	-0-	336	1	8692	3	Y	168	162	1			25
							185	9									
09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	432	1	8660	3	Y	174	166	1			33
							191	9									
10	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	331	1	9325	3	Y	194	214	1			13
							213	9									
*11	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	307	1	9186	3	Y	189	179	1			23
							208	9									
*12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	259	1	9281	3	Y	172	169	1	1	8	25
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 117,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	12165	-0-	-4482	-0-	248	1	11581	3	Y	305	346	1			6
							336	9									
02	15036	X	11624	-0-	-3412	-0-	297	1	11052	3	Y	250	246	1	1	8	9
							275	9									
03	13981	X	12562	-0-	-1419	-0-	289	1	11991	3	Y	256	252	1			13
							282	9									
04	12930	X	11872	-0-	-1058	-0-	221	1	11368	3	Y	257	250	1			20
							283	9									
05	12927	X	11045	-0-	-1882	-0-	308	1	10507	3	Y	209	218	1			11
							230	9									
06	12450	X	10946	-0-	-1504	-0-	286	1	10433	3	Y	206	202	1			15
							227	9									
07	12865	X	11117	-0-	-1748	-0-	384	1	10510	3	Y	203	197	1			21
							223	9									
08	12555	X	10618	-0-	-1937	-0-	387	1	9991	3	Y	218	208	1			31
							240	9									
09	11880	X	10061	-0-	-1819	-0-	466	1	9343	3	Y	229	217	1			43
							252	9									
10	11315	X	10401	-0-	-914	-0-	348	1	9798	3	Y	232	258	1			17
							255	9									
11	10950	X	9780	-0-	-1170	-0-	309	1	9231	3	Y	218	208	1			27
							240	9									
12	11129	X	9460	-0-	-1669	-0-	250	1	8976	3	Y	213	207	1	1	8	32
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 131,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

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. 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	10013	X	7884	-0-		-2129	-0-		170	1	7229	3	Y	441	513	1			11
									485	9									
02	7728	X	6227	-0-		-1501	-0-		153	1	5623	3	Y	410	403	1			18
									451	9									
03	8308	X	6605	-0-		-1703	-0-		147	1	5976	3	Y	438	430	1			26
									482	9									
04	8040	X	6051	-0-		-1989	-0-		109	1	5494	3	Y	407	398	1			35
									448	9									
05	8122	X	7356	-0-		-766	-0-		201	1	6751	3	Y	367	381	1			21
									404	9									
06	7620	X	7531	-0-		-89	-0-		190	1	6925	3	Y	378	371	1			28
									416	9									
07	7703	X	7703	-0-		-0-	-0-		257	1	7043	3	Y	366	351	1			43
									403	9									
08	7706	X	7706	-0-		-0-	-0-		274	1	7062	3	Y	336	331	1			48
									370	9									
09	7530	X	6348	-0-		-1182	-0-		288	1	5700	3	Y	327	311	1			64
									360	9									
10	7781	X	7495	-0-		-286	-0-		245	1	6798	3	Y	411	444	1			31
									452	9									
11	7530	X	6716	-0-		-814	-0-		207	1	6101	3	Y	371	353	1			49
									408	9									
12	7719	X	6015	-0-		-1704	-0-		158	1	5484	3	Y	339	332	1			56
									373	9									

TOTAL GAS PROD: 83,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,591

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. 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	7564	X	5919	-0-		-1645	-0-		117	1	5469	3	Y	303	339	1			5
									333	9									
02	6804	X	5163	-0-		-1641	-0-		129	1	4782	3	Y	229	227	1			7
									252	9									
03	7471	X	6650	-0-		-821	-0-		150	1	6247	3	Y	230	227	1			10
									253	9									
04	6930	X	5774	-0-		-1156	-0-		107	1	5436	3	Y	210	205	1			15
									231	9									
05	6696	X	6031	-0-		-665	-0-		165	1	5637	3	Y	208	214	1			9
									229	9									
06	5933	X	5933	-0-		-0-	-0-		153	1	5571	3	Y	190	188	1			11
									209	9									
07	6665	X	6413	-0-		-252	-0-		219	1	5988	3	Y	187	180	1			18
									206	9									
08	6665	X	6271	-0-		-394	-0-		226	1	5834	3	Y	192	184	1			26
									211	9									
09	5940	X	5897	-0-		-43	-0-		270	1	5418	3	Y	190	182	1			34
									209	9									
10	6417	X	5865	-0-		-552	-0-		193	1	5442	3	Y	209	230	1			13
									230	9									
11	6210	X	5492	-0-		-718	-0-		171	1	5103	3	Y	198	188	1			23
									218	9									
12	6417	X	5618	-0-		-799	-0-		147	1	5260	3	Y	192	186	1	1	8	28
									211	9									

TOTAL GAS PROD: 71,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,538

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	12509	-0-	-12322	-0-		248	1	11581	3	Y	618	690	1			11
								680	9									
02	16296	X	12614	-0-	-3682	-0-		314	1	11681	3	Y	563	554	1	1	8	19
								619	9									
03	15283	X	13990	-0-	-1293	-0-		312	1	12954	3	Y	658	644	1	1	8	32
								724	9									
04	14790	X	13339	-0-	-1451	-0-		243	1	12460	3	Y	578	563	1	1	8	46
								636	9									
05	13981	X	12474	-0-	-1507	-0-		340	1	11636	3	Y	453	472	1	1	8	26
								498	9									
06	13530	X	12928	-0-	-602	-0-		332	1	12113	3	Y	439	429	1			36
								483	9									
07	13981	X	12820	-0-	-1161	-0-		437	1	11953	3	Y	391	381	1			46
								430	9									
08	13981	X	11906	-0-	-2075	-0-		427	1	11040	3	Y	399	383	1			62
								439	9									
09	13350	X	12618	-0-	-732	-0-		579	1	11606	3	Y	394	376	1			80
								433	9									
10	13361	X	11735	-0-	-1626	-0-		388	1	10923	3	Y	385	432	1			33
								424	9									
11	12930	X	11149	-0-	-1781	-0-		348	1	10404	3	Y	361	348	1			46
								397	9									
12	13051	X	10956	-0-	-2095	-0-		286	1	10273	3	Y	361	350	1	2	8	55
								397	9									

TOTAL GAS PROD: 149,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,600

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	13964	-0-	-2900	-0-		273	1	12746	3	Y	859	935	1			12
								945	9									
02	14392	X	12951	-0-	-1441	-0-		323	1	11992	3	Y	578	571	1	1	8	18
								636	9									
03	14911	X	13736	-0-	-1175	-0-		307	1	12751	3	Y	616	605	1	1	8	28
								678	9									
04	14430	X	13113	-0-	-1317	-0-		237	1	12165	3	Y	646	625	1	1	8	48
								711	9									
05	14353	X	12796	-0-	-1557	-0-		336	1	11490	3	Y	882	888	1	1	8	41
								970	9									
06	13890	X	13018	-0-	-872	-0-		320	1	11676	3	Y	929	904	1	1	8	65
								1022	9									
07	14353	X	12445	-0-	-1908	-0-		416	1	11388	3	Y	583	585	1			63
								641	9									
08	13733	X	12239	-0-	-1494	-0-		434	1	11199	3	Y	551	534	1			80
								606	9									
09	13110	X	11522	-0-	-1588	-0-		524	1	10503	3	Y	450	442	1			88
								495	9									
10	13454	X	11484	-0-	-1970	-0-		378	1	10640	3	Y	424	480	1	1	8	31
								466	9									
11	13020	X	10955	-0-	-2065	-0-		339	1	10134	3	Y	438	420	1			49
								482	9									
12	12431	X	11419	-0-	-1012	-0-		295	1	10567	3	Y	506	483	1	2	8	70
								557	9									

TOTAL GAS PROD: 149,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,462

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	10321	-0-	-2358	-0-	204	1	9510	3	Y	552	634	1			82
							607	9									
02	10696	X	8549	-0-	-2147	-0-	211	1	7840	3	Y	453	445	1	1	8	89
							498	9									
03	11408	X	9496	-0-	-1912	-0-	210	1	8736	3	Y	500	490	1	1	8	98
							550	9									
04	11730	X	9600	-0-	-2130	-0-	174	1	8933	3	Y	448	436	1	1	8	109
							493	9									
05	12121	X	10703	-0-	-1418	-0-	289	1	9909	3	Y	459	469	1	1	8	98
							505	9									
06	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	270	1	9853	3	Y	376	371	1			103
							414	9									
07	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	360	1	9852	3	Y	390	377	1			116
							429	9									
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	366	1	9453	3	Y	379	364	1			131
							417	9									
09	10530	X	9568	-0-	-962	-0-	434	1	8703	3	Y	392	373	1			150
							431	9									
10	10881	X	9605	-0-	-1276	-0-	314	1	8842	3	Y	408	454	1			104
							449	9									
11	10530	X	8909	-0-	-1621	-0-	275	1	8228	3	Y	369	353	1			120
							406	9									
12	10633	X	8924	-0-	-1709	-0-	230	1	8251	3	Y	403	388	1	2	8	133
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 117,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,129

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. GAS LIFT (I)(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	7596	-0-	-2138	-0-	152	1	7095	3	Y	317	362	1			13
							349	9									
02	8316	X	7362	-0-	-954	-0-	185	1	6869	3	Y	280	276	1	1	8	16
							308	9									
03	8525	X	7279	-0-	-1246	-0-	164	1	6798	3	Y	288	284	1			20
							317	9									
04	7770	X	6804	-0-	-966	-0-	123	1	6364	3	Y	288	279	1	1	8	28
							317	9									
05	8153	X	5535	-0-	-2618	-0-	150	1	5147	3	Y	216	227	1			17
							238	9									
06	7890	X	5938	-0-	-1952	-0-	152	1	5532	3	Y	231	225	1			23
							254	9									
07	8153	X	5867	-0-	-2286	-0-	199	1	5449	3	Y	199	195	1			27
							219	9									
08	7285	X	5303	-0-	-1982	-0-	188	1	4866	3	Y	226	215	1			38
							249	9									
09	6810	X	5501	-0-	-1309	-0-	248	1	4979	3	Y	249	235	1			52
							274	9									
10	6138	X	5628	-0-	-510	-0-	183	1	5167	3	Y	253	282	1			23
							278	9									
11	5940	X	5164	-0-	-776	-0-	159	1	4743	3	Y	238	235	1			26
							262	9									
12	5859	X	5790	-0-	-69	-0-	150	1	5387	3	Y	230	224	1	1	8	31
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 73,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,015

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5005	-0-	-1567	-0-	110	1	4698	3	Y	179	204	1			18
							197	9									
02	6888	X	4607	-0-	-2281	-0-	118	1	4310	3	Y	163	163	1	2	8	16
							179	9									
03	7626	X	4828	-0-	-2798	-0-	112	1	4552	3	Y	149	153	1	1	8	11
							164	9									
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	109	1	5456	3	Y	127	125	1			13
							140	9									
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	155	1	5219	3	Y	127	131	1			9
							140	9									
06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	147	1	5353	3	Y	142	138	1			13
							156	9									
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	193	1	5290	3	Y	132	126	1			19
							145	9									
08	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	207	1	5344	3	Y	121	119	1			21
							133	9									
09	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	243	1	4823	3	Y	82	82	1			21
							90	9									
10	5859	X	5357	-0-	-502	-0-	183	1	5071	3	Y	94	103	1	1	8	11
							103	9									
11	5670	X	4867	-0-	-803	-0-	156	1	4591	3	Y	109	101	1			19
							120	9									
12	5673	X	5109	-0-	-564	-0-	141	1	4900	3	Y	62	64	1	2	8	11
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 63,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5070	-0-	-1285	-0-	114	1	4846	3	Y	100	117	1			19
							110	9									
02	6048	X	5695	-0-	-353	-0-	148	1	5434	3	Y	103	109	1			13
							113	9									
03	6696	X	5978	-0-	-718	-0-	141	1	5729	3	Y	98	102	1			9
							108	9									
04	6030	X	5249	-0-	-781	-0-	99	1	4994	3	Y	142	136	1			15
							156	9									
05	6293	X	5910	-0-	-383	-0-	166	1	5586	3	Y	144	148	1			11
							158	9									
06	6090	X	5183	-0-	-907	-0-	136	1	4937	3	Y	100	101	1			10
							110	9									
07	6293	X	5496	-0-	-797	-0-	188	1	5155	3	Y	139	130	1			19
							153	9									
08	5983	X	4158	-0-	-1825	-0-	151	1	3894	3	Y	103	104	1			18
							113	9									
09	5730	X	1900	-0-	-3830	-0-	88	1	1747	3	Y	59	61	1			16
							65	9									
10	5921	X	2515	-0-	-3406	-0-	84	1	2341	3	Y	82	88	1	1	8	9
							90	9									
*11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	199	1	5856	3	Y	204	184	1			29
							224	9									
12	5487	X	4673	-0-	-814	-0-	127	1	4412	3	Y	122	127	1			24
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 58,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

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. GAS LIFT (I)(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	9872	-0-	-2559	-0-	218	1	9274	3	Y	345	372	1			33
							380	9									
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	255	1	9365	3	Y	616	606	1			43
							678	9									
03	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	253	1	10319	3	Y	538	549	1			32
							592	9									
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	189	1	9461	3	Y	552	537	1			47
							607	9									
05	11408	X	9292	-0-	-2116	-0-	253	1	8494	3	Y	495	512	1			30
							545	9									
06	11040	X	9340	-0-	-1700	-0-	240	1	8758	3	Y	311	315	1			26
							342	9									
07	11408	X	9401	-0-	-2007	-0-	319	1	8768	3	Y	285	275	1			36
							314	9									
08	11160	X	9172	-0-	-1988	-0-	333	1	8574	3	Y	241	240	1			37
							265	9									
09	10260	X	8503	-0-	-1757	-0-	396	1	7836	3	Y	246	233	1			50
							271	9									
10	9641	X	9106	-0-	-535	-0-	308	1	8557	3	Y	219	250	1			19
							241	9									
11	9330	X	8158	-0-	-1172	-0-	261	1	7690	3	Y	188	180	1			27
							207	9									
12	9393	X	7943	-0-	-1450	-0-	216	1	7516	3	Y	192	185	1			34
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 112,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,228

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14047	-0-	-2693	-0-	312	1	13283	3	Y	411	478	1			37
							452	9									
02	14560	X	12946	-0-	-1614	-0-	333	1	12196	3	Y	379	384	1			32
							417	9									
03	15686	X	14276	-0-	-1410	-0-	329	1	13391	3	Y	505	511	1			26
							556	9									
04	14850	X	13457	-0-	-1393	-0-	252	1	12646	3	Y	508	494	1			40
							559	9									
05	14322	X	12798	-0-	-1524	-0-	354	1	11876	3	Y	516	529	1			27
							568	9									
06	13860	X	12355	-0-	-1505	-0-	317	1	11543	3	Y	450	444	1			33
							495	9									
07	14322	X	12935	-0-	-1387	-0-	438	1	12031	3	Y	424	407	1			50
							466	9									
08	14291	X	12604	-0-	-1687	-0-	457	1	11775	3	Y	338	338	1			50
							372	9									
09	13470	X	11796	-0-	-1674	-0-	550	1	10902	3	Y	313	300	1			63
							344	9									
10	12927	X	11735	-0-	-1192	-0-	397	1	11012	3	Y	296	334	1			25
							326	9									
11	12510	X	10984	-0-	-1526	-0-	349	1	10282	3	Y	321	301	1			45
							353	9									
12	12927	X	10939	-0-	-1988	-0-	295	1	10277	3	Y	334	321	1			58
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 150,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,795

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5798	-0-	-712	-0-	130	1	5513	3	Y	141	168	1			18
							155	9									
02	5852	X	5329	-0-	-523	-0-	137	1	5032	3	Y	145	148	1			15
							160	9									
03	5983	X	5149	-0-	-834	-0-	121	1	4923	3	Y	95	102	1			8
							105	9									
04	5640	X	4670	-0-	-970	-0-	88	1	4405	3	Y	161	154	1			15
							177	9									
05	5890	X	4589	-0-	-1301	-0-	129	1	4332	3	Y	116	123	1			8
							128	9									
06	5700	X	5541	-0-	-159	-0-	143	1	5191	3	Y	188	181	1			15
							207	9									
07	5890	X	5486	-0-	-404	-0-	187	1	5128	3	Y	155	150	1			20
							171	9									
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	198	1	5110	3	Y	162	157	1			25
							178	9									
09	5550	X	5403	-0-	-147	-0-	252	1	4996	3	Y	141	137	1			29
							155	9									
10	5735	X	5012	-0-	-723	-0-	170	1	4725	3	Y	106	124	1	1	8	10
							117	9									
11	5550	X	5070	-0-	-480	-0-	163	1	4801	3	Y	96	92	1			14
							106	9									
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	779	1	31745	3	Y	218	297	1	5	8	337
							240	9									
02	29624	X	28465	-0-	-1159	-0-	841	1	27593	3	Y	28	108	1	5	8	252
							31	9									
03	32798	X	30252	-0-	-2546	-0-	436	1	29711	3	Y	95	234	1	5	8	108
							105	9									
04	31740	X	29185	-0-	-2555	-0-	355	1	28719	3	Y	101	127	1	9	8	73
							111	9									
05	32798	X	30050	-0-	-2748	-0-	512	1	29413	3	Y	114	107	1	8	8	72
							125	9									
06	31710	X	28582	-0-	-3128	-0-	474	1	28002	3	Y	96	104	1	8	8	56
							106	9									
07	31527	X	27927	-0-	-3600	-0-	553	1	27214	3	Y	145	128	1	2	8	71
							160	9									
08	30256	X	27692	-0-	-2564	-0-	607	1	26953	3	Y	120	106	1	4	8	81
							132	9									
09	29190	X	26784	-0-	-2406	-0-	442	1	26200	3	Y	129	134	1	5	8	71
							142	9									
10	30039	X	27279	-0-	-2760	-0-	807	1	26359	3	Y	103	68	1	5	8	101
							113	9									
11	28590	X	25890	-0-	-2700	-0-	805	1	24978	3	Y	97	124	1	5	8	69
							107	9									
12	27931	X	26294	-0-	-1637	-0-	801	1	25388	3	Y	95	89	1	3	8	72
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 341,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

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	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	430	1	17539	3	Y	49	80	1			91
							54	9									
02	17752	X	15965	-0-	-1787	-0-	468	1	15367	3	Y	118	63	1			146
							130	9									
03	19654	X	17022	-0-	-2632	-0-	245	1	16720	3	Y	52	136	1			62
							57	9									
04	19020	X	17188	-0-	-1832	-0-	209	1	16913	3	Y	60	77	1			45
							66	9									
05	19065	X	18217	-0-	-848	-0-	309	1	17775	3	Y	121	100	1			66
							133	9									
06	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	289	1	17110	3	Y	61	83	1			44
							67	9									
07	17670	X	17239	-0-	-431	-0-	343	1	16875	3	Y	19	41	1			22
							21	9									
08	17763	X	16317	-0-	-1446	-0-	358	1	15897	3	Y	56	45	1			33
							62	9									
09	17640	X	15732	-0-	-1908	-0-	260	1	15403	3	Y	63	63	1			33
							69	9									
10	18228	X	16535	-0-	-1693	-0-	488	1	15937	3	Y	100	54	1			79
							110	9									
11	17460	X	15475	-0-	-1985	-0-	480	1	14901	3	Y	85	107	1			57
							94	9									
12	17236	X	16017	-0-	-1219	-0-	486	1	15413	3	Y	107	91	1			73
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 201,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

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	12369	X	9019	-0-	-3350	-0-	178	1	8284	3	Y	506	576	1			22
							557	9									
02	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	310	1	11511	3	Y	562	550	1	1	8	33
							618	9									
03	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	291	1	12107	3	Y	557	547	1	1	8	42
							613	9									
04	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	208	1	10725	3	Y	486	474	1	1	8	53
							535	9									
05	13764	X	11637	-0-	-2127	-0-	315	1	10798	3	Y	476	488	1	1	8	40
							524	9									
06	13320	X	10762	-0-	-2558	-0-	274	1	10011	3	Y	434	429	1			45
							477	9									
07	13764	X	10712	-0-	-3052	-0-	361	1	9870	3	Y	437	422	1			60
							481	9									
08	13020	X	10580	-0-	-2440	-0-	377	1	9727	3	Y	433	416	1			77
							476	9									
09	11460	X	9431	-0-	-2029	-0-	428	1	8582	3	Y	383	371	1			89
							421	9									
10	11625	X	7250	-0-	-4375	-0-	232	1	6548	3	Y	427	471	1	1	8	44
							470	9									
11	10770	X	7679	-0-	-3091	-0-	235	1	7015	3	Y	390	382	1			52
							429	9									
12	10726	X	8813	-0-	-1913	-0-	228	1	8169	3	Y	378	369	1	2	8	56
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 122,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,469

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10459	-0-	-2375	-0-	207	1	9665	3	Y	534	609	1			12
							587	9									
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	304	1	11303	3	Y	420	412	1	1	8	19
							462	9									
03	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	292	1	12144	3	Y	438	430	1	1	8	26
							482	9									
04	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	216	1	11135	3	Y	371	362	1	1	8	34
							408	9									
05	13361	X	11633	-0-	-1728	-0-	319	1	10909	3	Y	368	377	1			25
							405	9									
06	12930	X	11278	-0-	-1652	-0-	293	1	10674	3	Y	283	272	1			36
							311	9									
07	13361	X	11315	-0-	-2046	-0-	389	1	10650	3	Y	251	244	1			43
							276	9									
08	12927	X	11132	-0-	-1795	-0-	400	1	10336	3	Y	360	336	1			67
							396	9									
09	11760	X	9927	-0-	-1833	-0-	455	1	9122	3	Y	318	307	1			78
							350	9									
10	11656	X	10911	-0-	-745	-0-	361	1	10158	3	Y	356	392	1			42
							392	9									
11	11280	X	9535	-0-	-1745	-0-	295	1	8812	3	Y	389	376	1			55
							428	9									
12	11315	X	9874	-0-	-1441	-0-	255	1	9161	3	Y	416	402	1	2	8	60
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 132,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,504

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096	X	15291	-0-	-3805	-0-	303	1	14107	3	Y	801	902	1			17
							881	9									
02	16072	X	14397	-0-	-1675	-0-	357	1	13282	3	Y	689	677	1	1	8	28
							758	9									
03	16802	X	15063	-0-	-1739	-0-	336	1	13968	3	Y	690	679	1	1	8	38
							759	9									
04	15840	X	14166	-0-	-1674	-0-	256	1	13158	3	Y	684	662	1	1	8	59
							752	9									
05	15934	X	12186	-0-	-3748	-0-	328	1	11243	3	Y	559	581	1	1	8	36
							615	9									
06	15420	X	13711	-0-	-1709	-0-	347	1	12642	3	Y	656	634	1	1	8	57
							722	9									
07	15934	X	14525	-0-	-1409	-0-	488	1	13334	3	Y	639	617	1	1	8	78
							703	9									
08	15066	X	14322	-0-	-744	-0-	510	1	13175	3	Y	579	561	1			96
							637	9									
09	14160	X	13495	-0-	-665	-0-	612	1	12260	3	Y	566	543	1			119
							623	9									
10	14539	X	13817	-0-	-722	-0-	450	1	12692	3	Y	614	678	1	1	8	54
							675	9									
11	14070	X	12918	-0-	-1152	-0-	398	1	11889	3	Y	574	558	1	1	8	69
							631	9									
12	14539	X	12986	-0-	-1553	-0-	336	1	12037	3	Y	557	543	1	2	8	81
							613	9									

TOTAL GAS PROD: 166,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,608

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	10540	-0-	-2077	-0-	202	1	9422	3	Y	833	907	1			19
							916	9									
02	10948	X	10232	-0-	-716	-0-	248	1	9210	3	Y	704	692	1	1	8	30
							774	9									
03	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	245	1	10167	3	Y	1257	1222	1	2	8	63
							1383	9									
04	10800	X	10605	-0-	-195	-0-	188	1	9638	3	Y	708	707	1	1	8	63
							779	9									
05	11315	X	10614	-0-	-701	-0-	277	1	9469	3	Y	789	805	1	1	8	46
							868	9									
06	10950	X	10520	-0-	-430	-0-	257	1	9388	3	Y	795	775	1	1	8	65
							875	9									
07	11780	X	10583	-0-	-1197	-0-	347	1	9495	3	Y	674	659	1	1	8	79
							741	9									
08	11780	X	4993	-0-	-6787	-0-	176	1	4547	3	Y	245	273	1			51
							270	9									
09	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-	40	1			11
*10	10881	X	405	-0-	-10476	-0-	12	1	347	3	Y	42	39	1			14
							46	9									
*11	10530	X	4	-0-	-10526	-0-	1	3	3	9	Y	3	16	1			1
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,050

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11236	-0-	-1257	-0-	224	1	10423	3	Y	535	599	1			11
							589	9									
02	11004	X	10243	-0-	-761	-0-	255	1	9493	3	Y	450	441	1	1	8	19
							495	9									
03	11749	X	10918	-0-	-831	-0-	245	1	10175	3	Y	453	446	1	1	8	25
							498	9									
04	11250	X	10399	-0-	-851	-0-	188	1	9697	3	Y	467	451	1	1	8	40
							514	9									
05	11346	X	10204	-0-	-1142	-0-	277	1	9475	3	Y	411	425	1	1	8	25
							452	9									
06	10980	X	10037	-0-	-943	-0-	257	1	9363	3	Y	379	373	1			31
							417	9									
07	11346	X	9969	-0-	-1377	-0-	337	1	9222	3	Y	373	361	1			43
							410	9									
08	10912	X	7703	-0-	-3209	-0-	275	1	7113	3	Y	286	282	1			47
							315	9									
09	10410	X	8642	-0-	-1768	-0-	394	1	7897	3	Y	319	303	1			63
							351	9									
10	10385	X	1294	-0-	-9091	-0-	42	1	1175	3	Y	70	120	1			13
							77	9									
11	10050	X	3274	-0-	-6776	-0-	101	1	3030	3	Y	130	129	1			14
							143	9									
12	9982	X	4193	-0-	-5789	-0-	109	1	3911	3	Y	157	149	1	1	8	21
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 98,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,030

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. GAS LIFT (I)(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	12199	-0-	-945	-0-	241	1	11229	3	Y	663	750	1			16
							729	9									
02	11424	X	11383	-0-	-41	-0-	276	1	10275	3	Y	756	742	1	2	8	28
							832	9									
03	12555	X	11812	-0-	-743	-0-	262	1	10900	3	Y	591	585	1	1	8	33
							650	9									
04	11820	X	11415	-0-	-405	-0-	205	1	10561	3	Y	590	571	1	1	8	51
							649	9									
05	12617	X	10201	-0-	-2416	-0-	274	1	9385	3	Y	493	512	1	1	8	31
							542	9									
06	12210	X	10107	-0-	-2103	-0-	256	1	9353	3	Y	453	448	1			36
							498	9									
07	12617	X	10409	-0-	-2208	-0-	348	1	9516	3	Y	495	477	1			54
							545	9									
08	11811	X	11739	-0-	-72	-0-	414	1	10706	3	Y	563	534	1			83
							619	9									
09	11430	X	10860	-0-	-570	-0-	490	1	9813	3	Y	506	489	1			100
							557	9									
10	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	358	1	10098	3	Y	514	574	1	1	8	39
							565	9									
11	10110	X	10081	-0-	-29	-0-	310	1	9247	3	Y	476	459	1			56
							524	9									
12	11749	X	9567	-0-	-2182	-0-	247	1	8839	3	Y	437	427	1	2	8	64
							481	9									

TOTAL GAS PROD: 130,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,537

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. GAS LIFT (I)(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	6628	-0-	-1897	-0-	135	1	6276	3	Y	197	227	1			5
							217	9									
02	6944	X	6308	-0-	-636	-0-	161	1	5980	3	Y	152	151	1			6
							167	9									
03	7688	X	6481	-0-	-1207	-0-	148	1	6158	3	Y	159	156	1			9
							175	9									
04	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	130	1	6771	3	Y	223	214	1			18
							245	9									
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	194	1	6651	3	Y	184	191	1			11
							202	9									
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	189	1	6885	3	Y	143	142	1			12
							157	9									
07	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	259	1	7071	3	Y	185	177	1			20
							204	9									
08	7378	X	6956	-0-	-422	-0-	253	1	6543	3	Y	145	143	1			22
							160	9									
09	7230	X	6863	-0-	-367	-0-	317	1	6360	3	Y	169	159	1			32
							186	9									
10	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	220	1	6210	3	Y	161	181	1			12
							177	9									
11	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	197	1	5886	3	Y	141	138	1			15
							155	9									
*12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	233	1	8353	3	Y	152	147	1	1	8	19
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 83,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

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	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	114	1	5291	3	Y	175	195	1			5
							193	9									
02	5180	X	4717	-0-	-463	-0-	119	1	4422	3	Y	160	155	1			10
							176	9									
03	5735	X	5349	-0-	-386	-0-	122	1	5074	3	Y	139	137	1			12
							153	9									
04	5430	X	5048	-0-	-382	-0-	93	1	4790	3	Y	150	146	1			16
							165	9									
05	5611	X	4461	-0-	-1150	-0-	123	1	4226	3	Y	102	108	1			10
							112	9									
06	5430	X	4749	-0-	-681	-0-	124	1	4504	3	Y	110	106	1			14
							121	9									
07	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	161	1	4414	3	Y	95	96	1			13
							105	9									
08	5363	X	4316	-0-	-1047	-0-	157	1	4049	3	Y	100	96	1			17
							110	9									
09	5040	X	4228	-0-	-812	-0-	195	1	3915	3	Y	107	102	1			22
							118	9									
10	4898	X	4107	-0-	-791	-0-	137	1	3863	3	Y	97	110	1			9
							107	9									
11	4740	X	4356	-0-	-384	-0-	137	1	4092	3	Y	115	108	1			16
							127	9									
12	4681	X	4525	-0-	-156	-0-	119	1	4273	3	Y	121	117	1	1	8	19
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 56,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

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	7254	X	6625	-0-	-629	-0-	134	1	6229	3	Y	238	267	1			3
							262	9									
02	6440	X	4919	-0-	-1521	-0-	123	1	4588	3	Y	189	188	1			4
							208	9									
03	7099	X	4893	-0-	-2206	-0-	110	1	4567	3	Y	196	193	1			7
							216	9									
04	6420	X	5245	-0-	-1175	-0-	96	1	4932	3	Y	197	190	1			14
							217	9									
05	6634	X	5991	-0-	-643	-0-	164	1	5619	3	Y	189	194	1			9
							208	9									
06	6420	X	5992	-0-	-428	-0-	155	1	5647	3	Y	173	167	1			15
							190	9									
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	206	1	5644	3	Y	139	138	1			16
							153	9									
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	237	1	6133	3	Y	150	143	1			23
							165	9									
09	6000	X	5905	-0-	-95	-0-	273	1	5467	3	Y	150	143	1			30
							165	9									
10	6200	X	6054	-0-	-146	-0-	201	1	5677	3	Y	160	177	1			13
							176	9									
11	6000	X	5724	-0-	-276	-0-	180	1	5373	3	Y	155	147	1			21
							171	9									
12	6541	X	5649	-0-	-892	-0-	149	1	5337	3	Y	148	144	1	1	8	21
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 69,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

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

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	4061	X	2208	-0-	-1853	-0-	41	1	1901	3	Y	242	268	1			10
							266	9									
02	3500	X	1873	-0-	-1627	-0-	44	1	1641	3	Y	171	167	1			14
							188	9									
03	3627	X	2612	-0-	-1015	-0-	56	1	2328	3	Y	207	203	1			18
							228	9									
04	3510	X	2439	-0-	-1071	-0-	42	1	2180	3	Y	197	191	1			24
							217	9									
05	3379	X	2426	-0-	-953	-0-	64	1	2174	3	Y	171	177	1			18
							188	9									
06	2130	X	1984	-0-	-146	-0-	48	1	1759	3	Y	161	160	1			19
							177	9									
07	2604	X	2162	-0-	-442	-0-	71	1	1941	3	Y	136	134	1			21
							150	9									
08	2604	X	2251	-0-	-353	-0-	78	1	2026	3	Y	134	129	1			26
							147	9									
09	2430	X	1767	-0-	-663	-0-	76	1	1531	3	Y	145	137	1			34
							160	9									
10	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	50	1	1405	3	Y	174	189	1			19
							191	9									
11	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	61	1	1819	3	Y	122	122	1			19
							134	9									
12	2263	X	1458	-0-	-805	-0-	33	1	1202	3	Y	203	189	1	1	8	28
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 24,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

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	9765	X	8586	-0-	-1179	-0-	175	1	8134	3	Y	252	288	1			5
							277	9									
02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	239	1	8886	3	Y	274	269	1	1	8	9
							301	9									
03	9362	X	8909	-0-	-453	-0-	201	1	8332	3	Y	342	335	1			16
							376	9									
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	174	1	8967	3	Y	400	385	1	1	8	30
							440	9									
05	10447	X	8868	-0-	-1579	-0-	244	1	8313	3	Y	283	297	1			16
							311	9									
06	10110	X	8407	-0-	-1703	-0-	218	1	7954	3	Y	214	212	1			18
							235	9									
07	10447	X	8642	-0-	-1805	-0-	297	1	8113	3	Y	211	205	1			24
							232	9									
08	9889	X	8530	-0-	-1359	-0-	309	1	7992	3	Y	208	200	1			32
							229	9									
09	9570	X	8051	-0-	-1519	-0-	371	1	7435	3	Y	223	211	1			44
							245	9									
10	8866	X	8071	-0-	-795	-0-	268	1	7548	3	Y	232	258	1			18
							255	9									
11	8400	X	7574	-0-	-826	-0-	237	1	7085	3	Y	229	220	1			27
							252	9									
12	8649	X	7481	-0-	-1168	-0-	196	1	7042	3	Y	221	215	1	1	8	32
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 102,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,089

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. 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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	86	1	4023	3	Y	119	152	1			9
							131	9									
02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	57	1	2134	3	Y	172	166	1			15
							189	9									
03	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	61	1	2533	3	Y	211	207	1			19
							232	9									
04	4110	X	2524	-0-	-1586	-0-	45	1	2336	3	Y	130	129	1			20
							143	9									
05	4247	X	2648	-0-	-1599	-0-	71	1	2406	3	Y	155	157	1			18
							171	9									
06	4110	X	2542	-0-	-1568	-0-	64	1	2340	3	Y	125	123	1			20
							138	9									
07	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	89	1	2429	3	Y	112	109	1			23
							123	9									
08	2821	X	1918	-0-	-903	-0-	68	1	1748	3	Y	93	91	1			25
							102	9									
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	3	Y	139	128	1			36
							153	9									
10	2635	X	1600	-0-	-1035	-0-	48	1	1365	3	Y	170	184	1			22
							187	9									
11	2550	X	1901	-0-	-649	-0-	56	1	1674	3	Y	155	150	1			27
							171	9									
12	2759	X	2227	-0-	-532	-0-	56	1	2000	3	Y	155	150	1	1	8	23
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 30,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

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. 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	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	139	1	6458	3	Y	184	218	1			5
							202	9									
02	5404	X	4223	-0-	-1181	-0-	107	1	3992	3	Y	113	111	1			7
							124	9									
03	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	111	1	4610	3	Y	210	204	1			13
							231	9									
04	6570	X	4480	-0-	-2090	-0-	82	1	4171	3	Y	206	200	1			19
							227	9									
05	6789	X	4896	-0-	-1893	-0-	133	1	4548	3	Y	195	200	1			14
							215	9									
06	6570	X	4714	-0-	-1856	-0-	121	1	4407	3	Y	169	164	1			19
							186	9									
07	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	163	1	4458	3	Y	155	151	1			23
							171	9									
08	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	171	1	4406	3	Y	164	156	1			31
							180	9									
09	4740	X	4367	-0-	-373	-0-	198	1	3976	3	Y	175	166	1			40
							193	9									
10	4898	X	4430	-0-	-468	-0-	145	1	4084	3	Y	183	203	1			20
							201	9									
11	4710	X	4062	-0-	-648	-0-	125	1	3749	3	Y	171	167	1			24
							188	9									
12	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	112	1	4022	3	Y	197	189	1	1	8	31
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 56,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,122

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

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	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	151	1	7036	3	Y	305	341	1			4
							336	9									
02	7392	X	7207	-0-	-185	-0-	181	1	6744	3	Y	256	250	1	1	8	9
							282	9									
03	8184	X	7398	-0-	-786	-0-	167	1	6959	3	Y	247	244	1			12
							272	9									
04	7920	X	6353	-0-	-1567	-0-	116	1	5983	3	Y	231	225	1			18
							254	9									
05	7967	X	6747	-0-	-1220	-0-	185	1	6312	3	Y	227	233	1			12
							250	9									
06	7710	X	6882	-0-	-828	-0-	177	1	6466	3	Y	217	213	1			16
							239	9									
07	7967	X	6671	-0-	-1296	-0-	228	1	6235	3	Y	189	185	1			20
							208	9									
08	7409	X	5281	-0-	-2128	-0-	191	1	4923	3	Y	152	149	1			23
							167	9									
09	6870	X	4873	-0-	-1997	-0-	222	1	4446	3	Y	186	174	1			35
							205	9									
10	7099	X	5547	-0-	-1552	-0-	182	1	5141	3	Y	204	224	1			15
							224	9									
11	6870	X	5265	-0-	-1605	-0-	163	1	4885	3	Y	197	187	1			25
							217	9									
12	6665	X	5069	-0-	-1596	-0-	132	1	4729	3	Y	189	185	1	1	8	28
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 74,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

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	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	171	1	7958	3	Y	344	387	1			10
							378	9									
02	7700	X	7655	-0-	-45	-0-	192	1	7123	3	Y	309	304	1	1	8	14
							340	9									
03	8525	X	7825	-0-	-700	-0-	177	1	7342	3	Y	278	275	1			17
							306	9									
04	8310	X	6835	-0-	-1475	-0-	125	1	6431	3	Y	254	247	1			24
							279	9									
05	8587	X	5804	-0-	-2783	-0-	159	1	5423	3	Y	202	211	1			15
							222	9									
06	8220	X	5768	-0-	-2452	-0-	148	1	5414	3	Y	187	187	1			15
							206	9									
07	8463	X	6242	-0-	-2221	-0-	212	1	5811	3	Y	199	192	1			22
							219	9									
08	7812	X	6117	-0-	-1695	-0-	220	1	5676	3	Y	201	193	1			30
							221	9									
09	6840	X	5936	-0-	-904	-0-	270	1	5414	3	Y	229	216	1			43
							252	9									
10	6231	X	5919	-0-	-312	-0-	194	1	5469	3	Y	233	259	1			17
							256	9									
11	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	174	1	5191	3	Y	223	215	1			25
							245	9									
12	6231	X	5637	-0-	-594	-0-	146	1	5252	3	Y	217	212	1	1	8	29
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 77,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,876

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. (I) GAS LIFT(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	4936	-0-	-3527	-0-	78	1	3648	3	Y	1100	1217	1	1	8	30
							1210	9									
02	7028	X	3862	-0-	-3166	-0-	75	1	2793	3	Y	904	886	1	2	8	46
							994	9									
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	148	1	6141	3	Y	900	887	1	1	8	58
							990	9									
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	85	1	4404	3	Y	749	730	1	1	8	76
							824	9									
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	176	1	6034	3	Y	686	707	1	1	8	54
							755	9									
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	132	1	4803	3	Y	518	522	1			50
							570	9									
07	7285	X	5274	-0-	-2011	-0-	167	1	4567	3	Y	491	478	1			63
							540	9									
08	7285	X	4177	-0-	-3108	-0-	138	1	3554	3	Y	441	428	1			76
							485	9									
09	6750	X	4209	-0-	-2541	-0-	174	1	3487	3	Y	498	469	1			105
							548	9									
10	6975	X	6086	-0-	-889	-0-	185	1	5202	3	Y	635	684	1	1	8	55
							699	9									
*11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	155	1	4645	3	Y	702	674	1	1	8	82
							772	9									
12	5270	X	5197	-0-	-73	-0-	122	1	4379	3	Y	633	620	1	3	8	92
							696	9									

TOTAL GAS PROD: 64,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,257

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. (I) GAS LIFT(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	5325	-0-	-472	-0-	108	1	5049	3	Y	153	175	1			15
							168	9									
02	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	115	1	4272	3	Y	206	200	1			21
							227	9									
03	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	113	1	4703	3	Y	153	152	1			22
							168	9									
04	5280	X	4950	-0-	-330	-0-	91	1	4704	3	Y	141	137	1			26
							155	9									
05	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	149	1	5098	3	Y	114	118	1			22
							125	9									
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	135	1	4931	3	Y	95	97	1			20
							105	9									
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	191	1	5214	3	Y	86	94	1			12
							95	9									
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	201	1	5193	3	Y	99	94	1			17
							109	9									
09	5190	X	4726	-0-	-464	-0-	219	1	4395	3	Y	102	98	1			21
							112	9									
10	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	167	1	4708	3	Y	113	125	1			9
							124	9									
11	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	151	1	4505	3	Y	123	116	1			16
							135	9									
12	5518	X	4542	-0-	-976	-0-	120	1	4306	3	Y	105	104	1			17
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 60,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7758	-0-	-1201	-0-	169	1	7190	3	Y	363	378	1			72
							399	9									
02	9100	X	7200	-0-	-1900	-0-	181	1	6643	3	Y	342	368	1			46
							376	9									
03	10075	X	7879	-0-	-2196	-0-	183	1	7457	3	Y	217	226	1			37
							239	9									
04	8730	X	7427	-0-	-1303	-0-	141	1	7054	3	Y	211	206	1			42
							232	9									
05	8122	X	7355	-0-	-767	-0-	207	1	6946	3	Y	184	217	1			9
							202	9									
06	7710	X	6294	-0-	-1416	-0-	163	1	5942	3	Y	172	169	1			12
							189	9									
07	7967	X	5617	-0-	-2350	-0-	192	1	5273	3	Y	138	134	1			16
							152	9									
08	7874	X	6682	-0-	-1192	-0-	242	1	6235	3	Y	186	178	1			24
							205	9									
09	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-	292	1	5791	3	Y	174	166	1			32
							191	9									
10	7347	X	6229	-0-	-1118	-0-	210	1	5821	3	Y	180	200	1			12
							198	9									
11	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	186	1	5487	3	Y	194	182	1			24
							213	9									
12	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	155	1	5410	3	Y	172	169	1			27
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 80,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9794	-0-	-3660	-0-	195	1	9087	3	Y	465	519	1			6
							512	9									
02	11060	X	10070	-0-	-990	-0-	250	1	9292	3	Y	480	470	1	1	8	15
							528	9									
03	11718	X	10674	-0-	-1044	-0-	238	1	9883	3	Y	503	494	1	1	8	23
							553	9									
04	11340	X	10745	-0-	-595	-0-	194	1	9921	3	Y	573	552	1	1	8	43
							630	9									
05	11160	X	9698	-0-	-1462	-0-	261	1	8945	3	Y	447	466	1	1	8	23
							492	9									
06	10800	X	10047	-0-	-753	-0-	254	1	9276	3	Y	470	459	1			34
							517	9									
07	11160	X	7893	-0-	-3267	-0-	267	1	7305	3	Y	292	293	1			33
							321	9									
08	11098	X	9178	-0-	-1920	-0-	327	1	8437	3	Y	376	355	1			54
							414	9									
09	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	442	1	8864	3	Y	340	328	1			66
							374	9									
10	10385	X	9123	-0-	-1262	-0-	297	1	8378	3	Y	407	445	1			28
							448	9									
11	10050	X	8733	-0-	-1317	-0-	269	1	8036	3	Y	389	372	1			45
							428	9									
12	10013	X	9082	-0-	-931	-0-	236	1	8457	3	Y	354	347	1	2	8	50
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 114,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,096

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. 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	5053	X	2747	-0-		-2306	-0-	58	1	2487	3	Y	184	215	1			4
								202	9									
02	3388	X	2180	-0-		-1208	-0-	53	1	1944	3	Y	166	164	1			6
								183	9									
03	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	81	1	3295	3	Y	179	176	1			9
								197	9									
04	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	70	1	3529	3	Y	175	171	1			13
								193	9									
05	3875	X	2941	-0-		-934	-0-	80	1	2693	3	Y	153	159	1			7
								168	9									
06	2741	X	2741	-0-		-0-	-0-	70	1	2539	3	Y	120	120	1			7
								132	9									
07	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	134	1	3663	3	Y	147	138	1			16
								162	9									
08	4407	X	4407	-0-		-0-	-0-	159	1	4106	3	Y	129	128	1			17
								142	9									
09	3961	X	3961	-0-		-0-	-0-	184	1	3644	3	Y	121	116	1			22
								133	9									
10	3968	X	3517	-0-		-451	-0-	117	1	3257	3	Y	130	143	1			9
								143	9									
11	3840	X	3833	-0-		-7	-0-	122	1	3583	3	Y	116	111	1			14
								128	9									
12	4402	X	3756	-0-		-646	-0-	102	1	3555	3	Y	90	89	1	2	8	13
								99	9									

TOTAL GAS PROD: 41,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

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	12989	X	12184	-0-		-805	-0-	267	1	11363	3	Y	504	583	1			10
								554	9									
02	11396	X	10621	-0-		-775	-0-	266	1	9766	3	Y	535	524	1			21
								589	9									
03	12183	X	11993	-0-		-190	-0-	270	1	11000	3	Y	657	643	1			35
								723	9									
04	11790	X	11241	-0-		-549	-0-	207	1	10401	3	Y	575	565	1			45
								633	9									
05	12183	X	10661	-0-		-1522	-0-	294	1	9882	3	Y	441	464	1			22
								485	9									
06	11790	X	11116	-0-		-674	-0-	284	1	10337	3	Y	450	440	1			32
								495	9									
07	11997	X	11120	-0-		-877	-0-	374	1	10261	3	Y	441	422	1			51
								485	9									
08	11997	X	10783	-0-		-1214	-0-	385	1	9938	3	Y	418	410	1			59
								460	9									
09	11250	X	10302	-0-		-948	-0-	474	1	9392	3	Y	396	378	1	1	8	76
								436	9									
10	11501	X	10640	-0-		-861	-0-	353	1	9783	3	Y	458	500	1			34
								504	9									
11	11130	X	10668	-0-		-462	-0-	334	1	9841	3	Y	448	423	1			59
								493	9									
*12	11244	X	11244	-0-		-0-	-0-	300	1	10427	3	Y	470	452	1			77
								517	9									

TOTAL GAS PROD: 132,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

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. GAS LIFT (I)(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	5635	-0-	-782	-0-	125	1	5300	3	Y	191	220	1			4
							210	9									
02	5768	X	5592	-0-	-176	-0-	143	1	5261	3	Y	171	168	1			7
							188	9									
03	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	115	1	4677	3	Y	208	203	1			12
							229	9									
04	5460	X	4294	-0-	-1166	-0-	80	1	4009	3	Y	186	183	1			15
							205	9									
05	6200	X	4962	-0-	-1238	-0-	138	1	4631	3	Y	175	182	1			8
							193	9									
06	6000	X	4807	-0-	-1193	-0-	124	1	4497	3	Y	169	167	1			10
							186	9									
07	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	169	1	4635	3	Y	160	154	1			16
							176	9									
08	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	177	1	4567	3	Y	153	150	1			19
							168	9									
09	4800	X	4528	-0-	-272	-0-	207	1	4102	3	Y	199	183	1			35
							219	9									
10	4991	X	3629	-0-	-1362	-0-	121	1	3357	3	Y	137	163	1			9
							151	9									
11	4830	X	4611	-0-	-219	-0-	145	1	4284	3	Y	165	154	1			20
							182	9									
12	4991	X	4973	-0-	-18	-0-	135	1	4714	3	Y	113	115	1			18
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 57,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7070	-0-	-990	-0-	157	1	6683	3	Y	209	244	1			5
							230	9									
02	7280	X	7066	-0-	-214	-0-	182	1	6665	3	Y	199	195	1			9
							219	9									
03	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	179	1	7288	3	Y	229	224	1			14
							252	9									
04	7380	X	7327	-0-	-53	-0-	139	1	6958	3	Y	209	205	1			18
							230	9									
05	7812	X	5308	-0-	-2504	-0-	149	1	4987	3	Y	156	164	1			10
							172	9									
06	7560	X	6129	-0-	-1431	-0-	159	1	5772	3	Y	180	176	1			14
							198	9									
07	7812	X	5853	-0-	-1959	-0-	199	1	5461	3	Y	175	168	1			21
							193	9									
08	7719	X	5610	-0-	-2109	-0-	203	1	5227	3	Y	164	161	1			24
							180	9									
09	7320	X	5314	-0-	-2006	-0-	246	1	4878	3	Y	173	162	1			35
							190	9									
10	6324	X	5792	-0-	-532	-0-	193	1	5348	3	Y	228	244	1			19
							251	9									
11	6120	X	5748	-0-	-372	-0-	181	1	5348	3	Y	199	189	1			29
							219	9									
*12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	158	1	5507	3	Y	177	174	1			32
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 74,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

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. GAS LIFT (I)(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	7891	-0-	-1316	-0-	174	1	7400	3	Y	288	334	1			8
							317	9									
02	7980	X	7631	-0-	-349	-0-	195	1	7157	3	Y	254	250	1			12
							279	9									
03	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	191	1	7803	3	Y	302	296	1			18
							332	9									
04	8160	X	7863	-0-	-297	-0-	147	1	7368	3	Y	316	307	1			27
							348	9									
05	8463	X	6989	-0-	-1474	-0-	195	1	6542	3	Y	229	242	1			14
							252	9									
06	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	196	1	7131	3	Y	312	302	1			24
							343	9									
07	8463	X	7744	-0-	-719	-0-	260	1	7141	3	Y	312	298	1			38
							343	9									
08	8339	X	7789	-0-	-550	-0-	272	1	7014	3	Y	457	430	1			65
							503	9									
09	7860	X	7631	-0-	-229	-0-	323	1	6402	3	Y	824	735	1			154
							906	9									
10	7936	X	6102	-0-	-1834	-0-	206	1	5705	3	Y	174	306	1			22
							191	9									
11	7680	X	4979	-0-	-2701	-0-	157	1	4629	3	Y	175	173	1			24
							193	9									
12	7874	X	5636	-0-	-2238	-0-	153	1	5309	3	Y	158	155	1			27
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 86,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,801

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	169	1	7185	3	Y	263	307	1			11
							289	9									
02	6188	X	5938	-0-	-250	-0-	150	1	5510	3	Y	253	248	1			16
							278	9									
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	146	1	5933	3	Y	248	245	1			19
							273	9									
04	7410	X	6195	-0-	-1215	-0-	115	1	5792	3	Y	262	255	1			26
							288	9									
05	7657	X	5191	-0-	-2466	-0-	143	1	4800	3	Y	225	234	1			17
							248	9									
06	7410	X	6129	-0-	-1281	-0-	157	1	5716	3	Y	233	228	1			22
							256	9									
07	6572	X	5944	-0-	-628	-0-	201	1	5527	3	Y	196	190	1			28
							216	9									
08	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	210	1	5412	3	Y	186	183	1			31
							205	9									
09	6210	X	5434	-0-	-776	-0-	252	1	4992	3	Y	173	166	1			38
							190	9									
10	6324	X	5232	-0-	-1092	-0-	175	1	4858	3	Y	181	200	1			19
							199	9									
11	6120	X	4261	-0-	-1859	-0-	133	1	3930	3	Y	180	170	1			29
							198	9									
12	5952	X	4412	-0-	-1540	-0-	118	1	4094	3	Y	182	176	1			31
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 68,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

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. GAS LIFT (I)(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	5068	-0-	-2496	-0-	113	1	4788	3	Y	152	171	1			4
							167	9									
02	6832	X	5147	-0-	-1685	-0-	132	1	4843	3	Y	156	153	1			7
							172	9									
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	121	1	4917	3	Y	169	166	1			10
							186	9									
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	96	1	4809	3	Y	156	152	1			14
							172	9									
05	5704	X	3423	-0-	-2281	-0-	96	1	3205	3	Y	111	118	1			7
							122	9									
06	5520	X	4392	-0-	-1128	-0-	113	1	4132	3	Y	134	132	1			9
							147	9									
07	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	185	1	5069	3	Y	144	137	1			16
							158	9									
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	204	1	5251	3	Y	133	131	1			18
							146	9									
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	256	1	5067	3	Y	132	125	1			25
							145	9									
10	5425	X	4522	-0-	-903	-0-	153	1	4239	3	Y	118	134	1			9
							130	9									
11	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	140	1	4119	3	Y	129	121	1			17
							142	9									
12	5642	X	4531	-0-	-1111	-0-	123	1	4270	3	Y	125	121	1			21
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 58,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18549	-0-	-3585	-0-	442	1	17996	3	Y	101	99	1			62
							111	9									
02	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	613	1	20119	3	Y	57	70	1			49
							63	9									
03	22010	X	16701	-0-	-5309	-0-	240	1	16328	3	Y	121	107	1			63
							133	9									
04	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	275	1	1382	2	Y	19	57	1			25
							22226	3	21	9							
05	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	363	1	7262	2	Y	82	84	1	5	8	18
							20853	3	90	9							
06	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	257	1	8877	2	Y	17	24	1	1	8	10
							15188	3	19	9							
07	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	334	1	8495	2	Y	-0-	10	1			-0-
							16432	3									
08	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	580	1	25777	3	Y	53	37	1	4	8	12
							58	9									
09	26370	X	23401	-0-	-2969	-0-	388	1	22980	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
10	27249	X	23436	-0-	-3813	-0-	694	1	22664	3	Y	71	58	1	3	8	22
							78	9									
11	24450	X	23041	-0-	-1409	-0-	711	1	22052	3	Y	253	174	1			101
							278	9									
12	26412	X	23292	-0-	-3120	-0-	708	1	22457	3	Y	115	123	1			93
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 277,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

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

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	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	222	1	9452	3	Y	571	579	1			112
							628	9									
02	11368	X	9114	-0-	-2254	-0-	229	1	8412	3	Y	430	476	1			66
							473	9									
03	12586	X	9898	-0-	-2688	-0-	230	1	9360	3	Y	280	294	1			52
							308	9									
04	10980	X	9014	-0-	-1966	-0-	170	1	8510	3	Y	304	295	1			61
							334	9									
05	10385	X	9214	-0-	-1171	-0-	258	1	8675	3	Y	255	301	1			15
							281	9									
06	9960	X	8506	-0-	-1454	-0-	219	1	7993	3	Y	267	262	1			20
							294	9									
07	10106	X	8884	-0-	-1222	-0-	303	1	8321	3	Y	236	228	1			28
							260	9									
08	9889	X	8527	-0-	-1362	-0-	310	1	7996	3	Y	201	199	1			30
							221	9									
09	9000	X	7832	-0-	-1168	-0-	367	1	7261	3	Y	185	178	1			37
							204	9									
10	9207	X	7841	-0-	-1366	-0-	264	1	7326	3	Y	228	247	1			18
							251	9									
11	8610	X	7304	-0-	-1306	-0-	230	1	6792	3	Y	256	239	1			35
							282	9									
12	8897	X	7253	-0-	-1644	-0-	195	1	6796	3	Y	238	232	1			41
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 103,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,451

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3984	-0-	-852	-0-	86	1	3663	3	Y	214	249	1			44
							235	9									
02	4004	X	3227	-0-	-777	-0-	81	1	2966	3	Y	164	162	1			46
							180	9									
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	97	1	3947	3	Y	229	263	1			12
							252	9									
04	4140	X	3157	-0-	-983	-0-	57	1	2862	3	Y	216	212	1			16
							238	9									
05	4123	X	2971	-0-	-1152	-0-	82	1	2751	3	Y	125	135	1			6
							138	9									
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	120	1	4370	3	Y	187	179	1			14
							206	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	165	1	4517	3	Y	189	179	1			24
							208	9									
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	169	1	4351	3	Y	178	175	1			27
							196	9									
09	4710	X	4378	-0-	-332	-0-	201	1	3978	3	Y	181	171	1			37
							199	9									
10	4898	X	4404	-0-	-494	-0-	146	1	4051	3	Y	188	208	1			17
							207	9									
11	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	139	1	4111	3	Y	230	214	1			33
							253	9									
12	4898	X	4493	-0-	-405	-0-	118	1	4114	3	Y	237	228	1			42
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 49,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,338

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. GAS LIFT (I)(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	9875	-0-	-4168	-0-	195	1	9101	3	Y	526	613	1			17
							579	9									
02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	287	1	10649	3	Y	668	657	1	1	8	27
							735	9									
03	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	276	1	11492	3	Y	937	915	1	1	8	48
							1031	9									
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	213	1	10979	3	Y	739	723	1	1	8	63
							813	9									
05	12927	X	11710	-0-	-1217	-0-	312	1	10698	3	Y	636	659	1	1	8	39
							700	9									
06	12510	X	11612	-0-	-898	-0-	294	1	10705	3	Y	557	555	1			41
							613	9									
07	12927	X	11782	-0-	-1145	-0-	401	1	10963	3	Y	380	379	1			42
							418	9									
08	12803	X	11422	-0-	-1381	-0-	410	1	10592	3	Y	382	368	1			56
							420	9									
09	12000	X	10502	-0-	-1498	-0-	481	1	9641	3	Y	345	334	1			67
							380	9									
10	11997	X	9909	-0-	-2088	-0-	328	1	9243	3	Y	307	350	1			24
							338	9									
11	11610	X	9070	-0-	-2540	-0-	284	1	8471	3	Y	286	278	1			32
							315	9									
12	11780	X	8667	-0-	-3113	-0-	227	1	8152	3	Y	262	256	1	1	8	37
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 131,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,025

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	120	1	5117	3	Y	141	161	1			2
							155	9									
02	5544	X	4802	-0-	-742	-0-	125	1	4596	3	Y	74	74	1			2
							81	9									
03	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	126	1	5146	3	Y	161	155	1			8
							177	9									
04	5220	X	5023	-0-	-197	-0-	96	1	4824	3	Y	94	95	1			7
							103	9									
05	5394	X	4668	-0-	-726	-0-	132	1	4418	3	Y	107	109	1			5
							118	9									
06	5220	X	4808	-0-	-412	-0-	125	1	4551	3	Y	120	117	1			8
							132	9									
07	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	169	1	4631	3	Y	273	251	1			30
							300	9									
08	5456	X	5040	-0-	-416	-0-	175	1	4507	3	Y	325	310	1			45
							358	9									
09	5010	X	4513	-0-	-497	-0-	212	1	4204	3	Y	88	110	1			23
							97	9									
10	5115	X	4301	-0-	-814	-0-	146	1	4055	3	Y	91	107	1			7
							100	9									
11	4950	X	3386	-0-	-1564	-0-	106	1	3117	3	Y	148	135	1			20
							163	9									
12	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	95	1	3313	3	Y	124	121	1			23
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 56,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	8899	-0-	-6787	-0-	175	1	8164	3	Y	509	589	1			9
							560	9									
02	13636	X	7837	-0-	-5799	-0-	191	1	7097	3	Y	499	488	1	1	8	19
							549	9									
03	14539	X	6781	-0-	-7758	-0-	144	1	5967	3	Y	609	596	1	1	8	31
							670	9									
04	8610	X	7172	-0-	-1438	-0-	125	1	6450	3	Y	543	528	1	1	8	45
							597	9									
05	8897	X	5932	-0-	-2965	-0-	157	1	5360	3	Y	377	399	1			23
							415	9									
06	8610	X	5033	-0-	-3577	-0-	125	1	4564	3	Y	313	309	1			27
							344	9									
07	8680	X	5103	-0-	-3577	-0-	169	1	4617	3	Y	288	281	1			34
							317	9									
08	7409	X	3921	-0-	-3488	-0-	134	1	3466	3	Y	292	280	1			46
							321	9									
09	7170	X	3869	-0-	-3301	-0-	169	1	3378	3	Y	293	280	1			59
							322	9									
10	5921	X	3341	-0-	-2580	-0-	103	1	2894	3	Y	313	347	1			25
							344	9									
11	5040	X	3001	-0-	-2039	-0-	87	1	2598	3	Y	287	282	1			30
							316	9									
12	5115	X	2826	-0-	-2289	-0-	68	1	2455	3	Y	275	268	1	1	8	36
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 63,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,598

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	10393	-0-	-5262	-0-	204	1	9532	3	Y	597	670	1			10
							657	9									
02	12936	X	9420	-0-	-3516	-0-	234	1	8701	3	Y	441	432	1	1	8	18
							485	9									
03	14198	X	9924	-0-	-4274	-0-	221	1	9200	3	Y	457	449	1	1	8	25
							503	9									
04	11070	X	8986	-0-	-2084	-0-	162	1	8365	3	Y	417	405	1	1	8	36
							459	9									
05	11439	X	8456	-0-	-2983	-0-	230	1	7830	3	Y	360	373	1			23
							396	9									
06	10080	X	7954	-0-	-2126	-0-	203	1	7422	3	Y	299	295	1			27
							329	9									
07	10416	X	8074	-0-	-2342	-0-	273	1	7463	3	Y	307	296	1			38
							338	9									
08	9920	X	7598	-0-	-2322	-0-	270	1	6979	3	Y	317	303	1			52
							349	9									
09	9000	X	6849	-0-	-2151	-0-	309	1	6200	3	Y	309	296	1			65
							340	9									
10	8463	X	6369	-0-	-2094	-0-	206	1	5818	3	Y	314	351	1			28
							345	9									
11	7950	X	6166	-0-	-1784	-0-	189	1	5652	3	Y	295	288	1			35
							325	9									
12	8060	X	6543	-0-	-1517	-0-	168	1	6014	3	Y	328	316	1	1	8	46
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 96,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,441

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. GAS LIFT	(I)(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	17035	-0-		-5626		-0-	345	1	16092	3	Y	544	599	1			13
									598	9								
02	19516	X	14983	-0-		-4533		-0-	378	1	14055	3	Y	500	489	1	1	8	23
									550	9								
03	21607	X	16122	-0-		-5485		-0-	364	1	15118	3	Y	582	570	1	1	8	34
									640	9								
04	16590	X	14912	-0-		-1678		-0-	272	1	14044	3	Y	542	526	1	1	8	49
									596	9								
05	17143	X	13877	-0-		-3266		-0-	381	1	12979	3	Y	470	487	1	1	8	31
									517	9								
06	16500	X	13048	-0-		-3452		-0-	337	1	12279	3	Y	393	388	1			36
									432	9								
07	16585	X	12946	-0-		-3639		-0-	442	1	12100	3	Y	367	357	1			46
									404	9								
08	16120	X	12329	-0-		-3791		-0-	444	1	11475	3	Y	373	358	1			61
									410	9								
09	14910	X	11411	-0-		-3499		-0-	523	1	10482	3	Y	369	352	1			78
									406	9								
10	13888	X	11751	-0-		-2137		-0-	387	1	10917	3	Y	406	448	1			36
									447	9								
11	13050	X	10893	-0-		-2157		-0-	339	1	10129	3	Y	386	373	1			49
									425	9								
12	12958	X	10757	-0-		-2201		-0-	281	1	10061	3	Y	377	367	1	2	8	57
									415	9								

TOTAL GAS PROD: 160,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,309

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. GAS LIFT	(I)(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	5780	-0-		-6310		-0-	114	1	5322	3	Y	313	359	1			5
									344	9								
02	10360	X	8691	-0-		-1669		-0-	217	1	8070	3	Y	367	360	1	1	8	11
									404	9								
03	10240	X	10240	-0-		-0-		-0-	233	1	9691	3	Y	287	285	1			13
									316	9								
04	9364	X	9364	-0-		-0-		-0-	172	1	8917	3	Y	250	243	1			20
									275	9								
05	9610	X	8579	-0-		-1031		-0-	237	1	8059	3	Y	257	263	1			14
									283	9								
06	9300	X	9178	-0-		-122		-0-	238	1	8678	3	Y	238	229	1			23
									262	9								
07	10230	X	8214	-0-		-2016		-0-	282	1	7720	3	Y	193	190	1			26
									212	9								
08	10230	X	8058	-0-		-2172		-0-	292	1	7532	3	Y	213	204	1			35
									234	9								
09	9360	X	7809	-0-		-1551		-0-	358	1	7186	3	Y	241	226	1			50
									265	9								
10	9486	X	7652	-0-		-1834		-0-	253	1	7124	3	Y	250	277	1			23
									275	9								
11	9180	X	6925	-0-		-2255		-0-	217	1	6473	3	Y	214	208	1			29
									235	9								
12	8215	X	6869	-0-		-1346		-0-	181	1	6502	3	Y	169	169	1	1	8	28
									186	9								

TOTAL GAS PROD: 97,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,992

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. GAS LIFT (I)(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	5027	-0-	-987	-0-	99	1	4597	3	Y	301	335	1			3
							331	9									
02	5236	X	4811	-0-	-425	-0-	120	1	4443	3	Y	225	222	1			6
							248	9									
03	5797	X	5740	-0-	-57	-0-	130	1	5390	3	Y	200	198	1			8
							220	9									
04	5760	X	5240	-0-	-520	-0-	95	1	4910	3	Y	214	208	1			14
							235	9									
05	5952	X	4787	-0-	-1165	-0-	131	1	4474	3	Y	165	173	1			6
							182	9									
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	141	1	5125	3	Y	182	177	1			11
							200	9									
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	198	1	5420	3	Y	154	151	1			14
							169	9									
08	5735	X	5442	-0-	-293	-0-	197	1	5081	3	Y	149	143	1			20
							164	9									
09	5460	X	4870	-0-	-590	-0-	223	1	4474	3	Y	157	149	1			28
							173	9									
10	5797	X	4921	-0-	-876	-0-	163	1	4584	3	Y	158	177	1			9
							174	9									
11	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	150	1	4480	3	Y	166	157	1			18
							183	9									
12	5797	X	4947	-0-	-850	-0-	129	1	4627	3	Y	174	169	1	1	8	22
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 61,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	88	1	4123	3	Y	257	289	1			6
							283	9									
02	3668	X	3424	-0-	-244	-0-	83	1	3090	3	Y	228	225	1			9
							251	9									
03	4030	X	3056	-0-	-974	-0-	65	1	2718	3	Y	248	245	1			12
							273	9									
04	4350	X	2144	-0-	-2206	-0-	36	1	1867	3	Y	219	214	1			17
							241	9									
05	4495	X	2934	-0-	-1561	-0-	77	1	2622	3	Y	214	219	1			12
							235	9									
06	4350	X	2970	-0-	-1380	-0-	74	1	2700	3	Y	178	177	1			13
							196	9									
07	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	115	1	3151	3	Y	171	167	1			17
							188	9									
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	120	1	3089	3	Y	193	183	1			27
							212	9									
09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	137	1	2739	3	Y	183	175	1			35
							201	9									
10	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	104	1	2936	3	Y	204	225	1			14
							224	9									
11	3330	X	3017	-0-	-313	-0-	91	1	2706	3	Y	200	191	1			23
							220	9									
12	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	78	1	2799	3	Y	204	198	1	1	8	28
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 38,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

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. 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	6231	X	4802	-0-		-1429	-0-	91	1	4259	3	Y	411	463	1			7
								452	9									
02	5488	X	3268	-0-		-2220	-0-	77	1	2857	3	Y	304	298	1	1	8	12
								334	9									
03	5797	X	3448	-0-		-2349	-0-	72	1	2974	3	Y	365	356	1	1	8	20
								402	9									
04	4800	X	3436	-0-		-1364	-0-	59	1	3030	3	Y	315	307	1	1	8	27
								347	9									
05	4805	X	3994	-0-		-811	-0-	105	1	3561	3	Y	298	307	1			18
								328	9									
06	4650	X	3789	-0-		-861	-0-	93	1	3403	3	Y	266	263	1			21
								293	9									
07	4192	X	4192	-0-		-0-	-0-	138	1	3787	3	Y	243	237	1			27
								267	9									
08	4114	X	4114	-0-		-0-	-0-	143	1	3693	3	Y	253	242	1			38
								278	9									
09	3870	X	3713	-0-		-157	-0-	163	1	3258	3	Y	265	251	1			52
								292	9									
10	4185	X	3863	-0-		-322	-0-	123	1	3452	3	Y	262	294	1			20
								288	9									
11	4050	X	3758	-0-		-292	-0-	112	1	3351	3	Y	268	256	1			32
								295	9									
12	4185	X	3063	-0-		-1122	-0-	75	1	2679	3	Y	281	271	1	1	8	41
								309	9									

TOTAL GAS PROD: 45,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,531

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. 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	8866	X	5246	-0-		-3620	-0-	101	1	4707	3	Y	398	459	1			9
								438	9									
02	7844	X	7844	-0-		-0-	-0-	195	1	7242	3	Y	370	363	1	1	8	15
								407	9									
03	8944	X	8944	-0-		-0-	-0-	200	1	8318	3	Y	387	380	1	1	8	21
								426	9									
04	8400	X	7888	-0-		-512	-0-	144	1	7382	3	Y	329	319	1	1	8	30
								362	9									
05	8680	X	8013	-0-		-667	-0-	218	1	7442	3	Y	321	330	1			21
								353	9									
06	8400	X	7513	-0-		-887	-0-	194	1	7062	3	Y	234	233	1			22
								257	9									
07	8959	X	7726	-0-		-1233	-0-	264	1	7210	3	Y	229	222	1			29
								252	9									
08	8959	X	8648	-0-		-311	-0-	312	1	8055	3	Y	255	243	1			41
								281	9									
09	7985	X	7985	-0-		-0-	-0-	364	1	7295	3	Y	296	278	1			59
								326	9									
10	8017	X	8017	-0-		-0-	-0-	263	1	7418	3	Y	305	339	1			25
								336	9									
11	7500	X	7040	-0-		-460	-0-	218	1	6513	3	Y	281	272	1			34
								309	9									
12	8649	X	7091	-0-		-1558	-0-	184	1	6598	3	Y	281	273	1	1	8	41
								309	9									

TOTAL GAS PROD: 91,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,686

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. GAS LIFT (I)(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	4938	-0-	-3308	-0-	97	1	4542	3	Y	272	318	1			7
							299	9									
02	7448	X	4233	-0-	-3215	-0-	103	1	3826	3	Y	276	271	1	1	8	11
							304	9									
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	179	1	7435	3	Y	287	283	1			15
							316	9									
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	150	1	7724	3	Y	277	269	1	1	8	22
							305	9									
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	156	1	5324	3	Y	253	261	1			14
							278	9									
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	140	1	5119	3	Y	232	230	1			16
							255	9									
07	7936	X	6714	-0-	-1222	-0-	229	1	6255	3	Y	209	204	1			21
							230	9									
08	8463	X	6655	-0-	-1808	-0-	239	1	6174	3	Y	220	210	1			31
							242	9									
09	8190	X	6377	-0-	-1813	-0-	294	1	5896	3	Y	170	168	1			33
							187	9									
10	6727	X	6451	-0-	-276	-0-	214	1	6019	3	Y	198	218	1			13
							218	9									
11	6510	X	5526	-0-	-984	-0-	173	1	5157	3	Y	178	172	1			19
							196	9									
12	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	146	1	5248	3	Y	199	191	1	1	8	26
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 73,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,771

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	253	1	11787	3	Y	488	547	1			9
							537	9									
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	302	1	11222	3	Y	400	392	1	1	8	16
							440	9									
03	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	300	1	12485	3	Y	429	421	1	1	8	23
							472	9									
04	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	231	1	11934	3	Y	408	396	1	1	8	34
							449	9									
05	13237	X	10480	-0-	-2757	-0-	288	1	9831	3	Y	328	343	1			19
							361	9									
06	12810	X	8801	-0-	-4009	-0-	227	1	8286	3	Y	262	261	1			20
							288	9									
07	13268	X	8768	-0-	-4500	-0-	299	1	8182	3	Y	261	253	1			28
							287	9									
08	13268	X	8529	-0-	-4739	-0-	307	1	7938	3	Y	258	247	1			39
							284	9									
09	12600	X	8059	-0-	-4541	-0-	369	1	7396	3	Y	267	254	1			52
							294	9									
10	10478	X	8174	-0-	-2304	-0-	269	1	7578	3	Y	297	328	1			21
							327	9									
11	8790	X	7696	-0-	-1094	-0-	240	1	7159	3	Y	270	262	1			29
							297	9									
12	8773	X	7715	-0-	-1058	-0-	201	1	7214	3	Y	273	265	1	1	8	36
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 118,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,941

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. 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	15686	X	13841	-0-		-1845	-0-	279 545	1 9	13017	3	Y	495	551	1			13
02	15008	X	12078	-0-		-2930	-0-	306 407	1 9	11365	3	Y	370	363	1	1	8	19
03	16616	X	13347	-0-		-3269	-0-	304 426	1 9	12617	3	Y	387	380	1	1	8	25
04	16650	X	12605	-0-		-4045	-0-	232 409	1 9	11964	3	Y	372	362	1	1	8	34
05	17205	X	11833	-0-		-5372	-0-	328 342	1 9	11163	3	Y	311	323	1			22
06	13380	X	12065	-0-		-1315	-0-	313 320	1 9	11432	3	Y	291	280	1			33
07	13361	X	12041	-0-		-1320	-0-	414 293	1 9	11334	3	Y	266	259	1			40
08	13361	X	11809	-0-		-1552	-0-	429 295	1 9	11085	3	Y	268	257	1			51
09	12600	X	10901	-0-		-1699	-0-	504 287	1 9	10110	3	Y	261	249	1			63
10	12462	X	10189	-0-		-2273	-0-	341 250	1 9	9598	3	Y	227	260	1			30
11	12060	X	9549	-0-		-2511	-0-	301 264	1 9	8984	3	Y	240	234	1			36
12	12028	X	9388	-0-		-2640	-0-	247 299	1 9	8842	3	Y	272	262	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 139,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,760

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. 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	-0-	-0-		-8432	-0-					Y	7	18	1			9
02	7476	X	1177	-0-		-6299	-0-	29 87	1 9	1061	3	Y	79	76	1			12
03	5115	X	-0-	-0-		-5115	-0-					Y	17	19	1			10
04	1170	X	85	-0-		-1085	-0-	2	1	83	3	Y	-0-	3	1			7
05	1302	X	1274	-0-		-28	-0-	34 72	1 9	1168	3	Y	65	62	1			10
06	7521	X	7521	-0-		-0-	-0-	195 231	1 9	7095	3	Y	210	202	1			18
07	7920	X	7920	-0-		-0-	-0-	272 219	1 9	7429	3	Y	199	193	1			24
08	7758	X	7758	-0-		-0-	-0-	281 218	1 9	7259	3	Y	198	190	1			32
09	7530	X	6662	-0-		-868	-0-	307 200	1 9	6155	3	Y	182	175	1			39
10	7905	X	7111	-0-		-794	-0-	236 231	1 9	6644	3	Y	210	230	1			19
11	7650	X	6942	-0-		-708	-0-	216 259	1 9	6467	3	Y	235	225	1			29
12	7905	X	7088	-0-		-817	-0-	185 253	1 9	6650	3	Y	230	223	1	1	8	35

TOTAL GAS PROD: 53,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

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

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	14849	X	11510	-0-	-3339	-0-	223 897	1 9	10390	3	Y	815	799	1			93
02	13412	X	11547	-0-	-1865	-0-	284 722	1 9	10541	3	Y	656	710	1	1	8	38
03	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	335 749	1 9	13930	3	Y	681	665	1	1	8	53
04	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	261 684	1 9	13471	3	Y	622	604	1	1	8	70
05	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	465 765	1 9	15935	3	Y	695	708	1	1	8	56
06	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	408 671	1 9	14890	3	Y	610	616	1			50
07	15358	X	15358	-0-	-0-	-0-	513 817	1 9	14028	3	Y	743	710	1	1	8	82
08	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	549 560	1 9	14189	3	Y	509	508	1			83
09	16170	X	14057	-0-	-2113	-0-	649 395	1 9	13013	3	Y	359	362	1			80
10	16709	X	13151	-0-	-3558	-0-	440 311	1 9	12400	3	Y	283	334	1			29
11	15960	X	13623	-0-	-2337	-0-	431 317	1 9	12875	3	Y	288	284	1			33
12	15345	X	14598	-0-	-747	-0-	387 338	1 9	13873	3	Y	307	296	1	1	8	43

TOTAL GAS PROD: 171,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,568

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

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	11656	X	9579	-0-	-2077	-0-	188 629	1 9	8762	3	Y	572	512	1			93
02	10528	X	8445	-0-	-2083	-0-	208 523	1 9	7714	3	Y	475	542	1	1	8	25
03	10602	X	7719	-0-	-2883	-0-	167 611	1 9	6941	3	Y	555	539	1	1	8	40
04	10230	X	7578	-0-	-2652	-0-	141 202	1 9	7235	3	Y	184	193	1			31
05	9579	X	7253	-0-	-2326	-0-	200 205	1 9	6848	3	Y	186	192	1			25
06	9270	X	6204	-0-	-3066	-0-	161 178	1 9	5865	3	Y	162	160	1			27
07	9362	X	6086	-0-	-3276	-0-	208 186	1 9	5692	3	Y	169	168	1			28
08	7843	X	6739	-0-	-1104	-0-	242 251	1 9	6246	3	Y	228	214	1			42
09	7590	X	6288	-0-	-1302	-0-	290 180	1 9	5818	3	Y	164	164	1			42
10	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	211 149	1 9	5933	3	Y	135	156	1			21
11	6210	X	5986	-0-	-224	-0-	189 158	1 9	5639	3	Y	144	137	1			28
12	6727	X	5156	-0-	-1571	-0-	138 73	1 9	4945	3	Y	66	71	1			23

TOTAL GAS PROD: 83,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7920	-0-	-2124	-0-	158	1	7357	3	Y	368	421	1			8
							405	9									
02	9632	X	7736	-0-	-1896	-0-	193	1	7188	3	Y	323	317	1	1	8	13
							355	9									
03	10664	X	8635	-0-	-2029	-0-	196	1	8127	3	Y	284	280	1			17
							312	9									
04	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	163	1	8427	3	Y	350	336	1	1	8	30
							385	9									
05	8711	X	6958	-0-	-1753	-0-	192	1	6543	3	Y	203	218	1			15
							223	9									
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	216	1	7895	3	Y	253	243	1			25
							278	9									
07	8649	X	8463	-0-	-186	-0-	289	1	7903	3	Y	246	238	1			33
							271	9									
08	9269	X	8186	-0-	-1083	-0-	295	1	7620	3	Y	246	236	1			43
							271	9									
09	8970	X	7807	-0-	-1163	-0-	357	1	7162	3	Y	262	249	1			56
							288	9									
10	8680	X	7811	-0-	-869	-0-	256	1	7222	3	Y	303	332	1			27
							333	9									
11	8400	X	7331	-0-	-1069	-0-	228	1	6804	3	Y	272	264	1			35
							299	9									
12	8463	X	7000	-0-	-1463	-0-	183	1	6553	3	Y	240	237	1	1	8	37
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 95,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,350

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. GAS LIFT (I)(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	3054	-0-	-3921	-0-	59	1	2764	3	Y	210	233	1			7
							231	9									
02	5880	X	3788	-0-	-2092	-0-	95	1	3530	3	Y	148	144	1			11
							163	9									
03	4991	X	4401	-0-	-590	-0-	96	1	4006	3	Y	272	266	1			17
							299	9									
04	3480	X	3212	-0-	-268	-0-	57	1	2948	3	Y	188	186	1			19
							207	9									
05	4185	X	3731	-0-	-454	-0-	103	1	3501	3	Y	115	123	1			11
							127	9									
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	110	1	4009	3	Y	146	140	1			17
							161	9									
07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	139	1	3788	3	Y	178	170	1			25
							196	9									
08	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	146	1	3786	3	Y	192	183	1			34
							211	9									
09	4290	X	3842	-0-	-448	-0-	174	1	3493	3	Y	159	155	1			38
							175	9									
10	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-	104	1	2943	3	Y	199	217	1			20
							219	9									
11	4290	X	3947	-0-	-343	-0-	121	1	3608	3	Y	198	191	1			27
							218	9									
12	4154	X	3102	-0-	-1052	-0-	80	1	2860	3	Y	147	147	1	1	8	23
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 44,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6692	-0-	-5832	-0-	130	1	6054	3	Y	462	513	1			13
							508	9									
02	11312	X	7033	-0-	-4279	-0-	172	1	6408	3	Y	412	403	1	1	8	21
							453	9									
03	12338	X	11313	-0-	-1025	-0-	252	1	10494	3	Y	515	504	1	1	8	31
							567	9									
04	11700	X	11121	-0-	-579	-0-	201	1	10382	3	Y	489	475	1	1	8	44
							538	9									
05	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	280	1	9555	3	Y	394	410	1			28
							433	9									
06	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	272	1	9916	3	Y	367	363	1			32
							404	9									
07	11315	X	10818	-0-	-497	-0-	367	1	10046	3	Y	368	357	1			43
							405	9									
08	11501	X	10778	-0-	-723	-0-	385	1	9940	3	Y	412	392	1			63
							453	9									
09	11130	X	10126	-0-	-1004	-0-	462	1	9260	3	Y	367	355	1			75
							404	9									
10	10943	X	10299	-0-	-644	-0-	338	1	9532	3	Y	390	433	1			32
							429	9									
11	10590	X	9657	-0-	-933	-0-	300	1	8963	3	Y	358	348	1			42
							394	9									
12	10819	X	9683	-0-	-1136	-0-	252	1	9027	3	Y	367	356	1	2	8	51
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 118,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,901

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4303	-0-	-2300	-0-	84	1	3897	3	Y	293	333	1			6
							322	9									
02	5656	X	4534	-0-	-1122	-0-	111	1	4127	3	Y	269	265	1	1	8	9
							296	9									
03	5301	X	3480	-0-	-1821	-0-	77	1	3180	3	Y	203	201	1			11
							223	9									
04	4410	X	3535	-0-	-875	-0-	63	1	3219	3	Y	230	223	1			18
							253	9									
05	5022	X	4285	-0-	-737	-0-	114	1	3871	3	Y	273	277	1			14
							300	9									
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	128	1	4686	3	Y	254	249	1			19
							279	9									
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	173	1	4729	3	Y	233	227	1			25
							256	9									
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	182	1	4698	3	Y	239	229	1			35
							263	9									
09	5100	X	5040	-0-	-60	-0-	225	1	4511	3	Y	276	259	1			52
							304	9									
10	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	159	1	4476	3	Y	242	275	1			19
							266	9									
11	5100	X	3996	-0-	-1104	-0-	122	1	3635	3	Y	217	208	1			28
							239	9									
12	5208	X	2923	-0-	-2285	-0-	75	1	2693	3	Y	141	145	1	1	8	23
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 52,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,870

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	10230	X	6045	-0-	-4185	-0-	122	1	5683	3	Y	218	243	1			7
							240	9									
02	8988	X	6357	-0-	-2631	-0-	161	1	5966	3	Y	209	204	1			12
							230	9									
03	9703	X	7985	-0-	-1718	-0-	181	1	7536	3	Y	244	240	1			16
							268	9									
04	8490	X	8141	-0-	-349	-0-	150	1	7730	3	Y	237	230	1			23
							261	9									
05	7037	X	6940	-0-	-97	-0-	189	1	6451	3	Y	273	278	1			18
							300	9									
06	6810	X	6674	-0-	-136	-0-	173	1	6314	3	Y	170	171	1			17
							187	9									
07	7998	X	6588	-0-	-1410	-0-	226	1	6183	3	Y	163	158	1			22
							179	9									
08	8401	X	6378	-0-	-2023	-0-	231	1	5978	3	Y	154	148	1			28
							169	9									
09	8130	X	6300	-0-	-1830	-0-	290	1	5823	3	Y	170	160	1			38
							187	9									
10	6944	X	6823	-0-	-121	-0-	227	1	6387	3	Y	190	209	1			19
							209	9									
*11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	209	1	6248	3	Y	200	192	1			27
							220	9									
*12	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	174	1	6236	3	Y	204	197	1	1	8	30
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 81,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

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	11377	X	8916	-0-	-2461	-0-	180	1	8385	3	Y	319	363	1			7
							351	9									
02	9884	X	7229	-0-	-2655	-0-	184	1	6826	3	Y	199	197	1			9
							219	9									
03	10943	X	9761	-0-	-1182	-0-	222	1	9227	3	Y	284	277	1			16
							312	9									
04	10050	X	9040	-0-	-1010	-0-	167	1	8586	3	Y	261	254	1			23
							287	9									
05	10168	X	8177	-0-	-1991	-0-	226	1	7709	3	Y	220	229	1			14
							242	9									
06	8640	X	8281	-0-	-359	-0-	215	1	7836	3	Y	209	204	1			19
							230	9									
07	9765	X	8228	-0-	-1537	-0-	283	1	7745	3	Y	182	177	1			24
							200	9									
08	9765	X	7051	-0-	-2714	-0-	257	1	6632	3	Y	147	144	1			27
							162	9									
09	9030	X	7105	-0-	-1925	-0-	328	1	6573	3	Y	185	172	1			40
							204	9									
10	8556	X	7031	-0-	-1525	-0-	233	1	6578	3	Y	200	221	1			19
							220	9									
11	8280	X	6591	-0-	-1689	-0-	207	1	6179	3	Y	186	180	1			25
							205	9									
12	8215	X	6773	-0-	-1442	-0-	178	1	6382	3	Y	194	186	1	1	8	29
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 94,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11794	-0-	-1536	-0-	237	1	11042	3	Y	468	521	1			13
							515	9									
02	11872	X	10989	-0-	-883	-0-	276	1	10272	3	Y	401	393	1	1	8	20
							441	9									
03	12369	X	11418	-0-	-951	-0-	258	1	10721	3	Y	399	393	1	1	8	25
							439	9									
04	12000	X	10893	-0-	-1107	-0-	199	1	10281	3	Y	375	365	1	1	8	34
							413	9									
05	12400	X	9900	-0-	-2500	-0-	269	1	9150	3	Y	437	443	1	1	8	27
							481	9									
06	11760	X	10676	-0-	-1084	-0-	275	1	10031	3	Y	336	329	1			34
							370	9									
07	12152	X	10223	-0-	-1929	-0-	350	1	9561	3	Y	284	278	1			40
							312	9									
08	11408	X	10154	-0-	-1254	-0-	367	1	9469	3	Y	289	278	1			51
							318	9									
09	10890	X	9005	-0-	-1885	-0-	416	1	8343	3	Y	224	222	1			53
							246	9									
10	11036	X	8196	-0-	-2840	-0-	273	1	7699	3	Y	204	233	1			24
							224	9									
11	10680	X	7748	-0-	-2932	-0-	242	1	7245	3	Y	237	228	1			33
							261	9									
12	10230	X	7989	-0-	-2241	-0-	209	1	7476	3	Y	276	264	1	1	8	41
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 118,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,930

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13238	-0-	-2727	-0-	267	1	12465	3	Y	460	523	1			8
							506	9									
02	13552	X	12238	-0-	-1314	-0-	309	1	11480	3	Y	408	400	1	1	8	15
							449	9									
03	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	301	1	12518	3	Y	434	425	1	1	8	23
							477	9									
04	12810	X	12461	-0-	-349	-0-	229	1	11774	3	Y	416	403	1	1	8	35
							458	9									
05	13547	X	11324	-0-	-2223	-0-	311	1	10643	3	Y	336	351	1			20
							370	9									
06	13110	X	11571	-0-	-1539	-0-	299	1	10924	3	Y	316	310	1			26
							348	9									
07	13547	X	11661	-0-	-1886	-0-	400	1	10943	3	Y	289	281	1			34
							318	9									
08	13299	X	11307	-0-	-1992	-0-	409	1	10555	3	Y	312	298	1			48
							343	9									
09	12450	X	10694	-0-	-1756	-0-	490	1	9826	3	Y	344	325	1			67
							378	9									
10	11966	X	10721	-0-	-1245	-0-	354	1	9972	3	Y	359	399	1			27
							395	9									
11	11580	X	9594	-0-	-1986	-0-	300	1	8952	3	Y	311	303	1			35
							342	9									
12	11656	X	9655	-0-	-2001	-0-	253	1	9086	3	Y	287	280	1	1	8	41
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 137,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,272

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

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	9517	X	6093	-0-	-3424	-0-	123	1	5713	3	Y	234	262	1			3
							257	9									
02	7784	X	5895	-0-	-1889	-0-	149	1	5522	3	Y	204	201	1			6
							224	9									
03	7502	X	6311	-0-	-1191	-0-	143	1	5960	3	Y	189	187	1			8
							208	9									
04	5940	X	5880	-0-	-60	-0-	107	1	5516	3	Y	234	225	1			17
							257	9									
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	192	1	6569	3	Y	204	211	1			10
							224	9									
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	189	1	6902	3	Y	200	194	1			16
							220	9									
07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	231	1	6324	3	Y	189	183	1			22
							208	9									
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	227	1	5869	3	Y	218	207	1			33
							240	9									
09	7320	X	6234	-0-	-1086	-0-	284	1	5701	3	Y	226	214	1			45
							249	9									
10	7564	X	6356	-0-	-1208	-0-	209	1	5898	3	Y	226	252	1			19
							249	9									
11	7320	X	5957	-0-	-1363	-0-	185	1	5529	3	Y	221	210	1			30
							243	9									
12	6758	X	6372	-0-	-386	-0-	166	1	5946	3	Y	236	228	1	1	8	34
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 76,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

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	11935	X	9747	-0-	-2188	-0-	195	1	9066	3	Y	442	501	1			7
							486	9									
02	10780	X	8722	-0-	-2058	-0-	221	1	8218	3	Y	257	254	1	1	8	9
							283	9									
03	11222	X	9261	-0-	-1961	-0-	208	1	8664	3	Y	354	346	1	1	8	16
							389	9									
04	10470	X	9211	-0-	-1259	-0-	167	1	8625	3	Y	381	367	1	1	8	29
							419	9									
05	10323	X	8036	-0-	-2287	-0-	219	1	7491	3	Y	296	310	1			15
							326	9									
06	9420	X	8768	-0-	-652	-0-	225	1	8195	3	Y	316	308	1			23
							348	9									
07	9672	X	8695	-0-	-977	-0-	295	1	8075	3	Y	295	286	1			32
							325	9									
08	9517	X	8714	-0-	-803	-0-	313	1	8079	3	Y	293	282	1			43
							322	9									
09	9210	X	8459	-0-	-751	-0-	385	1	7716	3	Y	325	307	1			61
							358	9									
10	9052	X	8734	-0-	-318	-0-	286	1	8065	3	Y	348	384	1			25
							383	9									
11	8760	X	8213	-0-	-547	-0-	254	1	7585	3	Y	340	325	1			40
							374	9									
12	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	216	1	7755	3	Y	346	335	1	2	8	49
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 104,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,993

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. 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	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	337 407	1 9	15707	3	Y	370	404	1			5
02	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	317 301	1 9	11789	3	Y	274	270	1	1	8	8
03	11377	X	10860	-0-	-517	-0-	248 293	1 9	10319	3	Y	266	262	1			12
04	15930	X	10363	-0-	-5567	-0-	192 284	1 9	9887	3	Y	258	251	1			19
05	16461	X	9455	-0-	-7006	-0-	261 252	1 9	8942	3	Y	229	237	1			11
06	15930	X	9638	-0-	-6292	-0-	251 237	1 9	9150	3	Y	215	211	1			15
07	13733	X	9442	-0-	-4291	-0-	325 218	1 9	8899	3	Y	198	191	1			22
08	10850	X	9333	-0-	-1517	-0-	340 206	1 9	8787	3	Y	187	180	1			29
09	10350	X	8814	-0-	-1536	-0-	407 257	1 9	8150	3	Y	234	219	1			44
10	9951	X	8863	-0-	-1088	-0-	296 224	1 9	8343	3	Y	204	232	1			16
11	9630	X	8411	-0-	-1219	-0-	266 184	1 9	7961	3	Y	167	163	1			20
*12	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	255 206	1 9	9160	3	Y	187	180	1	1	8	26

TOTAL GAS PROD: 123,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

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. 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	16306	X	13260	-0-	-3046	-0-	266 580	1 9	12414	3	Y	527	589	1			9
02	14084	X	12389	-0-	-1695	-0-	312 470	1 9	11607	3	Y	427	418	1	1	8	17
03	14322	X	13329	-0-	-993	-0-	302 460	1 9	12567	3	Y	418	411	1	1	8	23
04	13860	X	11913	-0-	-1947	-0-	219 405	1 9	11289	3	Y	368	358	1	1	8	32
05	13702	X	11545	-0-	-2157	-0-	316 418	1 9	10811	3	Y	380	390	1			22
06	13260	X	11979	-0-	-1281	-0-	307 470	1 9	11202	3	Y	427	416	1			33
07	13702	X	11728	-0-	-1974	-0-	401 362	1 9	10965	3	Y	329	324	1			38
08	13330	X	11471	-0-	-1859	-0-	413 377	1 9	10681	3	Y	343	328	1			53
09	11970	X	10799	-0-	-1171	-0-	494 398	1 9	9907	3	Y	362	343	1			72
10	12369	X	10828	-0-	-1541	-0-	357 406	1 9	10065	3	Y	369	411	1			30
11	11970	X	10196	-0-	-1774	-0-	319 350	1 9	9527	3	Y	318	310	1			38
12	11718	X	10129	-0-	-1589	-0-	265 376	1 9	9488	3	Y	342	331	1	1	8	48

TOTAL GAS PROD: 139,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,610

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

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	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	207 386	1 9	9663	3	Y	351	396	1			9
02	10304	X	8598	-0-	-1706	-0-	215 382	1 9	8001	3	Y	347	340	1	1	8	15
03	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	209 396	1 9	8683	3	Y	360	354	1	1	8	20
04	14970	X	8857	-0-	-6113	-0-	161 385	1 9	8311	3	Y	350	339	1	1	8	30
05	15469	X	6398	-0-	-9071	-0-	172 352	1 9	5874	3	Y	320	331	1			19
06	9930	X	7280	-0-	-2650	-0-	186 320	1 9	6774	3	Y	291	287	1			23
07	9517	X	8125	-0-	-1392	-0-	275 321	1 9	7529	3	Y	292	283	1			32
08	9300	X	7019	-0-	-2281	-0-	253 238	1 9	6528	3	Y	216	214	1			34
09	8850	X	7818	-0-	-1032	-0-	358 277	1 9	7183	3	Y	252	238	1			48
10	8122	X	3229	-0-	-4893	-0-	106 124	1 9	2999	3	Y	113	150	1			11
11	7860	X	4224	-0-	-3636	-0-	130 219	1 9	3875	3	Y	199	189	1			21
12	8122	X	4531	-0-	-3591	-0-	116 260	1 9	4155	3	Y	236	225	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 85,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,327

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

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	9548	X	7117	-0-	-2431	-0-	142 359	1 9	6616	3	Y	326	374	1			4
02	8260	X	6644	-0-	-1616	-0-	168 235	1 9	6241	3	Y	214	212	1			6
03	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	181 274	1 9	7527	3	Y	249	244	1			11
04	8070	X	7353	-0-	-717	-0-	135 253	1 9	6965	3	Y	230	224	1			17
05	8339	X	6822	-0-	-1517	-0-	187 222	1 9	6413	3	Y	202	209	1			10
06	7110	X	5485	-0-	-1625	-0-	142 180	1 9	5163	3	Y	164	161	1			13
07	7967	X	5499	-0-	-2468	-0-	187 190	1 9	5122	3	Y	173	167	1			19
08	7967	X	4761	-0-	-3206	-0-	173 121	1 9	4467	3	Y	110	111	1			18
09	7350	X	5564	-0-	-1786	-0-	259 121	1 9	5184	3	Y	110	106	1			22
10	6820	X	1653	-0-	-5167	-0-	54 73	1 9	1526	3	Y	66	80	1			8
11	5490	X	2026	-0-	-3464	-0-	62 111	1 9	1853	3	Y	101	94	1			15
12	5735	X	2642	-0-	-3093	-0-	68 130	1 9	2444	3	Y	118	112	1	1	8	17

TOTAL GAS PROD: 63,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

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	17639	X	11283	-0-	-6356	-0-	223	1	10412	3	Y	589	666	1			10
							648	9									
02	15932	X	12680	-0-	-3252	-0-	317	1	11794	3	Y	517	507	1	1	8	19
							569	9									
03	16306	X	14172	-0-	-2134	-0-	318	1	13234	3	Y	564	554	1	1	8	28
							620	9									
04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	239	1	12316	3	Y	549	533	1	1	8	43
							604	9									
05	14043	X	12901	-0-	-1142	-0-	351	1	12009	3	Y	492	508	1	1	8	26
							541	9									
06	13590	X	12819	-0-	-771	-0-	329	1	11996	3	Y	449	440	1			35
							494	9									
07	14167	X	13188	-0-	-979	-0-	448	1	12252	3	Y	444	430	1			49
							488	9									
08	14167	X	10968	-0-	-3199	-0-	395	1	10192	3	Y	346	340	1			55
							381	9									
09	13170	X	10685	-0-	-2485	-0-	488	1	9779	3	Y	380	361	1			74
							418	9									
10	13237	X	5183	-0-	-8054	-0-	172	1	4843	3	Y	153	210	1			17
							168	9									
11	12810	X	7326	-0-	-5484	-0-	227	1	6778	3	Y	292	276	1			33
							321	9									
12	13175	X	7522	-0-	-5653	-0-	195	1	6991	3	Y	305	295	1	1	8	42
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 131,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,080

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	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	142	1	6640	3	Y	335	302	1			63
							369	9									
02	7168	X	5789	-0-	-1379	-0-	144	1	5363	3	Y	256	296	1	1	8	22
							282	9									
03	7037	X	5868	-0-	-1169	-0-	132	1	5494	3	Y	220	214	1			28
							242	9									
04	6930	X	5986	-0-	-944	-0-	112	1	5720	3	Y	140	139	1			29
							154	9									
05	7161	X	5555	-0-	-1606	-0-	154	1	5274	3	Y	115	119	1			25
							127	9									
06	6930	X	5030	-0-	-1900	-0-	130	1	4759	3	Y	128	110	1			43
							141	9									
07	6417	X	4925	-0-	-1492	-0-	168	1	4585	3	Y	156	144	1			55
							172	9									
08	6200	X	5126	-0-	-1074	-0-	184	1	4756	3	Y	169	160	1			64
							186	9									
09	6000	X	4944	-0-	-1056	-0-	228	1	4572	3	Y	131	130	1			65
							144	9									
10	5549	X	5047	-0-	-502	-0-	167	1	4718	3	Y	147	162	1			50
							162	9									
11	5040	X	4814	-0-	-226	-0-	151	1	4503	3	Y	145	114	1			81
							160	9									
12	5115	X	4881	-0-	-234	-0-	129	1	4635	3	Y	106	105	1			24
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 65,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

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. 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	6975	X	6693	-0-		-282	-0-	137 713	1 9	5843	3	Y	648	603	1			107
02	7588	X	5711	-0-		-1877	-0-	142 360	1 9	5209	3	Y	327	387	1			47
03	8401	X	6536	-0-		-1865	-0-	151 228	1 9	6157	3	Y	207	219	1			35
04	7080	X	5794	-0-		-1286	-0-	110 187	1 9	5497	3	Y	170	167	1			38
05	6696	X	5755	-0-		-941	-0-	162 165	1 9	5428	3	Y	150	183	1			5
06	6480	X	5367	-0-		-1113	-0-	139 151	1 9	5077	3	Y	137	135	1			7
07	6541	X	5374	-0-		-1167	-0-	184 129	1 9	5061	3	Y	117	112	1			12
08	6541	X	4858	-0-		-1683	-0-	177 117	1 9	4564	3	Y	106	104	1			14
09	5790	X	4955	-0-		-835	-0-	232 123	1 9	4600	3	Y	112	106	1			20
10	5766	X	5420	-0-		-346	-0-	184 138	1 9	5098	3	Y	125	137	1			8
11	5370	X	5059	-0-		-311	-0-	160 188	1 9	4711	3	Y	171	158	1			21
12	5363	X	5201	-0-		-162	-0-	140 171	1 9	4890	3	Y	155	150	1			26

TOTAL GAS PROD: 66,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

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	3813	X	3520	-0-		-293	-0-	74 311	1 9	3135	3	Y	283	276	1			47
02	4116	X	3271	-0-		-845	-0-	82 182	1 9	3007	3	Y	165	190	1			22
03	4557	X	3199	-0-		-1358	-0-	74 122	1 9	3003	3	Y	111	117	1			16
04	3990	X	2743	-0-		-1247	-0-	52 92	1 9	2599	3	Y	84	83	1			17
05	3627	X	2514	-0-		-1113	-0-	71 73	1 9	2370	3	Y	66	80	1			3
06	3510	X	1926	-0-		-1584	-0-	50 72	1 9	1804	3	Y	65	64	1			4
07	3627	X	3270	-0-		-357	-0-	112 75	1 9	3083	3	Y	68	64	1			8
08	3632	X	3632	-0-		-0-	-0-	134 47	1 9	3451	3	Y	43	44	1			7
09	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	180 29	1 9	3571	3	Y	26	27	1			6
10	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	120 59	1 9	3322	3	Y	54	56	1			4
11	3150	X	2309	-0-		-841	-0-	71 135	1 9	2103	3	Y	123	110	1			17
12	3906	X	2446	-0-		-1460	-0-	66 97	1 9	2283	3	Y	88	88	1			17

TOTAL GAS PROD: 36,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

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. GAS LIFT (I) (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	6798	-0-	-642	-0-	149	1	6323	3	Y	296	339	1			7
							326	9									
02	7112	X	6281	-0-	-831	-0-	160	1	5850	3	Y	246	241	1			12
							271	9									
03	7874	X	7183	-0-	-691	-0-	164	1	6692	3	Y	297	291	1			18
							327	9									
04	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	126	1	6334	3	Y	285	278	1			25
							314	9									
05	6944	X	6789	-0-	-155	-0-	187	1	6287	3	Y	286	293	1			18
							315	9									
06	6720	X	6492	-0-	-228	-0-	166	1	6052	3	Y	249	246	1			21
							274	9									
07	7192	X	6552	-0-	-640	-0-	223	1	6118	3	Y	192	188	1			25
							211	9									
08	7192	X	6849	-0-	-343	-0-	248	1	6396	3	Y	186	182	1			29
							205	9									
09	6780	X	6478	-0-	-302	-0-	302	1	5974	3	Y	184	174	1			39
							202	9									
10	6789	X	5546	-0-	-1243	-0-	186	1	5171	3	Y	172	194	1			17
							189	9									
11	6480	X	5785	-0-	-695	-0-	183	1	5389	3	Y	194	181	1			30
							213	9									
*12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	188	1	6558	3	Y	300	278	1			49
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 78,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,887

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	6814	-0-	-2641	-0-	152	1	6451	3	Y	192	236	1			5
							211	9									
02	8148	X	6501	-0-	-1647	-0-	166	1	6096	3	Y	217	212	1			10
							239	9									
03	9021	X	7625	-0-	-1396	-0-	175	1	7154	3	Y	269	263	1			16
							296	9									
04	8730	X	6033	-0-	-2697	-0-	113	1	5675	3	Y	223	220	1			19
							245	9									
05	8339	X	6299	-0-	-2040	-0-	175	1	5861	3	Y	239	244	1			14
							263	9									
06	6960	X	6959	-0-	-1	-0-	179	1	6530	3	Y	227	221	1			20
							250	9									
07	7626	X	6853	-0-	-773	-0-	234	1	6415	3	Y	185	180	1			25
							204	9									
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	293	1	7555	3	Y	210	203	1			32
							231	9									
09	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	347	1	6871	3	Y	192	184	1			40
							211	9									
10	7192	X	7122	-0-	-70	-0-	239	1	6637	3	Y	224	245	1			19
							246	9									
11	6960	X	6429	-0-	-531	-0-	204	1	5999	3	Y	205	195	1			29
							226	9									
12	8091	X	6803	-0-	-1288	-0-	183	1	6365	3	Y	232	221	1			40
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 82,946 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 #: 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	10726	X	7768	-0-	-2958	-0-	153	1	7118	3	Y	452	513	1			48
							497	9									
02	9156	X	8839	-0-	-317	-0-	221	1	8209	3	Y	372	401	1	1	8	18
							409	9									
03	9579	X	9289	-0-	-290	-0-	210	1	8710	3	Y	335	332	1			21
							369	9									
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	168	1	8713	3	Y	390	375	1	1	8	35
							429	9									
05	9796	X	7921	-0-	-1875	-0-	218	1	7418	3	Y	259	274	1			20
							285	9									
06	9480	X	8821	-0-	-659	-0-	227	1	8279	3	Y	286	278	1			28
							315	9									
07	9796	X	8804	-0-	-992	-0-	300	1	8206	3	Y	271	263	1			36
							298	9									
08	9610	X	8692	-0-	-918	-0-	312	1	8074	3	Y	278	266	1			48
							306	9									
09	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	381	1	7634	3	Y	281	268	1			61
							309	9									
10	9114	X	8518	-0-	-596	-0-	277	1	7797	3	Y	404	431	1			34
							444	9									
11	8820	X	7551	-0-	-1269	-0-	231	1	6894	3	Y	387	375	1			46
							426	9									
12	8804	X	7311	-0-	-1493	-0-	189	1	6774	3	Y	316	313	1	1	8	48
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 101,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 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	36177	X	35034	-0-	-1143	-0-	838	1	34159	3	N	34	1	8			75
							37	9									
02	33096	X	23755	-0-	-9341	-0-	703	1	23050	3	N	2	2	8			75
							2	9									
03	36642	X	78	-0-	-36564	-0-	1	1	76	3	N	1	1	8			75
							1	9									
04	35670	X	31826	-0-	-3844	-0-	389	1	31435	3	N	2	2	8			75
							2	9									
05	36859	X	29373	-0-	-7486	-0-	502	1	28867	3	N	4	4	8			75
							4	9									
06	33900	X	25623	-0-	-8277	-0-	426	1	25178	3	N	17	2	8			90
							19	9									
07	26288	X	24125	-0-	-2163	-0-	480	1	23644	3	N	1	1	8			90
							1	9									
08	32891	X	19274	-0-	-13617	-0-	424	1	18850	3	N	-0-					90
09	55836	X	55836	-0-	-0-	-0-	927	1	54905	3	N	4	4	8			90
							4	9									
10	53572	X	53572	-0-	-0-	-0-	1591	1	51979	3	N	2	2	8			90
							2	9									
*11	43167	X	43167	-0-	-0-	-0-	1347	1	41814	3	N	5	5	8			90
							6	9									
12	57691	X	39743	-0-	-17948	-0-	1215	1	38526	3	N	2	2	8			90
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 381,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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. 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	8711	X	7309	-0-		-1402	-0-		159	1	6773	3	Y	343	395	1			4
									377	9									
02	7336	X	5702	-0-		-1634	-0-		140	1	5149	3	Y	375	367	1			12
									413	9									
03	7099	X	7023	-0-		-76	-0-		159	1	6483	3	Y	346	341	1			17
									381	9									
04	7080	X	6988	-0-		-92	-0-		130	1	6539	3	Y	290	286	1			21
									319	9									
05	7316	X	5550	-0-		-1766	-0-		151	1	5067	3	Y	302	310	1			13
									332	9									
06	7080	X	5110	-0-		-1970	-0-		128	1	4674	3	Y	280	275	1			18
									308	9									
07	7037	X	4741	-0-		-2296	-0-		157	1	4310	3	Y	249	241	1			26
									274	9									
08	7223	X	6859	-0-		-364	-0-		247	1	6356	3	Y	233	229	1			30
									256	9									
09	6990	X	6440	-0-		-550	-0-		296	1	5872	3	Y	247	232	1			45
									272	9									
10	6020	X	6020	-0-		-0-	-0-		199	1	5510	3	Y	283	309	1			19
									311	9									
*11	5966	X	5966	-0-		-0-	-0-		184	1	5411	3	Y	337	314	1			42
									371	9									
*12	7195	X	7195	-0-		-0-	-0-		191	1	6661	3	Y	312	304	1			50
									343	9									

TOTAL GAS PROD: 74,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,597

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

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	72757	X	66297	-0-		-6460	-0-		514	1	65781	3	Y	2	2	8			30
									2	9									
02	63812	X	58163	-0-		-5649	-0-		539	1	57621	3	Y	3	3	8			30
									3	9									
03	70649	X	60423	-0-		-10226	-0-		874	1	59547	3	Y	2	2	8			30
									2	9									
04	68370	X	56701	-0-		-11669	-0-		692	1	56008	3	Y	1	25	1	1	8	5
									1	9									
05	70060	X	59172	-0-		-10888	-0-		1012	1	58156	3	Y	4	4	8			5
									4	9									
06	64170	X	50714	-0-		-13456	-0-		843	1	49870	3	Y	1	1	8			5
									1	9									
07	64387	X	53425	-0-		-10962	-0-		1064	1	52360	3	Y	1	1	8			5
									1	9									
08	60419	X	53025	-0-		-7394	-0-		1167	1	51858	3	Y	-0-					5
09	57270	X	45334	-0-		-11936	-0-		753	1	44580	3	Y	1	1	8			5
									1	9									
10	59179	X	49843	-0-		-9336	-0-		1481	1	48361	3	Y	1	1	8			5
									1	9									
11	51690	X	48011	-0-		-3679	-0-		1499	1	46511	3	Y	1	1	8			5
									1	9									
12	53413	X	42412	-0-		-11001	-0-		1297	1	41114	3	Y	1	1	8			5
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 643,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66388	X	66388	-0-	-0-	-0-	515	1	65873	3	Y	-0-					30
02	58744	X	57870	-0-	-874	-0-	537	1	57333	3	Y	-0-					30
03	65038	X	59212	-0-	-5826	-0-	856	1	58356	3	Y	-0-					30
04	68550	X	54510	-0-	-14040	-0-	665	1	53845	3	Y	-0-	26	1			4
05	70835	X	57746	-0-	-13089	-0-	988	1	56758	3	Y	-0-					4
06	64260	X	52485	-0-	-11775	-0-	873	1	51612	3	Y	-0-					4
07	64077	X	54638	-0-	-9439	-0-	1088	1	53550	3	Y	-0-					4
08	59210	X	52003	-0-	-7207	-0-	1145	1	50858	3	Y	-0-					4
09	55890	X	46784	-0-	-9106	-0-	777	1	46007	3	Y	-0-					4
10	57753	X	49971	-0-	-7782	-0-	1484	1	48487	3	Y	-0-					4
11	52890	X	46639	-0-	-6251	-0-	1456	1	45183	3	Y	-0-					4
12	54653	X	43672	-0-	-10981	-0-	1336	1	42336	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 641,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75206	X	70288	-0-	-4918	-0-	544	1	69744	3	Y	-0-					45
02	66052	X	61216	-0-	-4836	-0-	568	1	60648	3	Y	-0-					45
03	73129	X	63050	-0-	-10079	-0-	912	1	62138	3	Y	-0-					45
04	73110	X	58789	-0-	-14321	-0-	718	1	58071	3	Y	-0-	39	1			6
05	75547	X	61378	-0-	-14169	-0-	1050	1	60328	3	Y	-0-					6
06	68010	X	55982	-0-	-12028	-0-	931	1	55051	3	Y	-0-					6
07	67766	X	58062	-0-	-9704	-0-	1156	1	56906	3	Y	-0-					6
08	63054	X	54978	-0-	-8076	-0-	1210	1	53768	3	Y	-0-					6
09	59400	X	51811	-0-	-7589	-0-	860	1	50951	3	Y	-0-					6
10	61380	X	54710	-0-	-6670	-0-	1625	1	53085	3	Y	-0-					6
11	56190	X	46976	-0-	-9214	-0-	1466	1	45510	3	Y	-0-					6
12	58063	X	49174	-0-	-8889	-0-	1504	1	47670	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 686,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35898	X	28049	-0-	-7849	-0-	567	1	26451	3	Y	937	1057	1			17
							1031	9									
02	32424	X	25750	-0-	-6674	-0-	655	1	24332	3	Y	694	683	1	1	8	27
							763	9									
03	33170	X	27262	-0-	-5908	-0-	621	1	25792	3	Y	772	757	1	1	8	41
							849	9									
04	30240	X	25762	-0-	-4478	-0-	475	1	24498	3	Y	717	696	1	1	8	61
							789	9									
05	29543	X	24630	-0-	-4913	-0-	680	1	23181	3	Y	699	718	1	1	8	41
							769	9									
06	27600	X	24345	-0-	-3255	-0-	632	1	23047	3	Y	605	595	1			51
							666	9									
07	28520	X	25064	-0-	-3456	-0-	861	1	23546	3	Y	597	578	1	1	8	69
							657	9									
08	27249	X	23765	-0-	-3484	-0-	862	1	22267	3	Y	578	557	1			90
							636	9									
09	25770	X	21882	-0-	-3888	-0-	1009	1	20234	3	Y	581	554	1			117
							639	9									
10	25172	X	22037	-0-	-3135	-0-	732	1	20628	3	Y	615	681	1	1	8	50
							677	9									
11	24360	X	20689	-0-	-3671	-0-	649	1	19378	3	Y	602	579	1	1	8	72
							662	9									
12	25079	X	20074	-0-	-5005	-0-	527	1	18913	3	Y	576	562	1	3	8	83
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 289,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,973

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	25983	-0-	-6288	-0-	523	1	24400	3	Y	964	1062	1			17
							1060	9									
02	28700	X	24516	-0-	-4184	-0-	620	1	23048	3	Y	771	756	1	2	8	30
							848	9									
03	29915	X	26186	-0-	-3729	-0-	594	1	24688	3	Y	822	807	1	1	8	44
							904	9									
04	27570	X	24816	-0-	-2754	-0-	455	1	23519	3	Y	765	743	1	1	8	65
							842	9									
05	27156	X	23982	-0-	-3174	-0-	660	1	22479	3	Y	766	786	1	1	8	44
							843	9									
06	26280	X	23440	-0-	-2840	-0-	606	1	22121	3	Y	648	638	1	1	8	53
							713	9									
07	27156	X	23841	-0-	-3315	-0-	814	1	22262	3	Y	695	669	1	1	8	78
							765	9									
08	26195	X	22860	-0-	-3335	-0-	826	1	21330	3	Y	640	619	1			99
							704	9									
09	24810	X	21293	-0-	-3517	-0-	982	1	19687	3	Y	567	550	1			116
							624	9									
10	24211	X	21389	-0-	-2822	-0-	711	1	20025	3	Y	594	661	1	1	8	48
							653	9									
11	23430	X	20181	-0-	-3249	-0-	633	1	18913	3	Y	577	556	1	1	8	68
							635	9									
12	23839	X	19072	-0-	-4767	-0-	502	1	17985	3	Y	532	521	1	2	8	77
							585	9									

TOTAL GAS PROD: 277,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,341

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	23798	-0-	-3296	-0-	530	1	22543	3	Y	659	770	1			54
							725	9									
02	23576	X	22084	-0-	-1492	-0-	569	1	20875	3	Y	582	588	1			48
							640	9									
03	25823	X	24396	-0-	-1427	-0-	568	1	23164	3	Y	604	621	1	1	8	30
							664	9									
04	24570	X	21116	-0-	-3454	-0-	401	1	20114	3	Y	546	536	1			40
							601	9									
05	24459	X	20375	-0-	-4084	-0-	573	1	19229	3	Y	521	538	1			23
							573	9									
06	23670	X	19952	-0-	-3718	-0-	520	1	18937	3	Y	450	444	1			29
							495	9									
07	24459	X	20398	-0-	-4061	-0-	699	1	19178	3	Y	474	453	1			50
							521	9									
08	24397	X	19932	-0-	-4465	-0-	727	1	18754	3	Y	410	406	1			54
							451	9									
09	21120	X	18589	-0-	-2531	-0-	872	1	17280	3	Y	397	378	1			73
							437	9									
10	20615	X	18823	-0-	-1792	-0-	637	1	17674	3	Y	465	507	1			31
							512	9									
11	19950	X	17651	-0-	-2299	-0-	562	1	16575	3	Y	467	440	1			58
							514	9									
12	20398	X	17698	-0-	-2700	-0-	481	1	16736	3	Y	437	426	1			69
							481	9									

TOTAL GAS PROD: 244,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,012

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18966	-0-	-1897	-0-	420	1	17855	3	Y	628	744	1			90
							691	9									
02	18844	X	17675	-0-	-1169	-0-	449	1	16477	3	Y	681	697	1			74
							749	9									
03	20801	X	19903	-0-	-898	-0-	457	1	18637	3	Y	735	723	1			86
							809	9									
04	20010	X	18001	-0-	-2009	-0-	338	1	16973	3	Y	627	616	1			97
							690	9									
05	19902	X	17938	-0-	-1964	-0-	500	1	16781	3	Y	597	661	1			33
							657	9									
06	18930	X	17283	-0-	-1647	-0-	444	1	16183	3	Y	596	585	1			44
							656	9									
07	19902	X	17385	-0-	-2517	-0-	588	1	16147	3	Y	591	566	1			69
							650	9									
08	19902	X	16559	-0-	-3343	-0-	597	1	15388	3	Y	522	516	1			75
							574	9									
09	18000	X	16158	-0-	-1842	-0-	753	1	14917	3	Y	444	431	1			88
							488	9									
10	17949	X	16941	-0-	-1008	-0-	571	1	15827	3	Y	494	544	1			38
							543	9									
11	17280	X	15324	-0-	-1956	-0-	484	1	14257	3	Y	530	497	1			71
							583	9									
12	17391	X	15761	-0-	-1630	-0-	425	1	14787	3	Y	499	485	1			85
							549	9									

TOTAL GAS PROD: 207,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,944

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18140	-0-	-88	-0-	403	1	17140	3	Y	543	621	1			52
							597	9									
02	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	471	1	17275	3	Y	516	522	1			46
							568	9									
03	19933	X	16257	-0-	-3676	-0-	377	1	15378	3	Y	456	475	1			27
							502	9									
04	18780	X	10498	-0-	-8282	-0-	200	1	10014	3	Y	258	262	1			23
							284	9									
05	20274	X	12739	-0-	-7535	-0-	358	1	12009	3	Y	338	342	1			19
							372	9									
06	19620	X	12968	-0-	-6652	-0-	338	1	12291	3	Y	308	304	1			23
							339	9									
07	20274	X	13053	-0-	-7221	-0-	448	1	12289	3	Y	287	276	1			34
							316	9									
08	16244	X	13278	-0-	-2966	-0-	485	1	12492	3	Y	274	269	1			39
							301	9									
09	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	564	1	11165	3	Y	440	398	1			81
							484	9									
10	13392	X	9367	-0-	-4025	-0-	316	1	8757	3	Y	267	326	1			22
							294	9									
11	12960	X	10618	-0-	-2342	-0-	338	1	9957	3	Y	294	277	1			39
							323	9									
12	13268	X	11668	-0-	-1600	-0-	313	1	10891	3	Y	422	393	1			68
							464	9									

TOTAL GAS PROD: 159,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,403

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. GAS LIFT (I)(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	5313	-0-	-10621	-0-	115	1	4913	3	Y	259	327	1			34
							285	9									
02	12880	X	3971	-0-	-8909	-0-	97	1	3546	3	Y	298	305	1			27
							328	9									
03	8339	X	5957	-0-	-2382	-0-	135	1	5518	3	Y	276	273	1			30
							304	9									
04	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	236	1	11842	3	Y	496	472	1			54
							546	9									
05	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	240	1	8073	3	Y	352	386	1			20
							387	9									
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	274	1	9983	3	Y	415	404	1			31
							457	9									
07	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	386	1	10598	3	Y	421	401	1			51
							463	9									
08	13051	X	10604	-0-	-2447	-0-	380	1	9808	3	Y	378	372	1			57
							416	9									
09	12630	X	11307	-0-	-1323	-0-	522	1	10339	3	Y	405	380	1			82
							446	9									
10	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	399	1	11075	3	Y	437	482	1			37
							481	9									
11	11070	X	9920	-0-	-1150	-0-	311	1	9151	3	Y	416	394	1			59
							458	9									
12	11687	X	7093	-0-	-4594	-0-	190	1	6630	3	Y	248	260	1			47
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 109,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,401

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 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	22134	X	15205	-0-	-6929	-0-	340	1	14444	3	Y	383	469	1			42
							421	9									
02	17220	X	15527	-0-	-1693	-0-	398	1	14601	3	Y	480	484	1			38
							528	9									
03	18042	X	17140	-0-	-902	-0-	396	1	16143	3	Y	546	542	1			42
							601	9									
04	16710	X	16332	-0-	-378	-0-	308	1	15474	3	Y	500	490	1			52
							550	9									
05	17205	X	15637	-0-	-1568	-0-	437	1	14685	3	Y	468	496	1			24
							515	9									
06	16650	X	14809	-0-	-1841	-0-	384	1	13967	3	Y	416	409	1			31
							458	9									
07	17205	X	15588	-0-	-1617	-0-	533	1	14636	3	Y	381	367	1			45
							419	9									
08	17143	X	15290	-0-	-1853	-0-	556	1	14345	3	Y	354	348	1			51
							389	9									
09	16320	X	15229	-0-	-1091	-0-	715	1	14158	3	Y	324	310	1			65
							356	9									
10	15624	X	15363	-0-	-261	-0-	520	1	14423	3	Y	382	416	1			31
							420	9									
11	15090	X	13897	-0-	-1193	-0-	442	1	13029	3	Y	387	364	1			54
							426	9									
12	15748	X	13372	-0-	-2376	-0-	362	1	12613	3	Y	361	352	1			63
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 183,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,982

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	34561	-0-	-5832	-0-	703	1	32792	3	Y	969	1094	1			26
							1066	9									
02	35252	X	32722	-0-	-2530	-0-	836	1	31058	3	Y	753	740	1	2	8	37
							828	9									
03	40833	X	40833	-0-	-0-	-0-	941	1	39126	3	Y	696	686	1	1	8	46
							766	9									
04	37208	X	37208	-0-	-0-	-0-	695	1	35806	3	Y	643	625	1	1	8	63
							707	9									
05	36746	X	36746	-0-	-0-	-0-	1028	1	35038	3	Y	618	635	1	1	8	45
							680	9									
06	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	928	1	33838	3	Y	529	524	1			50
							582	9									
07	40827	X	34080	-0-	-6747	-0-	1184	1	32364	3	Y	484	472	1			62
							532	9									
08	40827	X	33037	-0-	-7790	-0-	1211	1	31287	3	Y	490	471	1			81
							539	9									
09	37200	X	31135	-0-	-6065	-0-	1451	1	29098	3	Y	533	504	1			110
							586	9									
10	36735	X	32198	-0-	-4537	-0-	1083	1	30506	3	Y	554	614	1	1	8	49
							609	9									
11	35340	X	32086	-0-	-3254	-0-	1020	1	30477	3	Y	535	518	1	1	8	65
							589	9									
12	34069	X	32897	-0-	-1172	-0-	876	1	31426	3	Y	541	523	1	2	8	81
							595	9									

TOTAL GAS PROD: 412,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,345

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69006	X	44539	-0-	-24467	-0-	903	1	42086	3	Y	1409	1595	1	1	8	36
							1550	9									
02	55916	X	39058	-0-	-16858	-0-	989	1	36759	3	Y	1191	1171	1	2	8	54
							1310	9									
03	55955	X	39444	-0-	-16511	-0-	898	1	37324	3	Y	1111	1095	1	2	8	68
							1222	9									
04	49650	X	36793	-0-	-12857	-0-	678	1	34918	3	Y	1088	1055	1	2	8	99
							1197	9									
05	47492	X	33947	-0-	-13545	-0-	936	1	31915	3	Y	996	1027	1	1	8	67
							1096	9									
06	43110	X	32458	-0-	-10652	-0-	838	1	30569	3	Y	955	934	1	1	8	87
							1051	9									
07	DLQ G-10		31963	-0-	31963	31963	1091	1	29831	3	Y	946	915	1	1	8	117
							1041	9									
08	DLQ G-10		30047	-0-	30047	62010	1081	1	27930	3	Y	942	905	1			154
							1036	9									
09	DLQ G-10		27705	-0-	27705	89715	1265	1	25356	3	Y	985	935	1	1	8	203
							1084	9									
10	DLQ G-10		27522	-0-	27522	117237	906	1	25523	3	Y	994	1108	1	1	8	88
							1093	9									
*11	142869	X	25632	-0-	-117237	-0-	798	1	23843	3	Y	901	880	1	1	8	108
							991	9									
12	31961	X	25206	-0-	-6755	-0-	658	1	23593	3	Y	868	846	1	4	8	126
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 394,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,386

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	23957	-0-	-3540	-0-	525	1	22317	3	Y	1014	1184	1			25
							1115	9									
02	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	672	1	24644	3	Y	1094	1071	1			48
							1203	9									
03	29207	X	29207	-0-	-0-	-0-	667	1	27195	3	Y	1223	1199	1			72
							1345	9									
04	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	494	1	24812	3	Y	1088	1067	1			93
							1197	9									
05	29357	X	25183	-0-	-4174	-0-	694	1	23313	3	Y	1069	1104	1			58
							1176	9									
06	28410	X	24439	-0-	-3971	-0-	624	1	22735	3	Y	982	967	1			73
							1080	9									
07	29357	X	24629	-0-	-4728	-0-	830	1	22792	3	Y	915	879	1			109
							1007	9									
08	29202	X	23979	-0-	-5223	-0-	860	1	22169	3	Y	864	848	1			125
							950	9									
09	26490	X	22221	-0-	-4269	-0-	1028	1	20371	3	Y	747	722	1			150
							822	9									
10	25265	X	22688	-0-	-2577	-0-	756	1	20985	3	Y	861	943	1			68
							947	9									
11	24450	X	20797	-0-	-3653	-0-	655	1	19291	3	Y	774	736	1			106
							851	9									
12	24614	X	21332	-0-	-3282	-0-	570	1	19856	3	Y	824	791	1			139
							906	9									

TOTAL GAS PROD: 291,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,455

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18600	-0-	-5766	-0-	409	1	17418	3	Y	703	846	1			12
							773	9									
02	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	547	1	20060	3	Y	994	969	1			37
							1093	9									
03	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	533	1	21724	3	Y	1251	1220	1			68
							1376	9									
04	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	397	1	19919	3	Y	1122	1100	1			90
							1234	9									
05	24025	X	21041	-0-	-2984	-0-	574	1	19265	3	Y	1093	1129	1			54
							1202	9									
06	23250	X	20018	-0-	-3232	-0-	505	1	18406	3	Y	1006	990	1			70
							1107	9									
07	24025	X	20200	-0-	-3825	-0-	667	1	18313	3	Y	1109	1054	1			125
							1220	9									
08	23622	X	19521	-0-	-4101	-0-	690	1	17782	3	Y	954	945	1			134
							1049	9									
09	21540	X	17789	-0-	-3751	-0-	819	1	16214	3	Y	687	684	1			137
							756	9									
10	21049	X	18050	-0-	-2999	-0-	595	1	16514	3	Y	855	931	1			61
							941	9									
11	20010	X	16745	-0-	-3265	-0-	523	1	15422	3	Y	727	694	1			94
							800	9									
12	20212	X	16751	-0-	-3461	-0-	445	1	15484	3	Y	747	721	1			120
							822	9									

TOTAL GAS PROD: 235,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,248

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	40393	X	20782	-0-	-19611	-0-	422	1	19661	3	Y	635	724	1			17
							699	9									
02	31528	X	19377	-0-	-12151	-0-	492	1	18285	3	Y	545	537	1	1	8	24
							600	9									
03	30256	X	20160	-0-	-10096	-0-	463	1	19244	3	Y	412	408	1	1	8	27
							453	9									
04	26220	X	18515	-0-	-7705	-0-	342	1	17612	3	Y	510	490	1	1	8	46
							561	9									
05	24180	X	16297	-0-	-7883	-0-	449	1	15303	3	Y	495	508	1	1	8	32
							545	9									
06	20760	X	16313	-0-	-4447	-0-	421	1	15372	3	Y	473	464	1			41
							520	9									
07	DLQ G-10		16066	-0-	16066	16066	546	1	14937	3	Y	530	509	1			62
							583	9									
08	DLQ G-10		15174	-0-	15174	31240	547	1	14143	3	Y	440	430	1			72
							484	9									
09	DLQ G-10		13920	-0-	13920	45160	639	1	12810	3	Y	428	411	1			89
							471	9									
10	DLQ G-10		13707	-0-	13707	58867	454	1	12790	3	Y	421	473	1	1	8	36
							463	9									
*11	71542	X	12675	-0-	-58867	-0-	398	1	11881	3	Y	360	355	1			41
							396	9									
12	16058	X	12701	-0-	-3357	-0-	335	1	11997	3	Y	335	327	1	1	8	48
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 195,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,584

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	34472	X	29020	-0-	-5452	-0-	646	1	27471	3	Y	821	1027	1			49
							903	9									
02	30072	X	28462	-0-	-1610	-0-	723	1	26497	3	Y	1129	1102	1			76
							1242	9									
03	32178	X	31035	-0-	-1143	-0-	708	1	28876	3	Y	1319	1290	1			105
							1451	9									
04	30450	X	28492	-0-	-1958	-0-	531	1	26627	3	Y	1213	1186	1			132
							1334	9									
05	31527	X	27509	-0-	-4018	-0-	757	1	25400	3	Y	1229	1297	1			64
							1352	9									
06	30510	X	27601	-0-	-2909	-0-	706	1	25703	3	Y	1084	1070	1			78
							1192	9									
07	31527	X	28440	-0-	-3087	-0-	959	1	26328	3	Y	1048	1005	1			121
							1153	9									
08	31031	X	27425	-0-	-3606	-0-	985	1	25392	3	Y	953	939	1			135
							1048	9									
09	28500	X	25408	-0-	-3092	-0-	1173	1	23238	3	Y	906	865	1			176
							997	9									
10	28520	X	25912	-0-	-2608	-0-	861	1	23876	3	Y	1068	1164	1			80
							1175	9									
11	27600	X	23750	-0-	-3850	-0-	745	1	21962	3	Y	948	901	1			127
							1043	9									
12	28427	X	24455	-0-	-3972	-0-	653	1	22749	3	Y	957	924	1			160
							1053	9									

TOTAL GAS PROD: 327,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,675

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090	X	33432	-0-	-9658	-0-	679	1	31665	3	Y	989	1111	1			17
							1088	9									
02	38920	X	30255	-0-	-8665	-0-	770	1	28617	3	Y	789	774	1	2	8	30
							868	9									
03	39990	X	32236	-0-	-7754	-0-	736	1	30581	3	Y	835	821	1	1	8	43
							919	9									
04	35580	X	29590	-0-	-5990	-0-	547	1	28177	3	Y	787	765	1	1	8	64
							866	9									
05	34844	X	29066	-0-	-5778	-0-	804	1	27404	3	Y	780	800	1	1	8	43
							858	9									
06	32430	X	27783	-0-	-4647	-0-	722	1	26335	3	Y	660	647	1	1	8	55
							726	9									
07	33511	X	29228	-0-	-4283	-0-	1003	1	27423	3	Y	729	701	1	1	8	82
							802	9									
08	32240	X	28108	-0-	-4132	-0-	1021	1	26377	3	Y	645	627	1			100
							710	9									
09	29580	X	26309	-0-	-3271	-0-	1216	1	24368	3	Y	659	628	1			131
							725	9									
10	29233	X	26379	-0-	-2854	-0-	878	1	24749	3	Y	684	760	1	1	8	54
							752	9									
11	28290	X	24372	-0-	-3918	-0-	766	1	22887	3	Y	654	632	1	1	8	75
							719	9									
12	29233	X	24000	-0-	-5233	-0-	632	1	22661	3	Y	643	626	1	3	8	89
							707	9									

TOTAL GAS PROD: 340,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,854

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	18539	-0-	-6385	-0-	378	1	17605	3	Y	505	572	1			12
							556	9									
02	22512	X	18802	-0-	-3710	-0-	479	1	17813	3	Y	464	454	1	1	8	21
							510	9									
03	22382	X	19269	-0-	-3113	-0-	439	1	18260	3	Y	518	508	1	1	8	30
							570	9									
04	20490	X	18096	-0-	-2394	-0-	335	1	17297	3	Y	422	412	1	1	8	39
							464	9									
05	20832	X	16173	-0-	-4659	-0-	449	1	15315	3	Y	372	386	1			25
							409	9									
06	20160	X	16902	-0-	-3258	-0-	440	1	16063	3	Y	363	355	1			33
							399	9									
07	20832	X	16637	-0-	-4195	-0-	575	1	15720	3	Y	311	305	1			39
							342	9									
08	19282	X	16161	-0-	-3121	-0-	589	1	15211	3	Y	328	313	1			54
							361	9									
09	18090	X	15071	-0-	-3019	-0-	699	1	14012	3	Y	327	313	1			68
							360	9									
10	17453	X	15053	-0-	-2400	-0-	503	1	14175	3	Y	341	379	1			30
							375	9									
11	16890	X	13999	-0-	-2891	-0-	442	1	13192	3	Y	332	322	1			40
							365	9									
12	16647	X	13837	-0-	-2810	-0-	366	1	13111	3	Y	327	318	1	1	8	48
							360	9									

TOTAL GAS PROD: 198,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,610

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40145	X	32738	-0-	-7407	-0-	667	1	31082	3	Y	899	1010	1			14
							989	9									
02	36260	X	29752	-0-	-6508	-0-	759	1	28220	3	Y	703	691	1	1	8	25
							773	9									
03	36983	X	31760	-0-	-5223	-0-	727	1	30221	3	Y	738	725	1	1	8	37
							812	9									
04	34320	X	29658	-0-	-4662	-0-	551	1	28377	3	Y	664	647	1	1	8	53
							730	9									
05	33883	X	28227	-0-	-5656	-0-	785	1	26764	3	Y	616	634	1	1	8	34
							678	9									
06	31890	X	27623	-0-	-4267	-0-	721	1	26318	3	Y	531	523	1			42
							584	9									
07	32953	X	29009	-0-	-3944	-0-	1003	1	27420	3	Y	533	516	1			59
							586	9									
08	31775	X	27877	-0-	-3898	-0-	1017	1	26273	3	Y	534	512	1			81
							587	9									
09	29670	X	26092	-0-	-3578	-0-	1208	1	24207	3	Y	615	577	1			119
							677	9									
10	29016	X	26211	-0-	-2805	-0-	875	1	24645	3	Y	628	698	1	1	8	48
							691	9									
11	28080	X	24437	-0-	-3643	-0-	769	1	22987	3	Y	619	594	1	1	8	72
							681	9									
12	29016	X	22372	-0-	-6644	-0-	591	1	21196	3	Y	532	525	1	2	8	77
							585	9									

TOTAL GAS PROD: 335,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,612

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	162	1	7563	3	Y	271	308	1			5
							298	9									
02	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	515	1	19147	3	Y	178	174	1			9
							196	9									
03	6138	X	4329	-0-	-1809	-0-	97	1	4049	3	Y	166	164	1			11
							183	9									
04	7770	X	2551	-0-	-5219	-0-	45	1	2359	3	Y	134	131	1			14
							147	9									
05	10850	X	6909	-0-	-3941	-0-	190	1	6466	3	Y	230	229	1			15
							253	9									
06	10500	X	5994	-0-	-4506	-0-	154	1	5608	3	Y	211	206	1			20
							232	9									
07	10850	X	7486	-0-	-3364	-0-	254	1	6949	3	Y	257	246	1			31
							283	9									
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	266	1	6868	3	Y	251	242	1			40
							276	9									
09	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	337	1	6747	3	Y	280	264	1			56
							308	9									
10	7471	X	5864	-0-	-1607	-0-	193	1	5425	3	Y	224	259	1			21
							246	9									
11	7230	X	6161	-0-	-1069	-0-	191	1	5704	3	Y	242	233	1			30
							266	9									
12	7626	X	6543	-0-	-1083	-0-	170	1	6113	3	Y	236	230	1	1	8	35
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 88,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	25803	-0-	-7491	-0-	521	1	24284	3	Y	907	1022	1			16
							998	9									
02	30072	X	25025	-0-	-5047	-0-	634	1	23579	3	Y	738	725	1	2	8	27
							812	9									
03	32550	X	26112	-0-	-6438	-0-	593	1	24635	3	Y	804	789	1	1	8	41
							884	9									
04	29460	X	24844	-0-	-4616	-0-	459	1	23663	3	Y	656	642	1	1	8	54
							722	9									
05	28582	X	21702	-0-	-6880	-0-	599	1	20431	3	Y	611	630	1	1	8	34
							672	9									
06	26820	X	23187	-0-	-3633	-0-	603	1	22006	3	Y	525	517	1			42
							578	9									
07	27714	X	23002	-0-	-4712	-0-	791	1	21632	3	Y	526	509	1			59
							579	9									
08	26102	X	22312	-0-	-3790	-0-	814	1	21032	3	Y	424	417	1			66
							466	9									
09	24840	X	20779	-0-	-4061	-0-	964	1	19318	3	Y	452	430	1			88
							497	9									
10	23963	X	20839	-0-	-3124	-0-	695	1	19588	3	Y	505	555	1	1	8	37
							556	9									
11	23190	X	19338	-0-	-3852	-0-	610	1	18223	3	Y	459	445	1			51
							505	9									
12	23002	X	18964	-0-	-4038	-0-	501	1	17971	3	Y	447	434	1	2	8	62
							492	9									

TOTAL GAS PROD: 271,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,054

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33697	X	26564	-0-	-7133	-0-	540	1	25162	3	Y	784	882	1			13
							862	9									
02	30436	X	24384	-0-	-6052	-0-	621	1	23096	3	Y	606	595	1	1	8	23
							667	9									
03	30566	X	21703	-0-	-8863	-0-	496	1	20604	3	Y	548	541	1	1	8	29
							603	9									
04	27990	X	26376	-0-	-1614	-0-	491	1	25241	3	Y	585	564	1	1	8	49
							644	9									
05	27001	X	22834	-0-	-4167	-0-	635	1	21625	3	Y	522	539	1	1	8	31
							574	9									
06	26130	X	22834	-0-	-3296	-0-	596	1	21740	3	Y	453	447	1			37
							498	9									
07	27001	X	23272	-0-	-3729	-0-	804	1	21988	3	Y	436	423	1			50
							480	9									
08	27249	X	22205	-0-	-5044	-0-	810	1	20924	3	Y	428	411	1			67
							471	9									
09	26370	X	20836	-0-	-5534	-0-	964	1	19326	3	Y	496	466	1			97
							546	9									
10	23591	X	20913	-0-	-2678	-0-	697	1	19647	3	Y	517	573	1	1	8	40
							569	9									
11	22830	X	19694	-0-	-3136	-0-	620	1	18523	3	Y	501	481	1	1	8	59
							551	9									
12	23281	X	19111	-0-	-4170	-0-	505	1	18098	3	Y	462	452	1	2	8	67
							508	9									

TOTAL GAS PROD: 270,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,338

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

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	20367	X	17995	-0-	-2372	-0-	369 419	1 9	17207	3	Y	381	432	1			7
02	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	461 292	1 9	17133	3	Y	265	261	1	1	8	10
03	19003	X	18431	-0-	-572	-0-	425 329	1 9	17677	3	Y	299	294	1			15
04	18390	X	17219	-0-	-1171	-0-	321 363	1 9	16535	3	Y	330	317	1	1	8	27
05	19809	X	11551	-0-	-8258	-0-	321 290	1 9	10940	3	Y	264	275	1			16
06	19170	X	14482	-0-	-4688	-0-	379 265	1 9	13838	3	Y	241	236	1			21
07	19809	X	14719	-0-	-5090	-0-	513 177	1 9	14029	3	Y	161	160	1			22
08	18445	X	14528	-0-	-3917	-0-	536 151	1 9	13841	3	Y	137	134	1			25
09	17220	X	13592	-0-	-3628	-0-	640 130	1 9	12822	3	Y	118	114	1			29
10	14973	X	13619	-0-	-1354	-0-	463 117	1 9	13039	3	Y	106	121	1			14
11	14490	X	13150	-0-	-1340	-0-	423 103	1 9	12624	3	Y	94	93	1			15
12	14725	X	13656	-0-	-1069	-0-	365 204	1 9	13087	3	Y	185	170	1	1	8	26

TOTAL GAS PROD: 180,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

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	23145	-0-	-3298	-0-	474 574	1 9	22097	3	Y	522	600	1			13
02	25144	X	24583	-0-	-561	-0-	631 498	1 9	23454	3	Y	453	445	1	1	8	20
03	27838	X	23371	-0-	-4467	-0-	537 518	1 9	22316	3	Y	471	462	1	1	8	28
04	26070	X	21060	-0-	-5010	-0-	393 468	1 9	20199	3	Y	425	414	1	1	8	38
05	27218	X	20830	-0-	-6388	-0-	580 468	1 9	19782	3	Y	425	436	1	1	8	26
06	26340	X	20724	-0-	-5616	-0-	542 428	1 9	19754	3	Y	389	381	1			34
07	27218	X	20775	-0-	-6443	-0-	718 419	1 9	19638	3	Y	381	369	1			46
08	23374	X	20307	-0-	-3067	-0-	742 400	1 9	19165	3	Y	364	351	1			59
09	21060	X	19206	-0-	-1854	-0-	897 319	1 9	17990	3	Y	290	286	1			63
10	21421	X	19373	-0-	-2048	-0-	650 419	1 9	18304	3	Y	381	412	1			32
11	20730	X	18517	-0-	-2213	-0-	586 431	1 9	17500	3	Y	392	377	1			47
12	20770	X	18572	-0-	-2198	-0-	494 356	1 9	17722	3	Y	324	322	1	1	8	48

TOTAL GAS PROD: 250,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,817

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19871	X	15269	-0-	-4602	-0-	311	1	14492	3	Y	424	480	1			14
							466	9									
02	17052	X	14879	-0-	-2173	-0-	377	1	14019	3	Y	439	430	1	1	8	22
							483	9									
03	18879	X	17517	-0-	-1362	-0-	399	1	16601	3	Y	470	461	1	1	8	30
							517	9									
04	18270	X	16169	-0-	-2101	-0-	299	1	15389	3	Y	437	425	1	1	8	41
							481	9									
05	16461	X	15974	-0-	-487	-0-	443	1	15109	3	Y	384	398	1			27
							422	9									
06	15930	X	15293	-0-	-637	-0-	397	1	14471	3	Y	386	377	1			36
							425	9									
07	17515	X	14763	-0-	-2752	-0-	507	1	13865	3	Y	355	346	1			45
							391	9									
08	17515	X	14592	-0-	-2923	-0-	529	1	13667	3	Y	360	346	1			59
							396	9									
09	16170	X	13214	-0-	-2956	-0-	608	1	12179	3	Y	388	367	1			80
							427	9									
10	15965	X	13856	-0-	-2109	-0-	459	1	12939	3	Y	416	460	1	1	8	35
							458	9									
11	15300	X	11936	-0-	-3364	-0-	374	1	11169	3	Y	357	345	1			47
							393	9									
12	14756	X	11583	-0-	-3173	-0-	304	1	10912	3	Y	334	328	1	1	8	52
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 175,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,750

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	13360	-0-	-8154	-0-	273	1	12731	3	Y	324	370	1			7
							356	9									
02	18172	X	13303	-0-	-4869	-0-	338	1	12569	3	Y	360	353	1	1	8	13
							396	9									
03	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	388	1	16138	3	Y	397	389	1	1	8	20
							437	9									
04	15990	X	15886	-0-	-104	-0-	294	1	15167	3	Y	386	374	1	1	8	31
							425	9									
05	16523	X	15911	-0-	-612	-0-	441	1	15035	3	Y	395	404	1			22
							435	9									
06	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	427	1	15586	3	Y	324	319	1			27
							356	9									
07	16957	X	15805	-0-	-1152	-0-	546	1	14920	3	Y	308	299	1			36
							339	9									
08	16957	X	16012	-0-	-945	-0-	584	1	15100	3	Y	298	287	1			47
							328	9									
09	16380	X	15140	-0-	-1240	-0-	705	1	14135	3	Y	273	263	1			57
							300	9									
10	16926	X	15667	-0-	-1259	-0-	527	1	14836	3	Y	276	309	1			24
							304	9									
11	16380	X	14364	-0-	-2016	-0-	456	1	13611	3	Y	270	261	1			33
							297	9									
12	16027	X	14528	-0-	-1499	-0-	385	1	13803	3	Y	309	296	1	1	8	45
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 183,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,920

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

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

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	35960	X	32953	-0-	-3007	-0-	668	1	31132	3	Y	1048	1149	1	1	8	17
							1153	9									
02	31836	X	29488	-0-	-2348	-0-	748	1	27817	3	Y	839	822	1	2	8	32
							923	9									
03	33480	X	31826	-0-	-1654	-0-	725	1	30146	3	Y	868	854	1	1	8	45
							955	9									
04	31890	X	30044	-0-	-1846	-0-	551	1	28426	3	Y	970	936	1	2	8	77
							1067	9									
05	32953	X	29664	-0-	-3289	-0-	814	1	27733	3	Y	1015	1037	1	1	8	54
							1117	9									
06	31890	X	29583	-0-	-2307	-0-	765	1	27915	3	Y	821	810	1	1	8	64
							903	9									
07	32643	X	29375	-0-	-3268	-0-	1012	1	27671	3	Y	629	620	1	1	8	72
							692	9									
08	31837	X	30329	-0-	-1508	-0-	1103	1	28494	3	Y	665	636	1			101
							732	9									
09	30030	X	29286	-0-	-744	-0-	1347	1	27005	3	Y	849	789	1	1	8	160
							934	9									
10	30566	X	29647	-0-	-919	-0-	983	1	27707	3	Y	870	964	1	1	8	65
							957	9									
11	29580	X	26971	-0-	-2609	-0-	845	1	25236	3	Y	809	781	1	1	8	92
							890	9									
12	30318	X	25414	-0-	-4904	-0-	667	1	23915	3	Y	756	740	1	3	8	111
							832	9									

TOTAL GAS PROD: 354,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,139

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	28458	X	26375	-0-	-2083	-0-	532	1	24821	3	Y	929	1022	1			14
							1022	9									
02	27132	X	23718	-0-	-3414	-0-	600	1	22283	3	Y	759	745	1	2	8	26
							835	9									
03	30039	X	25703	-0-	-4336	-0-	584	1	24261	3	Y	780	767	1	1	8	38
							858	9									
04	28140	X	23998	-0-	-4142	-0-	442	1	22716	3	Y	764	741	1	1	8	60
							840	9									
05	27776	X	24062	-0-	-3714	-0-	661	1	22537	3	Y	785	804	1	1	8	40
							864	9									
06	25530	X	24085	-0-	-1445	-0-	622	1	22679	3	Y	713	698	1	1	8	54
							784	9									
07	26257	X	24352	-0-	-1905	-0-	833	1	22791	3	Y	662	643	1	1	8	72
							728	9									
08	25699	X	23771	-0-	-1928	-0-	858	1	22168	3	Y	677	648	1			101
							745	9									
09	24090	X	22153	-0-	-1937	-0-	1013	1	20317	3	Y	748	705	1	1	8	143
							823	9									
10	24893	X	22208	-0-	-2685	-0-	731	1	20600	3	Y	797	880	1	1	8	59
							877	9									
11	24090	X	20913	-0-	-3177	-0-	652	1	19472	3	Y	717	690	1	1	8	85
							789	9									
12	24366	X	20846	-0-	-3520	-0-	546	1	19575	3	Y	659	646	1	3	8	95
							725	9									

TOTAL GAS PROD: 282,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,990

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	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	72	1	3072	3	Y	112	134	1			3
							123	9									
02	3612	X	2942	-0-	-670	-0-	75	1	2757	3	Y	100	99	1			4
							110	9									
03	3689	X	2933	-0-	-756	-0-	67	1	2711	3	Y	141	137	1			8
							155	9									
04	3570	X	2788	-0-	-782	-0-	52	1	2589	3	Y	134	131	1			11
							147	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	99	1	3327	3	Y	118	123	1			6
							130	9									
06	3150	X	2441	-0-	-709	-0-	62	1	2269	3	Y	100	98	1			8
							110	9									
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	142	1	3900	3	Y	96	93	1			11
							106	9									
08	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	88	1	2281	3	Y	102	99	1			14
							112	9									
09	3450	X	2490	-0-	-960	-0-	115	1	2278	3	Y	88	85	1			17
							97	9									
10	4154	X	1800	-0-	-2354	-0-	58	1	1623	3	Y	108	117	1			8
							119	9									
11	4020	X	2315	-0-	-1705	-0-	71	1	2098	3	Y	133	124	1			17
							146	9									
12	4154	X	3458	-0-	-696	-0-	90	1	3147	3	Y	201	186	1			32
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 34,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

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	84227	X	70222	-0-	-14005	-0-	5179	1	65043	3	Y	-0-					2
02	76076	X	61175	-0-	-14901	-0-	4301	1	56874	3	Y	-0-					2
03	79825	X	65315	-0-	-14510	-0-	4952	1	60363	3	Y	-0-					2
04	74070	X	61075	-0-	-12995	-0-	3952	1	57123	3	Y	-0-					2
05	74152	X	63465	-0-	-10687	-0-	4428	1	59037	3	Y	-0-					2
06	67950	X	38311	-0-	-29639	-0-	2867	1	35444	3	Y	-0-					2
07	67735	X	67106	-0-	-629	-0-	4992	1	62114	3	Y	-0-					2
08	65317	X	64322	-0-	-995	-0-	4447	1	59875	3	Y	-0-					2
09	61410	X	58035	-0-	-3375	-0-	4098	1	53937	3	Y	-0-					2
10	67115	X	55961	-0-	-11154	-0-	3458	1	52414	3	Y	81	81	8			2
							89	9									
11	64950	X	48304	-0-	-16646	-0-	2931	1	45373	3	Y	-0-					2
12	67115	X	57066	-0-	-10049	-0-	4293	1	52773	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 710,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	83452	X	69023	-0-	-14429	-0-	5090	1	63933	3	Y	-0-					4
02	75376	X	59947	-0-	-15429	-0-	4215	1	55732	3	Y	-0-					4
03	81840	X	64379	-0-	-17461	-0-	4881	1	59498	3	Y	-0-					4
04	75360	X	57963	-0-	-17397	-0-	3750	1	54213	3	Y	-0-					4
05	73284	X	67808	-0-	-5476	-0-	4731	1	63077	3	Y	-0-					4
06	66810	X	66393	-0-	-417	-0-	4969	1	61424	3	Y	-0-					4
07	66371	X	55780	-0-	-10591	-0-	4150	1	51630	3	Y	-0-					4
08	66670	X	66670	-0-	-0-	-0-	4610	1	62060	3	Y	-0-					4
09	66390	X	59935	-0-	-6455	-0-	4232	1	55703	3	Y	-0-					4
10	68603	X	59958	-0-	-8645	-0-	3708	1	56213	3	Y	34	34	8			4
							37	9									
11	66390	X	55868	-0-	-10522	-0-	3389	1	52479	3	Y	-0-					4
12	66681	X	55319	-0-	-11362	-0-	4161	1	51158	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 739,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	97154	X	88668	-0-	-8486	-0-	6539	1	82129	3	Y	-0-					2
02	87752	X	79938	-0-	-7814	-0-	5620	1	74318	3	Y	-0-					2
03	95821	X	81107	-0-	-14714	-0-	6149	1	74958	3	Y	-0-					2
04	90540	X	77041	-0-	-13499	-0-	4985	1	72056	3	Y	-0-					2
05	92690	X	81507	-0-	-11183	-0-	5686	1	75821	3	Y	-0-					2
06	85800	X	85199	-0-	-601	-0-	6377	1	78822	3	Y	-0-					2
07	88505	X	80433	-0-	-8072	-0-	5984	1	74449	3	Y	-0-					2
08	81096	X	77883	-0-	-3213	-0-	5385	1	72498	3	Y	-0-					2
09	85200	X	73378	-0-	-11822	-0-	5181	1	68197	3	Y	-0-					2
10	88040	X	73648	-0-	-14392	-0-	4552	1	68997	3	Y	90	90	8			2
							99	9									
11	85200	X	70045	-0-	-15155	-0-	4250	1	65795	3	Y	-0-					2
12	80445	X	67899	-0-	-12546	-0-	5107	1	62792	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 936,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190650	X	157157	-0-	-33493	-0-	11590	1	145567	3	Y	-0-					-0-
02	172200	X	132815	-0-	-39385	-0-	9338	1	123477	3	Y	-0-					-0-
03	175801	X	147053	-0-	-28748	-0-	11148	1	135905	3	Y	-0-					-0-
04	162690	X	133646	-0-	-29044	-0-	8647	1	124999	3	Y	-0-					-0-
05	158627	X	132316	-0-	-26311	-0-	9231	1	123085	3	Y	-0-					-0-
06	152100	X	122133	-0-	-29967	-0-	9141	1	112992	3	Y	-0-					-0-
07	147064	X	72503	-0-	-74561	-0-	5394	1	67109	3	Y	-0-					-0-
08	147064	X	9	-0-	-147055	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	133650	X	3585	-0-	-130065	-0-	253	1	3332	3	Y	-0-					-0-
10	132308	X	-0-	-0-	-132308	-0-					Y	-0-					-0-
11	122130	X	-0-	-0-	-122130	-0-					Y	-0-					-0-
12	72509	X	1152	-0-	-71357	-0-	87	1	1065	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204600	X	176231	-0-	-28369	-0-	12997	1	163234	3	Y	-0-					6
02	184800	X	152758	-0-	-32042	-0-	10740	1	142018	3	Y	-0-					6
03	195672	X	159865	-0-	-35807	-0-	12119	1	147746	3	Y	-0-					6
04	177960	X	144591	-0-	-33369	-0-	9355	1	135236	3	Y	-0-					6
05	181784	X	145258	-0-	-36526	-0-	10134	1	135124	3	Y	-0-					6
06	170550	X	139981	-0-	-30569	-0-	10477	1	129504	3	Y	-0-					6
07	169136	X	84910	-0-	-84226	-0-	6317	1	78593	3	Y	-0-					6
08	159867	X	50	-0-	-159817	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					6
09	144600	X	3784	-0-	-140816	-0-	267	1	3517	3	Y	-0-					6
10	145266	X	401	-0-	-144865	-0-	21	1	318	3	Y	56	56	8			6
							62	9									
11	139980	X	-0-	-0-	-139980	-0-					Y	-0-					6
12	84909	X	670	-0-	-84239	-0-	50	1	620	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,008,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 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	53600	-0-	53600	53600	53588	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	14B2 EXT	128205	-0-	128205	181805	128203	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	14B2 EXT	107557	-0-	107557	289362	107557	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	90259	-0-	90259	379621	90259	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	379621					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	379621					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	379621					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

*01	53754	X	38978	-0-	-14776	-0-	926	1	37745	3	Y	279	327	1	6	8	77
							307	9									
*02	45668	X	33323	-0-	-12345	-0-	978	1	32093	3	Y	229	226	1	6	8	74
							252	9									
*03	49569	X	32681	-0-	-16888	-0-	471	1	32049	3	Y	146	142	1	10	8	68
							161	9									
*04	44250	X	32121	-0-	-12129	-0-	390	1	31529	3	Y	184	197	1	5	8	50
							202	9									
*05	41478	X	31803	-0-	-9675	-0-	541	1	31067	3	Y	177	200	1	11	8	16
							195	9									
*06	37710	X	29060	-0-	-8650	-0-	480	1	28384	3	Y	178	157	1	6	8	31
							196	9									
*07	36890	X	29371	-0-	-7519	-0-	581	1	28619	3	Y	155	145	1	2	8	39
							171	9									
*08	33201	X	28598	-0-	-4603	-0-	626	1	27812	3	Y	145	139	1	2	8	43
							160	9									
*09	32130	X	26965	-0-	-5165	-0-	445	1	26333	3	Y	170	160	1	3	8	50
							187	9									
*10	31806	X	27051	-0-	-4755	-0-	799	1	26088	3	Y	149	157	1	5	8	37
							164	9									
*11	29070	X	24988	-0-	-4082	-0-	775	1	24047	3	Y	151	153	1	5	8	30
							166	9									
*12	29357	X	25039	-0-	-4318	-0-	759	1	24061	3	Y	199	192	1	2	8	35
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 359,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,162

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58993	X	42156	-0-	-16837	-0-	1001	1	40775	3	Y	345	407	1	1	8	92
							380	9									
02	50652	X	36054	-0-	-14598	-0-	1057	1	34669	3	Y	298	295	1	1	8	94
							328	9									
03	53227	X	35550	-0-	-17677	-0-	511	1	34797	3	Y	220	213	1	1	8	100
							242	9									
04	47460	X	35693	-0-	-11767	-0-	432	1	34923	3	Y	307	321	1	8	8	78
							338	9									
05	44485	X	34998	-0-	-9487	-0-	594	1	34138	3	Y	242	296	1	2	8	22
							266	9									
06	40800	X	31777	-0-	-9023	-0-	525	1	31057	3	Y	177	168	1	1	8	30
							195	9									
07	39928	X	32055	-0-	-7873	-0-	634	1	31201	3	Y	200	184	1	1	8	45
							220	9									
08	36890	X	29762	-0-	-7128	-0-	650	1	28893	3	Y	199	189	1			55
							219	9									
09	35700	X	26233	-0-	-9467	-0-	433	1	25644	3	Y	142	153	1	1	8	43
							156	9									
10	34999	X	27125	-0-	-7874	-0-	800	1	26118	3	Y	188	190	1	1	8	40
							207	9									
11	31770	X	24770	-0-	-7000	-0-	766	1	23782	3	Y	202	205	1	1	8	36
							222	9									
12	32054	X	24739	-0-	-7315	-0-	752	1	23829	3	Y	144	155	1	1	8	24
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 380,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,664

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61349	X	32969	-0-	-28380	-0-	668	1	31150	3	Y	1046	1186	1	1	8	33
							1151	9									
02	47572	X	28251	-0-	-19321	-0-	717	1	26642	3	Y	811	800	1	2	8	42
							892	9									
03	47027	X	29077	-0-	-17950	-0-	660	1	27436	3	Y	892	876	1	1	8	57
							981	9									
04	40080	X	27044	-0-	-13036	-0-	498	1	25682	3	Y	785	765	1	1	8	76
							864	9									
05	36301	X	24564	-0-	-11737	-0-	677	1	23082	3	Y	732	755	1	1	8	52
							805	9									
06	31920	X	24183	-0-	-7737	-0-	624	1	22774	3	Y	714	701	1	1	8	64
							785	9									
07	DLQ G-10		23349	-0-	23349	23349	797	1	21806	3	Y	678	658	1	1	8	83
							746	9									
08	DLQ G-10		22119	-0-	22119	45468	796	1	20558	3	Y	695	665	1			113
							765	9									
09	DLQ G-10		20448	-0-	20448	65916	938	1	18797	3	Y	648	623	1			138
							713	9									
10	DLQ G-10		19929	-0-	19929	85845	658	1	18530	3	Y	674	750	1	1	8	61
							741	9									
*11	104167	X	18322	-0-	-85845	-0-	568	1	16982	3	Y	702	681	1	1	8	81
							772	9									
12	23343	X	17533	-0-	-5810	-0-	457	1	16387	3	Y	626	615	1	3	8	96
							689	9									

TOTAL GAS PROD: 287,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,003

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70308	X	52118	-0-	-18190	-0-	1056	1	49222	3	Y	1673	1904	1	1	8	49
							1840	9									
02	58072	X	44967	-0-	-13105	-0-	1139	1	42324	3	Y	1367	1346	1	3	8	67
							1504	9									
03	61752	X	46831	-0-	-14921	-0-	1065	1	44262	3	Y	1367	1345	1	2	8	87
							1504	9									
04	59760	X	43095	-0-	-16665	-0-	793	1	40897	3	Y	1277	1241	1	2	8	121
							1405	9									
05	56761	X	39887	-0-	-16874	-0-	1101	1	37526	3	Y	1145	1184	1	1	8	81
							1260	9									
06	50430	X	38061	-0-	-12369	-0-	983	1	35865	3	Y	1103	1077	1	1	8	106
							1213	9									
07	DLQ G-10		36728	-0-	36728	36728	1254	1	34283	3	Y	1083	1049	1	1	8	139
							1191	9									
08	DLQ G-10		35067	-0-	35067	71795	1261	1	32575	3	Y	1119	1071	1			187
							1231	9									
09	DLQ G-10		32356	-0-	32356	104151	1477	1	29618	3	Y	1146	1091	1	1	8	241
							1261	9									
10	DLQ G-10		31983	-0-	31983	136134	1056	1	29746	3	Y	1074	1212	1	1	8	102
							1181	9									
*11	165592	X	29458	-0-	-136134	-0-	917	1	27399	3	Y	1038	1013	1	1	8	126
							1142	9									
12	36735	X	28680	-0-	-8055	-0-	748	1	26825	3	Y	1006	981	1	4	8	147
							1107	9									

TOTAL GAS PROD: 459,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,398

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. (I) GAS LIFT(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	45348	-0-	-25239	-0-	912	1	42492	3	Y	1767	2003	1	1	8	44
							1944	9									
02	55888	X	39633	-0-	-16255	-0-	999	1	37115	3	Y	1381	1360	1	3	8	62
							1519	9									
03	55924	X	40568	-0-	-15356	-0-	915	1	38049	3	Y	1458	1433	1	2	8	85
							1604	9									
04	50130	X	37713	-0-	-12417	-0-	687	1	35449	3	Y	1434	1389	1	3	8	127
							1577	9									
05	48360	X	35330	-0-	-13030	-0-	966	1	32921	3	Y	1312	1353	1	2	8	84
							1443	9									
06	43890	X	33734	-0-	-10156	-0-	863	1	31486	3	Y	1259	1231	1	1	8	111
							1385	9									
07	DLQ G-10		33152	-0-	33152	33152	1121	1	30665	3	Y	1242	1202	1	1	8	150
							1366	9									
08	DLQ G-10		31635	-0-	31635	64787	1127	1	29121	3	Y	1261	1209	1			202
							1387	9									
09	DLQ G-10		29448	-0-	29448	94235	1329	1	26637	3	Y	1347	1275	1	1	8	273
							1482	9									
10	DLQ G-10		29329	-0-	29329	123564	953	1	26866	3	Y	1373	1527	1	2	8	117
							1510	9									
*11	150958	X	27394	-0-	-123564	-0-	844	1	25204	3	Y	1224	1195	1	1	8	145
							1346	9									
12	33139	X	27256	-0-	-5883	-0-	704	1	25257	3	Y	1177	1147	1	5	8	170
							1295	9									

TOTAL GAS PROD: 410,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,235

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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	104720	X	102922	-0-	-1798	-0-	2564 5042	1 9	95316	3	Y	4584	4366	1	9	8	209
03	115940	X	90316	-0-	-25624	-0-	2021 4313	1 9	83982	3	Y	3921	3913	1	6	8	211
04	112200	X	76910	-0-	-35290	-0-	1395 3650	1 9	71865	3	Y	3318	3236	1	6	8	287
05	115940	X	71481	-0-	-44459	-0-	1940 3109	1 9	66432	3	Y	2826	2931	1	4	8	178
06	110070	X	63313	-0-	-46757	-0-	1621 2577	1 9	59115	3	Y	2343	2313	1	2	8	206
07	113739	X	58563	-0-	-55176	-0-	1985 2306	1 9	54272	3	Y	2096	2042	1	2	8	258
08	90303	X	53306	-0-	-36997	-0-	1908 2101	1 9	49297	3	Y	1910	1851	1			317
09	76920	X	47516	-0-	-29404	-0-	2149 2294	1 9	43073	3	Y	2085	1972	1	1	8	429
10	71486	X	48011	-0-	-23475	-0-	1569 2229	1 9	44213	3	Y	2026	2272	1	2	8	181
11	63300	X	42558	-0-	-20742	-0-	1321 1775	1 9	39462	3	Y	1614	1598	1	2	8	195
12	55730	X	40061	-0-	-15669	-0-	1044 1571	1 9	37446	3	Y	1428	1407	1	6	8	210

TOTAL GAS PROD: 694,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,151

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	196984	X	108496	-0-	-88488	-0-	2131 7031	1 9	99334	3	Y	6392	6975	1	3	8	153
02	92064	X	86368	-0-	-5696	-0-	2146 4466	1 9	79756	3	Y	4060	4013	1	8	8	192
03	101928	X	82815	-0-	-19113	-0-	1851 4030	1 9	76934	3	Y	3664	3659	1	5	8	192
04	98640	X	72131	-0-	-26509	-0-	1308 3402	1 9	67421	3	Y	3093	3017	1	6	8	262
05	101928	X	67059	-0-	-34869	-0-	1820 2910	1 9	62329	3	Y	2645	2743	1	3	8	161
06	98640	X	58774	-0-	-39866	-0-	1504 2408	1 9	54862	3	Y	2189	2159	1	2	8	189
07	95635	X	54581	-0-	-41054	-0-	1845 2273	1 9	50463	3	Y	2066	2005	1	2	8	248
08	82801	X	50468	-0-	-32333	-0-	1801 2145	1 9	46522	3	Y	1950	1883	1			315
09	72120	X	45325	-0-	-26795	-0-	2042 2355	1 9	40928	3	Y	2141	2023	1	1	8	432
10	67053	X	43260	-0-	-23793	-0-	1408 2191	1 9	39661	3	Y	1992	2248	1	2	8	174
11	58770	X	38518	-0-	-20252	-0-	1192 1727	1 9	35599	3	Y	1570	1552	1	2	8	190
12	51654	X	37063	-0-	-14591	-0-	963 1570	1 9	34530	3	Y	1427	1403	1	6	8	208

TOTAL GAS PROD: 744,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,189

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	14260	X	8019	-0-	-6241	-0-	79	1	7809	2	N	119	152	1	3	8	493
							131	9									
*02	12880	X	7606	-0-	-5274	-0-	71	1	7371	2	N	149	358	1	2	8	282
							164	9									
*03	13826	X	7972	-0-	-5854	-0-	79	1	7713	2	N	164	1	8			445
							180	9									
*04	12480	X	6389	-0-	-6091	-0-	76	1	6177	2	N	124	180	1			389
							136	9									
*05	12896	X	6435	-0-	-6461	-0-	79	1	6255	2	N	92	318	1	1	8	162
							101	9									
*06	8970	X	5707	-0-	-3263	-0-	76	1	5501	2	N	118	95	1			185
							130	9									
*07	9269	X	5787	-0-	-3482	-0-	79	1	5617	2	N	83					268
							91	9									
*08	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	79	1	12916	2	N	148	180	1			236
							163	9									
*09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	76	1	7666	2	N	193	181	1			248
							212	9									
*10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	76	1	7666	2	N	143	181	1			210
							157	9									
11	13800	X	7865	-0-	-5935	-0-	76	1	7666	2	N	112					322
							123	9									
12	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 84,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

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	5952	X	4214	-0-	-1738	-0-	79	1	3967	2	N	153	181	1	3	8	186
							168	9									
*02	5264	X	3792	-0-	-1472	-0-	71	1	3575	2	N	133					319
							146	9									
*03	5642	X	3875	-0-	-1767	-0-	79	1	3654	2	N	129	176	1			272
							142	9									
*04	5430	X	3583	-0-	-1847	-0-	76	1	3373	2	N	122	182	1			212
							134	9									
*05	5611	X	3692	-0-	-1919	-0-	79	1	3346	2	N	243	178	1	1	8	276
							267	9									
*06	4680	X	3362	-0-	-1318	-0-	76	1	3154	2	N	120	86	1			310
							132	9									
*07	4836	X	3553	-0-	-1283	-0-	79	1	3330	2	N	131	184	1			257
							144	9									
*08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	79	1	5382	2	N	141	140	1			258
							155	9									
*09	3930	X	3246	-0-	-684	-0-	76	1	3028	2	N	129	187	1			200
							142	9									
10	4061	X	3248	-0-	-813	-0-	76	1	3028	2	N	131	161	1			170
							144	9									
11	5850	X	3205	-0-	-2645	-0-	76	1	3028	2	N	92					262
							101	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 41,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2500	-0-	-352	-0-	267	1	1390	2	Y	456	361	1	8	8	99
							341	4	502	9							
02	2016	X	1540	-0-	-476	-0-	140	1	1092	2	Y	260	319	1	4	8	36
							22	4	286	9							
03	2232	X	1953	-0-	-279	-0-	144	1	1344	2	Y	262	264	1	7	8	27
							177	4	288	9							
04	2430	X	1728	-0-	-702	-0-	139	1	1076	2	Y	338	288	1	9	8	68
							141	4	372	9							
05	2480	X	1307	-0-	-1173	-0-	97	1	824	2	Y	250	294	1	3	8	21
							111	4	275	9							
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	7	22	1	2	8	4
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	3	1			1
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 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	3286	X	2314	-0-	-972	-0-	246	1	1282	2	Y	428	348	1			94
							315	4	471	9							
02	1820	X	1575	-0-	-245	-0-	137	1	1066	2	Y	318	368	1			44
							22	4	350	9							
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	129	1	1209	2	Y	467	462	1			49
							159	4	514	9							
04	2250	X	1992	-0-	-258	-0-	156	1	1204	2	Y	432	392	1			89
							157	4	475	9							
05	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	116	1	983	2	Y	303	367	1			25
							132	4	333	9							
06	2250	X	1461	-0-	-789	-0-	38	1	474	2	Y	371	102	1			294
							541	4	408	9							
07	2046	X	530	-0-	-1516	-0-	94	1	404	2	Y	29	244	1			79
							32	9									
08	2046	X	1968	-0-	-78	-0-	68	1	549	2	Y	335	384	1			30
							982	4	369	9							
09	1980	X	1097	-0-	-883	-0-	815	4	282	9	Y	256	201	1			85
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					85
11	1890	X	70	-0-	-1820	-0-	69	4	1	9	Y	1					86
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	86	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

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	2201	X	1650	-0-	-551		-0-		143	1	743	2	Y	528	416	1			132
									183	4	581	9							
02	2044	X	1701	-0-	-343		-0-		149	1	1163	2	Y	332	415	1			49
									24	4	365	9							
03	3100	X	3100	-0-	-0-		-0-		193	1	1805	2	Y	786	752	1			83
									237	4	865	9							
04	2190	X	1612	-0-	-578		-0-		122	1	945	2	Y	384	388	1			79
									123	4	422	9							
05	1891	X	1240	-0-	-651		-0-		80	1	680	2	Y	354	403	1			30
									91	4	389	9							
06	3000	X	492	-0-	-2508		-0-		12	1	151	2	Y	143	59	1			114
									172	4	157	9							
07	3100	X	587	-0-	-2513		-0-		61	1	264	2	Y	238	94	1			258
									262	9									
08	3100	X	2170	-0-	-930		-0-		72	1	576	2	Y	449	666	1			41
									1028	4	494	9							
09	1620	X	734	-0-	-886		-0-		532	4	202	9	Y	184	164	1			61
10	1240	X	-0-	-0-	-1240		-0-						Y	-0-					61
11	2100	X	990	-0-	-1110		-0-		638	4	352	9	Y	320					381
*12	2170	X	-0-	-0-	-2170		-0-						Y	804	611	1	1	8	573

TOTAL GAS PROD: 14,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

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. 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	2945	X	2169	-0-	-776		-0-		116	1	1758	3	Y	268	276	0			10
									295	9									
02	2660	X	1344	-0-	-1316		-0-		69	1	1035	3	Y	218	215	0			13
									240	9									
03	2945	X	1310	-0-	-1635		-0-		70	1	994	3	Y	223	220	0			16
									1	4	245	9							
04	2100	X	1369	-0-	-731		-0-		82	1	1065	3	Y	200	201	0			15
									2	4	220	9							
05	2170	X	901	-0-	-1269		-0-		53	1	668	3	Y	164	166	0			13
									180	9									
06	2100	X	-0-	-0-	-2100		-0-						Y	-0-	13	0			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-		-0-		17	1	201	3	Y	29	26	0			3
									32	9									
08	545	N	545	-0-	-0-		-0-		31	1	419	3	Y	85	84	0	1	1	3
									1	4	94	9							
09	1174	N	1174	-0-	-0-		-0-		44	1	743	3	Y	350	346	0			7
									2	4	385	9							
10	1474	N	1474	-0-	-0-		-0-		61	1	1033	3	Y	345	342	0	2	1	8
									380	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-		-0-		59	1	1035	3	Y	353	351	0			10
									388	9									
12	775	N	-0-	-0-	-775		-0-						Y	347	346	0			11

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	183	189	0			7
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-		14	1	207	3	Y	156	154	0			9
								172	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-		31	1	432	3	Y	106	107	0			8
								117	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-		36	1	471	3	Y	94	95	0			7
								1	4	103	9							
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		77	1	970	3	Y	265	251	0			21
								1	4	292	9							
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		91	1	973	3	Y	242	236	0			27
								266	9									
07	DLQ G-10		1306	-0-	1306	1306		83	1	971	3	Y	229	229	0			27
								252	9									
08	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2498		64	1	874	3	Y	230	247	0	2	1	8
								1	4	253	9							
09	DLQ G-10		1569	-0-	1569	4067		72	1	1220	3	Y	248	251	0			5
								4	4	273	9							
10	2200	N	1226	-0-	-974	3093		51	1	861	3	Y	285	281	0	2	1	7
								314	9									
11	3000	N	1276	-0-	-1724	1369		50	1	886	3	Y	309	307	0			9
								340	9									
*12	2557	N	1188	-0-	-1369	-0-		47	1	803	3	Y	307	306	0			10
								338	9									

TOTAL GAS PROD: 12,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,654

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

01	926	N	926	-0-	-0-	-0-		236	1	541	3	Y	135					269
								149	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-		190	1	440	3	Y	124	208	1			185
								136	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-		246	1	380	3	Y	99	75	1			209
								109	9									
04	630	N	615	-0-	-15	-0-		231	1	297	3	Y	79	98	1			190
								87	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-		260	1	395	3	Y	53	164	1			79
								58	9									
06	630	N	315	-0-	-315	-0-		143	1	136	3	Y	33	45	1			67
								36	9									
07	DLQ G-10		288	-0-	288	288		92	1	174	3	Y	20	35	1			52
								22	9									
08	DLQ G-10		226	-0-	226	514		74	1	96	3	Y	51	20	1			83
								56	9									
09	DLQ G-10		685	-0-	685	1199		322	1	276	3	Y	79	31	1			131
								87	9									
10	1916	N	717	-0-	-1199	-0-		273	1	309	3	Y	123	46	1			208
								135	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-		46	1	67	3	Y	84	176	1			116
								92	9									
12	558	N	523	-0-	-35	-0-		182	1	216	3	Y	114	103	1			127
								125	9									

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	148	150	0			6
							163	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	150	147	0			9
							165	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	Y	195	190	0			14
							215	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	215	212	0			17
							1	4	237	9							
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	18	1	232	3	Y	96	105	0			8
							106	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	108	6	1	65	3	Y	34	30	0			4
							37	9									
08	DLQ G-10		246	-0-	246	354	11	1	149	3	Y	78	78	0	1	1	3
							86	9									
09	DLQ G-10		325	-0-	325	679	5	1	90	3	Y	209	208	0			4
							230	9									
10	1165	N	486	-0-	-679	-0-	9	1	148	3	Y	299	294	0	2	1	7
							329	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	3	168	9	Y	153	156	0			4
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	5	1	84	3	Y	179	177	0			6
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,756

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	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	Y	540	552	0			20
							594	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	3	Y	518	507	0			31
							570	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	81	1	1151	3	Y	589	577	0			43
							1	4	648	9							
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1075	3	Y	558	558	0			43
							2	4	614	9							
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	3	Y	598	593	0			48
							1	4	658	9							
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	90	1	960	3	Y	559	545	0			62
							615	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	82	1	966	3	Y	536	535	0			63
							590	9									
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	74	1	1011	3	Y	526	567	0	4	1	18
							2	4	579	9							
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	Y	504	512	0			10
							4	4	554	9							
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1142	3	Y	522	517	0	3	1	12
							1	4	574	9							
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	3	Y	534	531	0			15
							1	4	587	9							
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	93	1	1590	3	Y	546	544	0			17
							601	9									

TOTAL GAS PROD: 21,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,530

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1072	3	Y	481	491	0			18
							529	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	61	1	918	3	Y	433	425	0			26
							476	9									
03	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	65	1	926	3	Y	441	435	0			32
							1	4	485	9							
04	1620	X	1382	-0-	-238	-0-	65	1	841	3	Y	432	431	0			33
							1	4	475	9							
05	1674	X	931	-0-	-743	-0-	45	1	565	3	Y	292	302	0			23
							321	9									
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	DLQ G-10		366	-0-	366	366	1	3	365	9	Y	332	293	0			39
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	366					Y	541	558	0	4	1	18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	366					Y	391	401	0			8
10	366	N	-0-	-0-	-366	-0-					Y	444	439	0	3	1	10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	414	413	0			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	344	0			11

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,545

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	X	19	-0-	-205	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	59	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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	T. A.		874	-0-	874	874	60	1	601	3	Y	194	184	0			10
							213	9									
11	T. A.		1857	-0-	1857	2731	168	1	1596	3	Y	79	85	0			4
							6	4	87	9							
12	T. A.		928	-0-	928	3659	88	1	750	3	Y	79	78	0			5
							3	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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	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	T. A.		154	-0-	154	154	10	1	97	3	Y	43	41	0			2
							47	9									
11	T. A.		467	-0-	467	621	32	1	299	3	Y	123	119	0			6
							1	4	135	9							
12	T. A.		447	-0-	447	1068	28	1	241	3	Y	161	158	0			9
							1	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 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	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	0			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	48	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	52	0			2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	55	0			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	78	0			5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	0			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	121	0			6
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	105	106	0			5
							116	9									
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	Y	120	118	0			7
							1	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	219	1	3313	3	Y	531	547	0			20
							584	9									
02	4872	X	3971	-0-	-901	-0-	210	1	3154	3	Y	552	539	0			33
							607	9									
03	5394	X	4330	-0-	-1064	-0-	243	1	3433	3	Y	593	583	0			43
							2	4	652	9							
04	5220	X	4098	-0-	-1122	-0-	248	1	3215	3	Y	573	572	0			44
							5	4	630	9							
05	5084	X	4433	-0-	-651	-0-	279	1	3506	3	Y	587	584	0			47
							2	4	646	9							
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	329	1	3505	3	Y	576	559	0			64
							1	4	634	9							
07	DLQ G-10		4378	-0-	4378	4378	297	1	3487	3	Y	539	539	0			64
							1	4	593	9							
08	DLQ G-10		4458	-0-	4458	8836	263	1	3607	3	Y	529	571	0	4	1	18
							6	4	582	9							
09	DLQ G-10		3882	-0-	3882	12718	188	1	3168	3	Y	468	477	0			9
							11	4	515	9							
10	15950	X	3232	-0-	-12718	-0-	149	1	2510	3	Y	520	514	0	3	1	12
							1	4	572	9							
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	269	274	0			7
							1	4	296	9							
12	3689	X	2337	-0-	-1352	-0-	99	1	1691	3	Y	497	489	0			15
							547	9									

TOTAL GAS PROD: 45,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,234

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	578	1	8755	3	Y	1495	1513	0			56
							1645	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	519	1	7781	3	Y	1340	1315	0			81
							1474	9									
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	621	1	8790	3	Y	1524	1495	0			110
							5	4	1676	9							
04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	652	1	8451	3	Y	1477	1473	0			114
							14	4	1625	9							
05	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	701	1	8815	3	Y	1454	1451	0			117
							5	4	1599	9							
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	768	1	8177	3	Y	1331	1300	0			148
							3	4	1464	9							
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	707	1	8300	3	Y	1295	1290	0			153
							2	4	1425	9							
08	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	612	1	8397	3	Y	1263	1364	0	9	1	43
							13	4	1389	9							
09	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	507	1	8538	3	Y	1237	1255	0			25
							29	4	1361	9							
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	517	1	8723	3	Y	1274	1261	0	8	1	30
							4	4	1401	9							
11	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	475	1	8337	3	Y	1230	1226	0			34
							4	4	1353	9							
*12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	502	1	8554	3	Y	1255	1250	0			39
							1	4	1381	9							

TOTAL GAS PROD: 126,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	800	3	Y	326	333	0			12
							359	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	294	288	0			18
							323	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	777	3	Y	328	322	0			24
							361	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	782	3	Y	320	319	0			25
							1	4	352	9							
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	874	3	Y	328	327	0			26
							361	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	840	3	Y	307	299	0			34
							338	9									
07	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	1200	68	1	798	3	Y	304	302	0			36
							334	9									
08	DLQ	G-10	1165	-0-	1165	2365	58	1	794	3	Y	284	308	0	2	1	10
							1	4	312	9							
09	DLQ	G-10	1364	-0-	1364	3729	58	1	974	3	Y	299	303	0			6
							3	4	329	9							
10	3100	N	1251	-0-	-1849	1880	47	1	800	3	Y	367	362	0	2	1	9
							404	9									
11	2810	N	930	-0-	-1880	-0-	33	1	576	3	Y	292	293	0			8
							321	9									
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	31	1	532	3	Y	254	254	0			8
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 14,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,703

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

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	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	350	1	5295	3	Y	602	614	0			23
							662	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	312	1	4682	3	Y	562	551	0			34
							618	9									
03	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	352	1	4984	3	Y	604	594	0			44
							3	4	664	9							
04	5910	X	5813	-0-	-97	-0-	370	1	4791	3	Y	585	584	0			45
							8	4	644	9							
05	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	388	1	4875	3	Y	564	564	0			45
							3	4	620	9							
06	5910	X	1821	-0-	-4089	-0-	144	1	1534	3	Y	129	160	0			14
							1	4	142	9							
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	402	1	4714	3	Y	359	331	0			42
							1	4	395	9							
08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	364	1	4994	3	Y	577	595	0	4	1	20
							8	4	635	9							
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	295	1	4976	3	Y	580	588	0			12
							17	4	638	9							
10	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	304	1	5142	3	Y	544	539	0	4	1	13
							2	4	598	9							
11	5820	X	5362	-0-	-458	-0-	256	1	4497	3	Y	552	550	0			15
							2	4	607	9							
12	6107	X	6086	-0-	-21	-0-	305	1	5194	3	Y	533	531	0			17
							1	4	586	9							

TOTAL GAS PROD: 66,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,191

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	316	1	4780	3	Y	848	866	0			32
							933	9									
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	285	1	4270	3	Y	774	759	0			47
							851	9									
03	5890	X	5881	-0-	-9	-0-	327	1	4620	3	Y	846	832	0			61
							3	4	931	9							
04	5700	X	5514	-0-	-186	-0-	329	1	4270	3	Y	825	822	0			64
							7	4	908	9							
05	5890	X	5703	-0-	-187	-0-	353	1	4431	3	Y	834	831	0			67
							2	4	917	9							
06	5700	X	2736	-0-	-2964	-0-	197	1	2102	3	Y	396	419	0			44
							1	4	436	9							
07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	414	1	4852	3	Y	717	676	0			85
							1	4	789	9							
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	406	1	5581	3	Y	901	949	0	6	1	31
							9	4	991	9							
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	280	1	4712	3	Y	771	787	0			15
							16	4	848	9							
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	339	1	5721	3	Y	903	891	0	6	1	21
							3	4	993	9							
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	315	1	5538	3	Y	858	855	0			24
							3	4	944	9							
12	6975	X	6877	-0-	-98	-0-	329	1	5610	3	Y	852	849	0			27
							1	4	937	9							

TOTAL GAS PROD: 70,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,525

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	6165	-0-	-3352	-0-	338	1	5120	3	Y	643	655	0			24
							707	9									
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	4463	3	Y	617	604	0			37
							679	9									
03	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	344	1	4864	3	Y	689	676	0			50
							3	4	758	9							
04	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	356	1	4616	3	Y	682	679	0			53
							8	4	750	9							
05	6169	X	6112	-0-	-57	-0-	393	1	4940	3	Y	705	701	0			57
							3	4	776	9							
06	5970	X	2896	-0-	-3074	-0-	222	1	2361	3	Y	284	309	0			32
							1	4	312	9							
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	311	1	3646	3	Y	423	405	0			50
							1	4	465	9							
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	372	1	5108	3	Y	639	663	0	4	1	22
							8	4	703	9							
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	303	1	5111	3	Y	699	707	0			14
							17	4	769	9							
10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	288	1	4856	3	Y	695	688	0	5	1	16
							2	4	765	9							
11	6000	X	5740	-0-	-260	-0-	269	1	4721	3	Y	680	677	0			19
							2	4	748	9							
12	6417	X	6116	-0-	-301	-0-	296	1	5050	3	Y	699	696	0			22
							1	4	769	9							

TOTAL GAS PROD: 66,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	368	1	5563	3	Y	734	747	0			27
							807	9									
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	331	1	4966	3	Y	664	651	0			40
							730	9									
03	6541	X	6375	-0-	-166	-0-	370	1	5229	3	Y	703	692	0			51
							3	4	773	9							
04	6330	X	6043	-0-	-287	-0-	378	1	4903	3	Y	685	683	0			53
							8	4	754	9							
05	6541	X	6250	-0-	-291	-0-	405	1	5093	3	Y	681	679	0			55
							3	4	749	9							
06	6330	X	3017	-0-	-3313	-0-	229	1	2435	3	Y	320	339	0			36
							1	4	352	9							
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	226	1	2655	3	Y	172	188	0			20
							1	4	189	9							
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	363	1	4988	3	Y	531	529	0	4	1	18
							8	4	584	9							
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	296	1	4985	3	Y	612	618	0			12
							17	4	673	9							
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	283	1	4773	3	Y	627	620	0	4	1	15
							2	4	690	9							
11	5760	X	5333	-0-	-427	-0-	250	1	4390	3	Y	628	626	0			17
							2	4	691	9							
12	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	276	1	4709	3	Y	648	645	0			20
							1	4	713	9							

TOTAL GAS PROD: 66,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,005

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	344	1	5204	3	Y	772	785	0			29
							849	9									
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	296	1	4440	3	Y	663	652	0			40
							729	9									
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	324	1	4580	3	Y	708	697	0			51
							3	4	779	9							
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	338	1	4381	3	Y	705	702	0			54
							7	4	776	9							
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	386	1	4846	3	Y	711	708	0			57
							3	4	782	9							
06	5400	X	3160	-0-	-2240	-0-	241	1	2563	3	Y	323	344	0			36
							1	4	355	9							
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	425	1	4989	3	Y	397	386	0			47
							1	4	437	9							
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	385	1	5286	3	Y	651	672	0	4	1	22
							8	4	716	9							
09	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	311	1	5236	3	Y	573	584	0			11
							18	4	630	9							
10	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	102	1	1731	3	Y	524	520	0	3	1	12
							1	4	576	9							
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	458	457	0			13
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	359	361	0			11

TOTAL GAS PROD: 53,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,844

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	217	1	888	3	Y	230	236	0	7	1	36
							253	9									
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	157	1	591	3	Y	150	154	0	4	1	28
							1	4	165	9							
03	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	145	1	671	3	Y	193	184	0	7	1	30
							212	9									
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	172	1	591	3	Y	216	179	0	9	1	58
							2	4	238	9							
05	1023	N	523	-0-	-500	-0-	148	1	175	3	Y	182	116	0	5	1	119
							200	9									
06	990	N	333	-0-	-657	-0-	49	1	162	3	Y	110	64	0	143	1	22
							1	4	121	9							
07	DLQ G-10		625	-0-	625	625	46	1	405	3	Y	156	149	0	23	1	6
							2	4	172	9							
08	DLQ G-10		825	-0-	825	1450	57	1	574	3	Y	176	170	0	6	1	6
							194	9									
09	DLQ G-10		497	-0-	497	1947	30	1	355	3	Y	99	98	0	3	1	4
							3	4	109	9							
10	2200	N	1083	-0-	-1117	830	64	1	789	3	Y	205	198	0	3	1	8
							4	4	226	9							
11	1824	N	994	-0-	-830	-0-	62	1	727	3	Y	186	184	0	2	1	8
							205	9									
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	695	3	Y	194	190	0	2	1	10
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,097

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	508	1	1164	3	Y	331					659
							364	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	347	1	804	3	Y	255	512	1			402
							281	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	402	1	620	3	Y	301	164	1			539
							331	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	219	1	282	3	Y	162	257	1			444
							178	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	202	1	307	3	Y	204	387	1			261
							224	9									
06	690	N	480	-0-	-210	-0-	139	1	131	3	Y	191	158	1			294
							210	9									
07	DLQ G-10		491	-0-	491	491	77	1	146	3	Y	244	168	1			370
							268	9									
08	DLQ G-10		1069	-0-	1069	1560	359	1	469	3	Y	219	167	1			422
							241	9									
09	DLQ G-10		658	-0-	658	2218	226	1	193	3	Y	217	173	1			466
							239	9									
10	2200	N	1337	-0-	-863	1355	483	1	545	3	Y	281	170	1			577
							309	9									
11	3000	N	2039	-0-	-961	394	687	1	996	3	Y	324	497	1			404
							356	9									
*12	1671	N	1277	-0-	-394	-0-	461	1	546	3	Y	245	375	1			274
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 13,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			1
02	1232	X	382	-0-	-850	-0-	20	1	257	3	Y	95	94	0			2
							105	9									
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	99	1	1258	3	Y	495	483	0			14
							545	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1270	3	Y	435	434	0			15
							2	4	479	9							
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	109	1	1134	3	Y	256	261	0			10
							3	4	282	9							
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1260	3	Y	351	345	0			16
							386	9									
07	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	99	1	978	3	Y	185	192	0			9
							204	9									
08	DLQ G-10		2013	-0-	2013	3294	164	1	1511	3	Y	306	298	0			17
							1	4	337	9							
09	DLQ G-10		1735	-0-	1735	5029	138	1	1304	3	Y	254	256	0			15
							14	4	279	9							
10	2200	N	1909	-0-	-291	4738	140	1	1410	3	Y	325	323	0			17
							1	4	358	9							
11	3000	N	1388	-0-	-1612	3126	109	1	1038	3	Y	215	221	0			11
							4	4	237	9							
*12	3100	N	2277	-0-	-823	2303	192	1	1637	3	Y	401	389	0			23
							7	4	441	9							

TOTAL GAS PROD: 18,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,318

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		24682	-0-	24682	24682	1057	1	14507	3	Y	8268	7934	0	53	1	281
							23	4	9095	9							
*09	85596	X	60914	-0-	-24682	-0-	2381	1	40140	3	Y	16599	16549	0			331
							134	4	18259	9							
*10	55866	X	55866	-0-	-0-	-0-	2347	1	39639	3	Y	12602	12556	0	83	1	294
							18	4	13862	9							
*11	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	1920	1	33697	3	Y	8707	8761	0			240
							16	4	9578	9							
*12	46283	X	45489	-0-	-794	-0-	2088	1	35590	3	Y	7095	7114	0			221
							6	4	7805	9							

TOTAL GAS PROD: 232,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		29735	-0-	29735	29735	1303	1	17895	3	Y	9554	9168	0	61	1	325
							28	4	10509	9							
09	107758	X	78023	-0-	-29735	-0-	3235	1	54530	3	Y	18250	18211	0			364
							183	4	20075	9							
10	78919	X	78919	-0-	-0-	-0-	3561	1	60132	3	Y	13816	13767	0	91	1	322
							28	4	15198	9							
11	65954	X	65954	-0-	-0-	-0-	3012	1	52875	3	Y	9129	9200	0			251
							25	4	10042	9							
*12	66771	X	66771	-0-	-0-	-0-	3219	1	54887	3	Y	7868	7874	0			245
							10	4	8655	9							

TOTAL GAS PROD: 319,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,617

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	446	1	6755	3	Y	1175	1193	0			44
							1293	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	367	1	5503	3	Y	1027	1009	0			62
							1130	9									
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	216	262	0			16
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
06	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	1002	962	0	6	1	34
							1	4	1102	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	294	0			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	283	0	2	1	7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	245	0			7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	180	0			6

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

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	13671	X	9938	-0-	-3733	-0-	518	1	7841	3	Y	1435	1492	0			54
							1579	9									
02	12348	X	7476	-0-	-4872	-0-	390	1	5847	3	Y	1126	1112	0			68
							1239	9									
03	13671	X	8137	-0-	-5534	-0-	454	1	6423	3	Y	1142	1127	0			83
							4	4	1256	9							
04	13230	X	7346	-0-	-5884	-0-	443	1	5749	3	Y	1040	1043	0			80
							10	4	1144	9							
05	11594	X	6636	-0-	-4958	-0-	413	1	5193	3	Y	934	939	0			75
							3	4	1027	9							
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	187	1	2189	3	Y	767	676	0			91
							1	4	844	9							
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	284	1	3901	3	Y	748	809	0	5	1	25
							6	4	823	9							
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	231	1	3900	3	Y	699	710	0			14
							13	4	769	9							
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	246	1	4158	3	Y	769	760	0	5	1	18
							2	4	846	9							
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	237	1	4154	3	Y	818	813	0			23
							2	4	900	9							
*12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	252	1	4303	3	Y	891	886	0			28
							1	4	980	9							

TOTAL GAS PROD: 68,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,369

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	236	1	540	3	Y	165					368
							182	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	211	1	489	3	Y	160	286	1			242
							176	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	292	1	450	3	Y	156	99	1			299
							172	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	403	1	517	3	Y	184	142	1			341
							202	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	420	1	637	3	Y	176	301	1			216
							194	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	519	1	492	3	Y	170	134	1			252
							187	9									
07	DLQ G-10		2511	-0-	2511	2511	779	1	1472	3	Y	236	147	1			341
							260	9									
08	DLQ G-10		1146	-0-	1146	3657	424	1	554	3	Y	153	155	1			339
							168	9									
09	DLQ G-10		659	-0-	659	4316	259	1	222	3	Y	162	139	1			362
							178	9									
10	2200	N	364	-0-	-1836	2480	74	1	84	3	Y	187	132	1			417
							206	9									
11	2991	N	511	-0-	-2480	-0-	133	1	192	3	Y	169	357	1			229
							186	9									
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	169	1	200	3	Y	145	207	1			167
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 12,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	334	1	5057	3	Y	1147	1166	0			43
							1262	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	314	1	4703	3	Y	1110	1086	0			67
							1221	9									
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	358	1	5070	3	Y	1256	1232	0			91
							3	4	1382	9							
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	366	1	4742	3	Y	1282	1274	0			99
							8	4	1410	9							
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	395	1	4966	3	Y	1327	1319	0			107
							3	4	1460	9							
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	437	1	4659	3	Y	1254	1222	0			139
							2	4	1379	9							
07	DLQ G-10		6521	-0-	6521	6521	406	1	4762	3	Y	1229	1223	0			145
							1	4	1352	9							
08	DLQ G-10		6632	-0-	6632	13153	358	1	4910	3	Y	1233	1327	0	9	1	42
							8	4	1356	9							
09	DLQ G-10		6600	-0-	6600	19753	294	1	4959	3	Y	1209	1227	0			24
							17	4	1330	9							
10	26509	X	6756	-0-	-19753	-0-	301	1	5090	3	Y	1239	1226	0	8	1	29
							2	4	1363	9							
11	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	275	1	4818	3	Y	1197	1193	0			33
							2	4	1317	9							
*12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	294	1	5021	3	Y	1247	1241	0			39
							1	4	1372	9							

TOTAL GAS PROD: 79,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,730

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	544	1	8239	3	Y	1154	1172	0			43
							1269	9									
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	480	1	7198	3	Y	1078	1056	0			65
							1186	9									
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	544	1	7690	3	Y	1199	1177	0			87
							4	4	1319	9							
04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	563	1	7299	3	Y	1174	1170	0			91
							12	4	1291	9							
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	607	1	7631	3	Y	1208	1202	0			97
							4	4	1329	9							
06	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	668	1	7111	3	Y	1142	1112	0			127
							2	4	1256	9							
07	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	617	1	7237	3	Y	1127	1121	0			133
							2	4	1240	9							
08	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	530	1	7272	3	Y	1108	1195	0	8	1	38
							12	4	1219	9							
09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	439	1	7400	3	Y	1058	1075	0			21
							25	4	1164	9							
10	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	454	1	7662	3	Y	1068	1057	0	7	1	25
							4	4	1175	9							
11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	417	1	7323	3	Y	972	970	0			27
							3	4	1069	9							
*12	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	441	1	7514	3	Y	996	992	0			31
							1	4	1096	9							

TOTAL GAS PROD: 110,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7099	-0-	-4774	-0-	376	1	5687	3	Y	942	986	0			36
							1036	9									
02	10724	X	5173	-0-	-5551	-0-	277	1	4151	3	Y	677	672	0			41
							745	9									
03	11873	X	5405	-0-	-6468	-0-	299	1	4229	3	Y	795	778	0			58
							2	4	875	9							
04	11490	X	5353	-0-	-6137	-0-	323	1	4185	3	Y	762	761	0			59
							7	4	838	9							
05	8587	X	6051	-0-	-2536	-0-	383	1	4816	3	Y	773	770	0			62
							2	4	850	9							
06	6870	X	5829	-0-	-1041	-0-	430	1	4584	3	Y	739	719	0			82
							2	4	813	9							
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	402	1	4717	3	Y	744	738	0			88
							1	4	818	9							
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	348	1	4780	3	Y	723	781	0	5	1	25
							8	4	795	9							
09	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	289	1	4873	3	Y	691	702	0			14
							16	4	760	9							
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	291	1	4912	3	Y	705	698	0	5	1	16
							2	4	776	9							
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	273	1	4790	3	Y	662	660	0			18
							2	4	728	9							
*12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	312	1	5312	3	Y	710	706	0			22
							1	4	781	9							

TOTAL GAS PROD: 70,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,923

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3215	-0-	-567	-0-	174	1	2636	3	Y	368	385	0			14
							405	9									
02	3416	X	2166	-0-	-1250	-0-	120	1	1796	3	Y	227	227	0			14
							250	9									
03	3782	X	2059	-0-	-1723	-0-	122	1	1723	3	Y	194	194	0			14
							1	4	213	9							
04	3660	X	1803	-0-	-1857	-0-	116	1	1507	3	Y	161	163	0			12
							3	4	177	9							
05	3689	X	1746	-0-	-1943	-0-	117	1	1467	3	Y	146	146	0			12
							1	4	161	9							
06	3120	X	867	-0-	-2253	-0-	68	1	722	3	Y	70	74	0			8
							77	9									
07	783	X	783	-0-	-0-	-0-	58	1	675	3	Y	45	48	0			5
							50	9									
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	106	1	1458	3	Y	84	85	0	1	1	3
							2	4	92	9							
09	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	98	1	1657	3	Y	78	79	0			2
							6	4	86	9							
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1585	3	Y	84	83	0	1	1	2
							1	4	92	9							
11	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	68	1	1199	3	Y	96	95	0			3
							1	4	106	9							
12	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	73	1	1241	3	Y	87	87	0			3
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 20,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1106	1	4530	3	Y	942	929	0	42	1	149
							1036	9									
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	1262	1	4737	3	Y	998	932	0	26	1	189
							9	4	1098	9							
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	981	1	4551	3	Y	878	880	0	49	1	138
							966	9									
04	5730	X	3843	-0-	-1887	-0-	719	1	2464	3	Y	592	531	0	39	1	160
							9	4	651	9							
05	5921	X	1690	-0-	-4231	-0-	678	1	801	3	Y	192	206	0	21	1	125
							211	9									
06	5730	X	3388	-0-	-2342	-0-	638	1	2124	3	Y	563	165	0	402	1	121
							7	4	619	9							
07	DLQ G-10		8091	-0-	8091	8091	697	1	6132	3	Y	1120	956	0	236	1	49
							30	4	1232	9							
08	DLQ G-10		7253	-0-	7253	15344	574	1	5817	3	Y	784	703	0	97	1	33
							862	9									
09	DLQ G-10		4497	-0-	4497	19841	296	1	3521	3	Y	594	564	0	37	1	26
							27	4	653	9							
10	25191	X	5350	-0-	-19841	-0-	347	1	4279	3	Y	640	619	0	21	1	26
							20	4	704	9							
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	448	1	5291	3	Y	758	739	0	10	1	35
							3	4	834	9							
*12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	460	1	5310	3	Y	772	751	0	17	1	39
							849	9									

TOTAL GAS PROD: 67,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,833

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	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1211	1	4960	3	Y	1307	1227	0	37	1	207
							1438	9									
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1069	1	4011	3	Y	1005	999	0	23	1	190
							7	4	1106	9							
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	800	1	3712	3	Y	1126	1099	0	40	1	177
							1239	9									
04	6540	X	4680	-0-	-1860	-0-	858	1	2943	3	Y	790	710	0	44	1	213
							10	4	869	9							
05	6758	X	3954	-0-	-2804	-0-	1563	1	1848	3	Y	494	350	0	35	1	322
							543	9									
06	6540	X	3920	-0-	-2620	-0-	730	1	2428	3	Y	685	250	0	610	1	147
							8	4	754	9							
07	DLQ G-10		6016	-0-	6016	6016	517	1	4550	3	Y	843	764	0	190	1	36
							22	4	927	9							
08	DLQ G-10		6766	-0-	6766	12782	526	1	5326	3	Y	831	763	0	72	1	32
							914	9									
09	DLQ G-10		6373	-0-	6373	19155	421	1	4999	3	Y	832	782	0	46	1	36
							38	4	915	9							
10	26311	X	7156	-0-	-19155	-0-	465	1	5726	3	Y	853	825	0	29	1	35
							27	4	938	9							
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	654	1	7728	3	Y	1204	1169	0	15	1	55
							5	4	1324	9							
*12	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	562	1	6482	3	Y	1058	1035	0	25	1	53
							1164	9									

TOTAL GAS PROD: 76,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,028

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	95	1	892	3	Y	304	296	1			142
							334	9									
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	100	1	877	3	Y	267	290	1			119
							294	9									
03	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	126	1	934	3	Y	277	283	1			113
							305	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	146	1	1201	3	Y	289	252	1			150
							318	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	131	1	1269	3	Y	251	283	1			118
							276	9									
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	165	1	1548	3	Y	275	249	1			144
							303	9									
07	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	140	1	1228	3	Y	285	265	1			164
							314	9									
08	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3341	151	1	1207	3	Y	274	271	1			167
							301	9									
09	DLQ G-10		1668	-0-	1668	5009	153	1	1204	3	Y	283	278	1			172
							311	9									
10	2200	N	1763	-0-	-437	4572	154	1	1302	3	Y	279	293	1			158
							307	9									
11	3000	N	1903	-0-	-1097	3475	182	1	1411	3	Y	282	253	1			187
							310	9									
*12	3100	N	1708	-0-	-1392	2083	184	1	1216	3	Y	280	336	1			131
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 19,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,346

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	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	1126	1	4611	3	Y	798	778	0	47	1	126
							878	9									
02	7000	X	5706	-0-	-1294	-0-	1026	1	3850	3	Y	748	710	0	22	1	142
							7	4	823	9							
03	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	1044	1	4846	3	Y	916	864	0	50	1	144
							1008	9									
04	7500	X	4771	-0-	-2729	-0-	911	1	3124	3	Y	659	577	0	48	1	178
							11	4	725	9							
05	7409	X	2302	-0-	-5107	-0-	942	1	1114	3	Y	224	229	0	27	1	146
							246	9									
06	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	1423	1	4733	3	Y	843	226	0	580	1	183
							16	4	927	9							
07	DLQ G-10		5636	-0-	5636	5636	490	1	4313	3	Y	738	696	0	193	1	32
							21	4	812	9							
08	DLQ G-10		5327	-0-	5327	10963	400	1	4054	3	Y	794	726	0	69	1	31
							873	9									
09	DLQ G-10		7740	-0-	7740	18703	510	1	6058	3	Y	1024	957	0	53	1	45
							46	4	1126	9							
10	25053	X	6350	-0-	-18703	-0-	415	1	5116	3	Y	723	710	0	28	1	30
							24	4	795	9							
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	517	1	6106	3	Y	786	767	0	12	1	37
							4	4	865	9							
*12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	525	1	6060	3	Y	789	766	0	20	1	40
							868	9									

TOTAL GAS PROD: 73,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,042

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	992	N	948	-0-	-44	-0-	151	1	618	3	Y	163	161	0	6	1	26
							179	9									
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	167	1	627	3	Y	181	169	0	4	1	34
							1	4	199	9							
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	158	1	734	3	Y	184	181	0	8	1	29
							202	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	173	1	594	3	Y	182	153	0	9	1	49
							2	4	200	9							
05	1116	N	569	-0-	-547	-0-	170	1	201	3	Y	180	106	0	5	1	118
							198	9									
06	1050	N	439	-0-	-611	-0-	90	1	298	3	Y	45	46	0	108	1	9
							1	4	50	9							
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	115	1	1009	3	Y	132	104	0	31	1	6
							5	4	145	9							
08	DLQ G-10		1410	-0-	1410	2684	112	1	1132	3	Y	151	135	0	16	1	6
							166	9									
09	DLQ G-10		779	-0-	779	3463	53	1	624	3	Y	88	84	0	6	1	4
							5	4	97	9							
10	2200	N	2755	-0-	555	4018	189	1	2326	3	Y	208	193	0	10	1	9
							11	4	229	9							
11	3000	N	3179	-0-	179	4197	233	1	2758	3	Y	169	157	0	9	1	12
							2	4	186	9							
*12	3100	N	2832	-0-	-268	3929	210	1	2423	3	Y	181	165	0	18	1	10
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 17,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,864

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	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	243	1	3678	3	Y	1043	1062	0			39
							1147	9									
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	242	1	3635	3	Y	960	941	0			58
							1056	9									
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	305	1	4315	3	Y	915	907	0			66
							2	4	1007	9							
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	314	1	4071	3	Y	793	798	0			61
							7	4	872	9							
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	328	1	4120	3	Y	720	723	0			58
							2	4	792	9							
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	370	1	3944	3	Y	630	618	0			70
							1	4	693	9							
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	343	1	4023	3	Y	626	622	0			74
							1	4	689	9							
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	302	1	4141	3	Y	621	670	0	4	1	21
							7	4	683	9							
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	246	1	4140	3	Y	594	603	0			12
							14	4	653	9							
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	256	1	4326	3	Y	651	644	0	4	1	15
							2	4	716	9							
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	203	1	3562	3	Y	592	591	0			16
							2	4	651	9							
12	4402	X	4116	-0-	-286	-0-	192	1	3277	3	Y	587	585	0			18
							1	4	646	9							

TOTAL GAS PROD: 60,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,732

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	6	2	0			4
							7	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	88	1	292	3	Y	147	36	0	81	1	34
							1	4	162	9							
07	DLQ G-10		559	-0-	559	559	49	1	427	3	Y	74	70	0	35	1	3
							2	4	81	9							
08	DLQ G-10		394	-0-	394	953	30	1	305	3	Y	54	48	0	7	1	2
							59	9									
09	DLQ G-10		218	-0-	218	1171	14	1	169	3	Y	31	30	0	2	1	1
							1	4	34	9							
10	1582	N	411	-0-	-1171	-0-	23	1	277	3	Y	100	96	0	1	1	4
							1	4	110	9							
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	6	9	0	1	1	-0-
							7	9									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	43	40	0	1	1	2
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	12958	X	8149	-0-	-4809	-0-	442	1	5923	3	Y	1620	1599	0	23	1	24
							2	4	1782	9							
02	9828	X	7550	-0-	-2278	-0-	418	1	5467	3	Y	1507	1496	0			35
							7	4	1658	9							
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	511	1	6480	3	Y	1820	1804	0			51
							2002	9									
04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	544	1	6353	3	Y	1862	1849	0			64
							12	4	2048	9							
05	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	653	1	6799	3	Y	1912	1900	0			76
							17	4	2103	9							
06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	664	1	6760	3	Y	1772	1767	0			81
							1949	9									
07	DLQ G-10		9443	-0-	9443	9443	685	1	6768	3	Y	1809	1802	0			88
							1990	9									
08	DLQ G-10		9084	-0-	9084	18527	702	1	6472	3	Y	1733	1723	0			98
							4	4	1906	9							
09	DLQ G-10		12641	-0-	12641	31168	1024	1	9706	3	Y	1641	1639	0			100
							106	4	1805	9							
10	40312	X	9144	-0-	-31168	-0-	666	1	6696	3	Y	1617	1633	0			84
							3	4	1779	9							
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	666	1	6317	3	Y	1526	1531	0			79
							25	4	1679	9							
*12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	740	1	6322	3	Y	1484	1476	0			87
							26	4	1632	9							

TOTAL GAS PROD: 110,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10539	X	10539	-0-		-0-	-0-	609	1	8161	3	Y	1605	1586	0	23	1	24
								3	4	1766	9							
02	9326	X	9326	-0-		-0-	-0-	548	1	7160	3	Y	1462	1452	0			34
								10	4	1608	9							
03	12585	X	12585	-0-		-0-	-0-	759	1	9617	3	Y	2008	1985	0			57
								2209	9									
04	12024	X	12024	-0-		-0-	-0-	786	1	9180	3	Y	1855	1848	0			64
								17	4	2041	9							
05	11579	X	11579	-0-		-0-	-0-	847	1	8816	3	Y	1722	1718	0			68
								22	4	1894	9							
06	9941	X	9941	-0-		-0-	-0-	741	1	7539	3	Y	1510	1509	0			69
								1661	9									
07	DLQ G-10		9525	-0-		9525	9525	723	1	7143	3	Y	1508	1504	0			73
								1659	9									
08	DLQ G-10		9483	-0-		9483	19008	767	1	7073	3	Y	1490	1479	0			84
								4	4	1639	9							
09	DLQ G-10		9327	-0-		9327	28335	726	1	6884	3	Y	1493	1486	0			91
								75	4	1642	9							
10	38487	X	10152	-0-		-28335	-0-	768	1	7721	3	Y	1509	1522	0			78
								3	4	1660	9							
11	9040	X	9040	-0-		-0-	-0-	718	1	6806	3	Y	1354	1362	0			70
								27	4	1489	9							
12	9641	X	9178	-0-		-463	-0-	795	1	6790	3	Y	1424	1411	0			83
								27	4	1566	9							

TOTAL GAS PROD: 122,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,940

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 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	10540	X	8632	-0-		-1908	-0-	487	1	6528	3	Y	1467	1443	0	21	1	22
								3	4	1614	9							
02	9520	X	4357	-0-		-5163	-0-	251	1	3277	3	Y	750	755	0			17
								4	4	825	9							
03	11042	X	11042	-0-		-0-	-0-	661	1	8376	3	Y	1823	1788	0			52
								2005	9									
04	10200	X	9065	-0-		-1135	-0-	585	1	6832	3	Y	1486	1487	0			51
								13	4	1635	9							
05	9878	X	9878	-0-		-0-	-0-	702	1	7302	3	Y	1686	1670	0			67
								19	4	1855	9							
06	12056	X	12056	-0-		-0-	-0-	905	1	9209	3	Y	1765	1752	0			80
								1942	9									
07	DLQ G-10		11431	-0-		11431	11431	896	1	8851	3	Y	1531	1536	0			75
								1684	9									
08	DLQ G-10		10746	-0-		10746	22177	889	1	8204	3	Y	1498	1488	0			85
								5	4	1648	9							
09	DLQ G-10		9743	-0-		9743	31920	773	1	7331	3	Y	1417	1416	0			86
								80	4	1559	9							
10	41360	X	9440	-0-		-31920	-0-	718	1	7221	3	Y	1362	1377	0			71
								3	4	1498	9							
11	12733	X	12733	-0-		-0-	-0-	1063	1	10077	3	Y	1412	1410	0			73
								40	4	1553	9							
*12	9966	X	9966	-0-		-0-	-0-	890	1	7604	3	Y	1310	1306	0			77
								31	4	1441	9							

TOTAL GAS PROD: 119,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9140	-0-		-2764	-0-	563	1	7545	3	Y	935	925	0	14	1	14
								3	4	1029	9							
02	10752	X	7519	-0-		-3233	-0-	468	1	6120	3	Y	839	834	0			19
								8	4	923	9							
03	11284	X	10012	-0-		-1272	-0-	646	1	8186	3	Y	1073	1062	0			30
								1180	9									
04	10920	X	10024	-0-		-896	-0-	689	1	8051	3	Y	1154	1144	0			40
								15	4	1269	9							
05	10563	X	10563	-0-		-0-	-0-	803	1	8355	3	Y	1258	1248	0			50
								21	4	1384	9							
06	10467	X	10467	-0-		-0-	-0-	810	1	8247	3	Y	1282	1274	0			58
								1410	9									
07	DLQ G-10		11137	-0-		11137	11137	889	1	8778	3	Y	1336	1329	0			65
								1470	9									
08	DLQ G-10		10442	-0-		10442	21579	890	1	8209	3	Y	1216	1212	0			69
								5	4	1338	9							
09	DLQ G-10		9676	-0-		9676	31255	788	1	7474	3	Y	1212	1207	0			74
								81	4	1333	9							
10	40775	X	9520	-0-		-31255	-0-	745	1	7493	3	Y	1163	1177	0			60
								3	4	1279	9							
11	8769	X	8769	-0-		-0-	-0-	716	1	6791	3	Y	1123	1125	0			58
								27	4	1235	9							
12	9207	X	8667	-0-		-540	-0-	777	1	6642	3	Y	1110	1103	0			65
								27	4	1221	9							

TOTAL GAS PROD: 115,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,701

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6966	-0-		-1249	-0-	389	1	5213	3	Y	1238	1226	0	18	1	18
								2	4	1362	9							
02	7420	X	5160	-0-		-2260	-0-	287	1	3756	3	Y	1011	1006	0			23
								5	4	1112	9							
03	8215	X	6415	-0-		-1800	-0-	372	1	4712	3	Y	1210	1199	0			34
								1331	9									
04	7950	X	6833	-0-		-1117	-0-	424	1	4958	3	Y	1311	1300	0			45
								9	4	1442	9							
05	7141	X	7141	-0-		-0-	-0-	499	1	5198	3	Y	1301	1294	0			52
								13	4	1431	9							
06	7582	X	7582	-0-		-0-	-0-	548	1	5583	3	Y	1319	1311	0			60
								1451	9									
07	DLQ G-10		7570	-0-		7570	7570	569	1	5620	3	Y	1255	1254	0			61
								1381	9									
08	DLQ G-10		6768	-0-		6768	14338	543	1	5010	3	Y	1102	1101	0			62
								3	4	1212	9							
09	DLQ G-10		6255	-0-		6255	20593	479	1	4537	3	Y	1082	1078	0			66
								49	4	1190	9							
10	26867	X	6274	-0-		-20593	-0-	461	1	4636	3	Y	1068	1079	0			55
								2	4	1175	9							
11	5754	X	5754	-0-		-0-	-0-	438	1	4158	3	Y	1037	1038	0			54
								17	4	1141	9							
*12	5799	X	5799	-0-		-0-	-0-	486	1	4150	3	Y	1042	1035	0			61
								17	4	1146	9							

TOTAL GAS PROD: 78,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,976

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405486	X	104752	-0-	-300734	-0-	5276	1	79793	3	Y	17894	18382	0			670
							19683	9									
02	96887	X	96887	-0-	-0-	-0-	5054	1	75780	3	Y	14594	14384	0			880
							16053	9									
03	95405	X	95405	-0-	-0-	-0-	5319	1	75254	3	Y	13444	13350	0			974
							44	4	14788	9							
04	88860	X	81351	-0-	-7509	-0-	4948	1	64156	3	Y	11037	11159	0			852
							106	4	12141	9							
05	91822	X	77410	-0-	-14412	-0-	4951	1	62221	3	Y	9278	9385	0			745
							32	4	10206	9							
06	88860	X	35853	-0-	-53007	-0-	2665	1	28393	3	Y	4350	4611	0			484
							10	4	4785	9							
07	91822	X	45591	-0-	-46231	-0-	3020	1	35435	3	Y	6477	6196	0			765
							11	4	7125	9							
08	91822	X	66966	-0-	-24856	-0-	3899	1	53538	3	Y	8585	8999	0	60	1	291
							85	4	9444	9							
09	81360	X	61590	-0-	-19770	-0-	3012	1	50760	3	Y	6953	7105	0			139
							170	4	7648	9							
10	77407	X	59636	-0-	-17771	-0-	2931	1	49496	3	Y	6533	6477	0	43	1	152
							23	4	7186	9							
11	64800	X	54192	-0-	-10608	-0-	2577	1	45232	3	Y	5784	5777	0			159
							21	4	6362	9							
12	66960	X	53538	-0-	-13422	-0-	2633	1	44891	3	Y	5460	5449	0			170
							8	4	6006	9							

TOTAL GAS PROD: 833,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,389

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98993	X	98993	-0-	-0-	-0-	5162	1	78065	3	Y	14333	14711	0			537
							15766	9									
02	90957	X	90957	-0-	-0-	-0-	4896	1	73407	3	Y	11504	11348	0			693
							12654	9									
03	97402	X	88418	-0-	-8984	-0-	5089	1	71998	3	Y	10263	10212	0			744
							42	4	11289	9							
04	94260	X	75405	-0-	-18855	-0-	4736	1	61409	3	Y	8325	8426	0			643
							102	4	9158	9							
05	97402	X	72207	-0-	-25195	-0-	4709	1	59178	3	Y	7535	7573	0			605
							31	4	8289	9							
06	94260	X	67474	-0-	-26786	-0-	5185	1	55235	3	Y	6395	6289	0			711
							19	4	7035	9							
07	97402	X	66127	-0-	-31275	-0-	4650	1	54566	3	Y	6268	6239	0			740
							16	4	6895	9							
08	88412	X	57410	-0-	-31002	-0-	3470	1	47651	3	Y	5649	6156	0	41	1	192
							75	4	6214	9							
09	75420	X	54150	-0-	-21270	-0-	2723	1	45902	3	Y	4883	4978	0			97
							154	4	5371	9							
10	72199	X	53298	-0-	-18901	-0-	2689	1	45403	3	Y	4714	4670	0	31	1	110
							21	4	5185	9							
11	67470	X	47980	-0-	-19490	-0-	2331	1	40908	3	Y	4293	4285	0			118
							19	4	4722	9							
12	66123	X	47538	-0-	-18585	-0-	2377	1	40521	3	Y	4212	4199	0			131
							7	4	4633	9							

TOTAL GAS PROD: 819,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
08	0		22695	-0-	22695	22695	874	1	12005	3	Y	8906	8546	0	57	1	303
							19	4	9797	9							
09	82045	X	59350	-0-	-22695	-0-	2258	1	38053	3	Y	17193	17153	0			343
							127	4	18912	9							
10	62032	X	62032	-0-	-0-	-0-	2658	1	44879	3	Y	13158	13108	0	86	1	307
							21	4	14474	9							
11	53432	X	53432	-0-	-0-	-0-	2356	1	41347	3	Y	8827	8891	0			243
							19	4	9710	9							
12	54095	X	48716	-0-	-5379	-0-	2287	1	38986	3	Y	6760	6792	0			211
							7	4	7436	9							

TOTAL GAS PROD: 246,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,844

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
06	0		10314	-0-	10314	10314	1029	1	3422	3	Y	5320	1319	0	2870	1	1131
							11	4	5852	9							
07	0		47464	-0-	47464	57778	2615	1	23015	3	Y	19748	17764	0	2358	1	757
							111	4	21723	9							
08	0		52839	-0-	52839	110617	3206	1	32492	3	Y	15583	15443	0	366	1	531
							17141	9									
09	171911	X	61294	-0-	-110617	-0-	3424	1	40671	3	Y	15356	14932	0	348	1	607
							307	4	16892	9							
10	58864	X	58864	-0-	-0-	-0-	3342	1	41182	3	Y	12859	12759	0	215	1	492
							195	4	14145	9							
11	52851	X	52851	-0-	-0-	-0-	3261	1	38525	3	Y	10036	10009	0	84	1	435
							25	4	11040	9							
*12	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	3197	1	36898	3	Y	8724	8600	0	124	1	435
							9596	9									

TOTAL GAS PROD: 333,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,626

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
06	0		13481	-0-	13481	13481	1411	1	4693	3	Y	6692	1667	0	3632	1	1393
							16	4	7361	9							
07	0		57403	-0-	57403	70884	3288	1	28942	3	Y	22757	20568	0	2706	1	876
							140	4	25033	9							
08	0		60760	-0-	60760	131644	3700	1	37492	3	Y	17789	17596	0	460	1	609
							19568	9									
09	201005	X	69361	-0-	-131644	-0-	3882	1	46122	3	Y	17281	16807	0	399	1	684
							348	4	19009	9							
10	68975	X	68975	-0-	-0-	-0-	3935	1	48489	3	Y	14837	14702	0	250	1	569
							230	4	16321	9							
11	62457	X	62457	-0-	-0-	-0-	3855	1	45548	3	Y	11841	11798	0	99	1	513
							29	4	13025	9							
*12	61872	X	61872	-0-	-0-	-0-	3995	1	46105	3	Y	10702	10535	0	147	1	533
							11772	9									

TOTAL GAS PROD: 394,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,899

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. (I) GAS 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		1130	-0-	1130	1130	115	1	383	3	Y	574	111	0	242	1	221
							1	4	631	9							
07	0		35663	-0-	35663	36793	2117	1	18633	3	Y	13475	11436	0	1744	1	516
							90	4	14823	9							
08	0		54574	-0-	54574	91367	3697	1	37460	3	Y	12197	12001	0	296	1	416
							13417	9									
09	154714	X	63347	-0-	-91367	-0-	3995	1	47453	3	Y	10492	10078	0	391	1	439
							358	4	11541	9							
10	60645	X	60645	-0-	-0-	-0-	3829	1	47186	3	Y	8551	8401	0	248	1	341
							224	4	9406	9							
11	52592	X	52592	-0-	-0-	-0-	3541	1	41830	3	Y	6540	6488	0	93	1	300
							27	4	7194	9							
*12	49117	X	49117	-0-	-0-	-0-	3467	1	40019	3	Y	5119	5025	0	135	1	259
							5631	9									

TOTAL GAS PROD: 317,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,948

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 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
08	0		22387	-0-	22387	22387	1006	1	13815	3	Y	6858	6580	0	44	1	234
							22	4	7544	9							
*09	83028	X	60641	-0-	-22387	-0-	2508	1	42281	3	Y	14282	14231	0			285
							142	4	15710	9							
*10	53929	X	53929	-0-	-0-	-0-	2389	1	40339	3	Y	10165	10146	0	67	1	237
							19	4	11182	9							
11	47130	X	44051	-0-	-3079	-0-	1962	1	34441	3	Y	6938	6984	0			191
							16	4	7632	9							
12	48701	X	42395	-0-	-6306	-0-	2014	1	34330	3	Y	5495	5515	0			171
							6	4	6045	9							

TOTAL GAS PROD: 223,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,738

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
08	0		26688	-0-	26688	26688	1166	1	16009	3	Y	8625	8277	0	55	1	293
							25	4	9488	9							
*09	82051	X	55363	-0-	-26688	-0-	2178	1	36716	3	Y	14860	14857	0			296
							123	4	16346	9							
*10	50000	X	50000	-0-	-0-	-0-	2062	1	34821	3	Y	11910	11850	0	78	1	278
							16	4	13101	9							
*11	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	1678	1	29461	3	Y	8616	8657	0			237
							14	4	9478	9							
*12	38746	X	38746	-0-	-0-	-0-	1712	1	29183	3	Y	7133	7148	0			222
							5	4	7846	9							

TOTAL GAS PROD: 211,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,144

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
08	0		818	-0-	818	818	33	1	459	3	Y	295	281	0	2	1	12
							1	4	325	9							
*09	35757	X	34939	-0-	-818	-0-	1534	1	25862	3	Y	6778	6655	0			135
							87	4	7456	9							
*10	38419	X	38419	-0-	-0-	-0-	1875	1	31658	3	Y	4428	4431	0	29	1	103
							15	4	4871	9							
11	30750	X	29881	-0-	-869	-0-	1439	1	25263	3	Y	2879	2903	0			79
							12	4	3167	9							
12	31775	X	22985	-0-	-8790	-0-	1111	1	18938	3	Y	2666	2662	0			83
							3	4	2933	9							

TOTAL GAS PROD: 127,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,046

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14481	X	NO RPT	-0-	-14481	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	48270	X	NO RPT	-0-	-48270	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

01	DLQ G-10		3269	-0-	3269	3269	120	1	2692	2	Y	406	397	0			10
							10	4	447	9							
02	7342	X	4073	-0-	-3269	-0-	145	1	3475	2	Y	386	386	0			10
							28	4	425	9							
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4752	2	Y	343	345	0			8
							25	4	377	9							
04	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	124	1	2643	2	Y	140	145	0			3
							7	4	154	9							
05	3751	X	2977	-0-	-774	-0-	133	1	2530	2	Y	276	271	0			8
							10	4	304	9							
06	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	355	1	5982	2	Y	391	390	0			9
							23	4	430	9							
07	DLQ G-10		7178	-0-	7178	7178	363	1	6555	2	Y	221	225	0			5
							17	4	243	9							
08	12980	X	5802	-0-	-7178	-0-	263	1	5520	2	Y	1	6	0			-0-
							18	4	1	9							
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	222	1	2958	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	204	1	3030	2	Y	31	30	0			1
							8	4	34	9							
11	3300	X	2831	-0-	-469	-0-	161	1	2639	2	Y	25	25	0			1
							3	4	28	9							
*12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	107	1	3508	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 51,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	DLQ G-10		2251	-0-		2251	2251	95	1	2140	2	Y	13	16	0			-0-
								2	4	14	9							
02	3610	X	1359	-0-		-2251	-0-	53	1	1259	2	Y	39	38	0			1
								4	4	43	9							
03	2232	X	1950	-0-		-282	-0-	76	1	1721	2	Y	131	129	0			3
								9	4	144	9							
04	2160	X	3350	-0-		1190	-0-	139	1	2960	2	Y	218	217	0			4
								11	4	240	9							
05	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	190	1	3611	2	Y	117	118	0			3
								6	4	129	9							
06	3283	X	3283	-0-		-0-	-0-	178	1	2999	2	Y	89	90	0			2
								8	4	98	9							
07	DLQ G-10		859	-0-		859	859	42	1	766	2	Y	44	45	0			1
								3	4	48	9							
08	1617	X	758	-0-		-859	-0-	33	1	696	2	Y	23	23	0			1
								4	4	25	9							
09	2923	X	2923	-0-		-0-	-0-	184	1	2453	2	Y	252	248	0			5
								9	4	277	9							
10	2043	X	2043	-0-		-0-	-0-	122	1	1810	2	Y	94	97	0			2
								8	4	103	9							
11	2253	X	2253	-0-		-0-	-0-	123	1	2026	2	Y	91	90	0			3
								4	4	100	9							
*12	2430	X	2430	-0-		-0-	-0-	70	1	2278	2	Y	72	73	0			2
								3	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 27,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

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	DLQ G-10		4483	-0-		4483	4483	184	1	4150	2	Y	130	130	0			3
								6	4	143	9							
02	6147	X	1664	-0-		-4483	-0-	63	1	1520	2	Y	67	68	0			2
								7	4	74	9							
03	2915	X	2915	-0-		-0-	-0-	118	1	2664	2	Y	114	113	0			3
								8	4	125	9							
04	1710	X	6000	-0-		4290	-0-	259	1	5523	2	Y	189	188	0			4
								10	4	208	9							
05	5247	X	5247	-0-		-0-	-0-	258	1	4906	2	Y	71	73	0			2
								5	4	78	9							
06	7358	X	7358	-0-		-0-	-0-	399	1	6709	2	Y	212	209	0			5
								17	4	233	9							
07	DLQ G-10		11048	-0-		11048	11048	528	1	9534	2	Y	851	837	0			19
								50	4	936	9							
08	17504	X	6456	-0-		-11048	-0-	255	1	5370	2	Y	702	702	0			19
								59	4	772	9							
09	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-	188	1	2501	2	Y	239	254	0			4
								9	4	263	9							
10	4364	X	4364	-0-		-0-	-0-	250	1	3717	2	Y	341	338	0			7
								22	4	375	9							
11	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	212	1	3491	2	Y	296	294	0			9
								10	4	326	9							
*12	4207	X	4207	-0-		-0-	-0-	116	1	3789	2	Y	266	267	0			8
								9	4	293	9							

TOTAL GAS PROD: 60,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	DLQ	G-10	8969	-0-		8969	8969	381	1	8577	2	Y	4	4	0		-0-
								7	4	4	9						
02	16243	X	7274	-0-		-8969	-0-	290	1	6945	2	Y	22	21	0		1
								15	4	24	9						
03	8680	X	4337	-0-		-4343	-0-	181	1	4093	2	Y	53	53	0		1
								5	4	58	9						
04	8400	X	8245	-0-		-155	-0-	365	1	7795	2	Y	72	72	0		1
								6	4	79	9						
05	8680	X	4348	-0-		-4332	-0-	213	1	4043	2	Y	80	79	0		2
								4	4	88	9						
06	8400	X	7200	-0-		-1200	-0-	384	1	6463	2	Y	303	298	0		7
								20	4	333	9						
07	DLQ	G-10	8563	-0-		8563	8563	386	1	6958	2	Y	1056	1039	0		24
								57	4	1162	9						
08	18534	X	9971	-0-		-8563	-0-	397	1	8347	2	Y	1035	1031	0		28
								88	4	1139	9						
09	9370	X	9370	-0-		-0-	-0-	588	1	7830	2	Y	837	849	0		16
								31	4	921	9						
10	8556	X	8496	-0-		-60	-0-	477	1	7105	2	Y	786	787	0		15
								49	4	865	9						
11	9360	X	7298	-0-		-2062	-0-	375	1	6159	2	Y	677	672	0		20
								19	4	745	9						
12	9672	X	6568	-0-		-3104	-0-	180	1	5888	2	Y	440	446	0		14
								16	4	484	9						

TOTAL GAS PROD: 90,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,365

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. GAS LIFT	(I)(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	2585	-0-		2585	2585	108	1	2432	2	Y	38	38	0		1
								3	4	42	9						
02	3314	X	729	-0-		-2585	-0-	28	1	663	2	Y	32	32	0		1
								3	4	35	9						
03	2356	X	951	-0-		-1405	-0-	39	1	878	2	Y	29	29	0		1
								2	4	32	9						
04	2280	X	2275	-0-		-5	-0-	100	1	2138	2	Y	32	32	0		1
								2	4	35	9						
05	2901	X	2901	-0-		-0-	-0-	143	1	2724	2	Y	28	28	0		1
								3	4	31	9						
06	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	160	1	2685	2	Y	26	26	0		1
								5	4	29	9						
07	DLQ	G-10	2846	-0-		2846	2846	148	1	2673	2	Y	19	20	0		-0-
								4	4	21	9						
08	5821	X	2975	-0-		-2846	-0-	134	1	2816	2	Y	14	14	0		-0-
								10	4	15	9						
09	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-	132	1	1761	2	Y	18	18	0		-0-
								1	4	20	9						
10	2852	N	2144	-0-		-708	-0-	132	1	1972	2	Y	31	30	0		1
								6	4	34	9						
11	2880	N	1570	-0-		-1310	-0-	88	1	1450	2	Y	27	27	0		1
								2	4	30	9						
12	1984	N	1058	-0-		-926	-0-	31	1	1012	2	Y	13	14	0		-0-
								1	4	14	9						

TOTAL GAS PROD: 24,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT	(I) (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		7357	-0-		7357	7357	311	1	7005	2	Y	32	32	0			1
								6	4	35	9							
02	11971	X	4614	-0-		-7357	-0-	183	1	4384	2	Y	33	33	0			1
								11	4	36	9							
03	5859	X	3438	-0-		-2421	-0-	143	1	3244	2	Y	42	42	0			1
								5	4	46	9							
04	5670	X	3328	-0-		-2342	-0-	148	1	3154	2	Y	22	23	0			-0-
								2	4	24	9							
05	5859	X	4287	-0-		-1572	-0-	214	1	4065	2	Y	5	5	0			-0-
								2	4	6	9							
06	5670	X	3933	-0-		-1737	-0-	219	1	3690	2	Y	16	16	0			-0-
								6	4	18	9							
07	DLQ G-10		1917	-0-		1917	1917	99	1	1791	2	Y	22	22	0			-0-
								3	4	24	9							
08	3943	X	2026	-0-		-1917	-0-	91	1	1919	2	Y	8	8	0			-0-
								7	4	9	9							
09	2230	X	2230	-0-		-0-	-0-	154	1	2058	2	Y	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							
10	2294	X	2129	-0-		-165	-0-	132	1	1960	2	Y	29	28	0			1
								5	4	32	9							
11	2220	X	1793	-0-		-427	-0-	102	1	1668	2	Y	20	20	0			1
								1	4	22	9							
12	2294	X	1646	-0-		-648	-0-	48	1	1576	2	Y	18	18	0			1
								2	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 38,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

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. GAS LIFT	(I) (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		5400	-0-		5400	5400	213	1	4800	2	Y	342	344	0			8
								11	4	376	9							
02	10682	X	5282	-0-		-5400	-0-	204	1	4889	2	Y	155	159	0			4
								18	4	171	9							
03	7032	X	7032	-0-		-0-	-0-	288	1	6541	2	Y	171	171	0			4
								15	4	188	9							
04	4080	X	5360	-0-		1280	-0-	232	1	4958	2	Y	146	147	0			3
								9	4	161	9							
05	4216	X	3686	-0-		-530	-0-	177	1	3362	2	Y	128	127	0			4
								6	4	141	9							
06	6945	X	6945	-0-		-0-	-0-	367	1	6178	2	Y	344	340	0			8
								22	4	378	9							
07	DLQ G-10		7205	-0-		7205	7205	359	1	6482	2	Y	312	313	0			7
								21	4	343	9							
08	13088	X	5883	-0-		-7205	-0-	251	1	5280	2	Y	288	287	0			8
								35	4	317	9							
09	5441	X	5441	-0-		-0-	-0-	367	1	4904	2	Y	149	154	0			3
								6	4	164	9							
10	7760	X	7760	-0-		-0-	-0-	483	1	7184	2	Y	67	69	0			1
								19	4	74	9							
11	8013	X	8013	-0-		-0-	-0-	455	1	7472	2	Y	71	70	0			2
								8	4	78	9							
*12	7112	X	7112	-0-		-0-	-0-	209	1	6831	2	Y	60	60	0			2
								6	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 75,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	109	1	2445	2	Y	90	89	0			2
							3	4	99	9							
02	5360	X	2704	-0-	-2656	-0-	103	1	2469	2	Y	110	109	0			3
							11	4	121	9							
03	3100	N	3124	-0-	24	24	125	1	2839	2	Y	136	136	0			3
							10	4	150	9							
04	2580	N	2257	-0-	-323	-0-	96	1	2043	2	Y	103	104	0			2
							5	4	113	9							
05	2759	N	238	-0-	-2521	-0-	10	1	186	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
06	2670	X	284	-0-	-2386	-0-	15	1	248	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
07	DLQ G-10		342	-0-	342	342	17	1	299	2	Y	23	22	0			1
							1	4	25	9							
08	854	X	512	-0-	-342	-0-	20	1	425	2	Y	56	55	0			2
							5	4	62	9							
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	24	25	0			-0-
							3	4	26	9							
11	480	X	234	-0-	-246	-0-	12	1	192	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2476	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 16,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

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. (I) GAS LIFT(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		1776	-0-	1776	1776	75	1	1680	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
02	3435	X	1659	-0-	-1776	-0-	66	1	1570	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2176	2	Y	51	50	0			1
							4	4	56	9							
04	1650	X	2258	-0-	608	-0-	98	1	2089	2	Y	62	62	0			1
							3	4	68	9							
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	102	1	1935	2	Y	52	51	0			2
							2	4	57	9							
06	3000	N	5005	-0-	2005	2005	275	1	4628	2	Y	84	84	0			2
							10	4	92	9							
07	DLQ G-10		13476	-0-	13476	15481	696	1	12553	2	Y	188	186	0			4
							20	4	207	9							
08	27594	X	12113	-0-	-15481	-0-	538	1	11307	2	Y	199	198	0			5
							49	4	219	9							
09	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	658	1	8769	2	Y	403	400	0			8
							15	4	443	9							
10	9517	X	9335	-0-	-182	-0-	567	1	8443	2	Y	267	270	0			5
							31	4	294	9							
11	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	635	1	10427	2	Y	700	685	0			20
							23	4	770	9							
12	9517	X	6667	-0-	-2850	-0-	175	1	5701	2	Y	699	698	0			21
							22	4	769	9							

TOTAL GAS PROD: 78,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 LIFT	(I)(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		17985	-0-		17985	17985	750	1	16891	2	Y	295	307	0			7
								19	4	325	9							
02	31057	X	13072	-0-		-17985	-0-	502	1	12012	2	Y	463	457	0			13
								49	4	509	9							
03	16081	X	16081	-0-		-0-	-0-	646	1	14639	2	Y	677	674	0			16
								51	4	745	9							
04	12930	X	14585	-0-		1655	-0-	614	1	13111	2	Y	745	746	0			15
								40	4	820	9							
05	15026	X	15026	-0-		-0-	-0-	707	1	13460	2	Y	753	746	0			22
								31	4	828	9							
06	12930	X	8651	-0-		-4279	-0-	441	1	7407	2	Y	698	703	0			17
								35	4	768	9							
07	DLQ G-10		7323	-0-		7323	7323	350	1	6311	2	Y	572	576	0			13
								33	4	629	9							
08	16961	X	9638	-0-		-7323	-0-	407	1	8551	2	Y	563	561	0			15
								61	4	619	9							
09	12768	X	12768	-0-		-0-	-0-	827	1	11020	2	Y	810	810	0			15
								30	4	891	9							
10	17540	X	17540	-0-		-0-	-0-	1002	1	14921	2	Y	1386	1374	0			27
								92	4	1525	9							
11	15098	X	15098	-0-		-0-	-0-	789	1	12961	2	Y	1193	1185	0			35
								36	4	1312	9							
12	9858	X	8848	-0-		-1010	-0-	225	1	7359	2	Y	1117	1118	0			34
								35	4	1229	9							

TOTAL GAS PROD: 156,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,272

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. GAS LIFT	(I)(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		3429	-0-		3429	3429	144	1	3243	2	Y	35	35	0			1
								3	4	39	9							
02	6441	X	3012	-0-		-3429	-0-	119	1	2850	2	Y	33	33	0			1
								7	4	36	9							
03	3317	X	2973	-0-		-344	-0-	123	1	2800	2	Y	41	41	0			1
								5	4	45	9							
04	3210	X	882	-0-		-2328	-0-	37	1	800	2	Y	38	38	0			1
								3	4	42	9							
05	3317	X	865	-0-		-2452	-0-	41	1	785	2	Y	34	34	0			1
								2	4	37	9							
06	3210	X	506	-0-		-2704	-0-	27	1	458	2	Y	17	18	0			-0-
								2	4	19	9							
07	DLQ G-10		482	-0-		482	482	24	1	439	2	Y	16	16	0			-0-
								1	4	18	9							
08	1360	X	878	-0-		-482	-0-	38	1	802	2	Y	30	29	0			1
								5	4	33	9							
09	814	X	814	-0-		-0-	-0-	53	1	702	2	Y	52	52	0			1
								2	4	57	9							
10	868	X	265	-0-		-603	-0-	14	1	215	2	Y	31	31	0			1
								2	4	34	9							
11	840	N	654	-0-		-186	-0-	36	1	593	2	Y	22	22	0			1
								1	4	24	9							
12	837	N	390	-0-		-447	-0-	11	1	348	2	Y	27	27	0			1
								1	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 15,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1624	-0-	1624	1624	69	1	1545	2	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
02	3030	X	1406	-0-	-1624	-0-	56	1	1335	2	Y	11	11	0			-0-
							3	4	12	9							
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1816	2	Y	44	43	0			1
							4	4	48	9							
04	1530	X	1776	-0-	246	-0-	77	1	1642	2	Y	49	49	0			1
							3	4	54	9							
05	1581	X	927	-0-	-654	-0-	43	1	794	2	Y	80	79	0			2
							2	4	88	9							
06	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	51	1	842	2	Y	208	205	0			5
							8	4	229	9							
07	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	57	1	1037	2	Y	107	110	0			2
							7	4	118	9							
08	700	N	1507	-0-	807	2026	66	1	1398	2	Y	33	34	0			1
							7	4	36	9							
09	2904	N	878	-0-	-2026	-0-	59	1	785	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	786	2	Y	23	24	0			-0-
							3	4	25	9							
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	46	1	750	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	127	1	2860	2	Y	19	21	0			-0-
							3	4	21	9							
02	5293	X	2282	-0-	-3011	-0-	91	1	2160	2	Y	24	23	0			1
							5	4	26	9							
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	101	1	2289	2	Y	41	41	0			1
							4	4	45	9							
04	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	93	1	1995	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
05	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	104	1	1970	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
06	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	111	1	1861	2	Y	19	19	0			-0-
							3	4	21	9							
07	DLQ G-10		3966	-0-	3966	3966	188	1	3398	2	Y	328	321	0			7
							19	4	361	9							
08	11364	X	7398	-0-	-3966	-0-	298	1	6266	2	Y	702	690	0			19
							62	4	772	9							
09	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	488	1	6500	2	Y	417	428	0			8
							15	4	459	9							
10	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	446	1	6643	2	Y	386	386	0			8
							32	4	425	9							
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	350	1	5748	2	Y	335	333	0			10
							12	4	369	9							
*12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	205	1	6684	2	Y	345	344	0			11
							13	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 54,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. 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	DLQ	G-10	5310	-0-		5310	5310		207	1	4651	2	Y	401	403	0			10
									11	4	441	9							
02	9556	X	4246	-0-		-5310	-0-		158	1	3792	2	Y	249	252	0			7
									22	4	274	9							
03	4735	X	4735	-0-		-0-	-0-		185	1	4194	2	Y	304	304	0			7
									22	4	334	9							
04	4500	X	4686	-0-		186	-0-		195	1	4158	2	Y	289	290	0			6
									15	4	318	9							
05	5374	X	5374	-0-		-0-	-0-		259	1	4930	2	Y	161	162	0			5
									8	4	177	9							
06	5286	X	5286	-0-		-0-	-0-		285	1	4800	2	Y	171	172	0			4
									13	4	188	9							
07	DLQ	G-10	5922	-0-		5922	5922		304	1	5496	2	Y	102	104	0			2
									10	4	112	9							
08	13155	X	7233	-0-		-5922	-0-		324	1	6807	2	Y	69	69	0			2
									26	4	76	9							
09	6732	X	6732	-0-		-0-	-0-		463	1	6176	2	Y	82	82	0			2
									3	4	90	9							
10	6322	X	6322	-0-		-0-	-0-		394	1	5871	2	Y	37	38	0			1
									16	4	41	9							
11	6780	X	5608	-0-		-1172	-0-		319	1	5244	2	Y	35	35	0			1
									6	4	39	9							
12	7006	X	4218	-0-		-2788	-0-		124	1	4043	2	Y	44	44	0			1
									3	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 65,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

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. 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	DLQ	G-10	5147	-0-		5147	5147		218	1	4906	2	Y	17	17	0			-0-
									4	4	19	9							
02	10202	X	5055	-0-		-5147	-0-		200	1	4799	2	Y	40	39	0			1
									12	4	44	9							
03	5514	X	5514	-0-		-0-	-0-		229	1	5196	2	Y	74	73	0			2
									8	4	81	9							
04	4980	X	4494	-0-		-486	-0-		196	1	4195	2	Y	88	88	0			2
									6	4	97	9							
05	5518	X	4594	-0-		-924	-0-		224	1	4269	2	Y	86	85	0			3
									6	4	95	9							
06	5340	X	3730	-0-		-1610	-0-		205	1	3442	2	Y	69	70	0			2
									7	4	76	9							
07	DLQ	G-10	391	-0-		391	391		20	1	362	2	Y	7	9	0			-0-
									1	4	8	9							
08	1089	X	698	-0-		-391	-0-		31	1	653	2	Y	10	10	0			-0-
									3	4	11	9							
09	522	X	522	-0-		-0-	-0-		35	1	462	2	Y	22	22	0			-0-
									1	4	24	9							
10	707	X	707	-0-		-0-	-0-		43	1	644	2	Y	16	16	0			-0-
									2	4	18	9							
11	940	X	940	-0-		-0-	-0-		53	1	863	2	Y	21	20	0			1
									1	4	23	9							
12	651	X	594	-0-		-57	-0-		17	1	547	2	Y	26	26	0			1
									1	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 32,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

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	DLQ	G-10	3214	-0-		3214	3214		117	1	2634	2	Y	412	403	0			10
									10	4	453	9							
02	5807	X	2593	-0-		-3214	-0-		85	1	2040	2	Y	402	401	0			11
									26	4	442	9							
03	2675	X	2675	-0-		-0-	-0-		99	1	2239	2	Y	289	293	0			7
									19	4	318	9							
04	2400	X	2074	-0-		-326	-0-		75	1	1604	2	Y	344	344	0			7
									17	4	378	9							
05	2480	X	1811	-0-		-669	-0-		89	1	1690	2	Y	27	33	0			1
									2	4	30	9							
06	2400	X	2378	-0-		-22	-0-		119	1	2010	2	Y	216	212	0			5
									11	4	238	9							
07	DLQ	G-10	2975	-0-		2975	2975		142	1	2557	2	Y	238	238	0			5
									14	4	262	9							
08	7260	X	4285	-0-		-2975	-0-		179	1	3762	2	Y	286	283	0			8
									29	4	315	9							
09	4232	X	4232	-0-		-0-	-0-		287	1	3821	2	Y	109	115	0			2
									4	4	120	9							
10	4466	X	4466	-0-		-0-	-0-		263	1	3907	2	Y	252	249	0			5
									19	4	277	9							
11	3930	X	3742	-0-		-188	-0-		194	1	3189	2	Y	318	314	0			9
									9	4	350	9							
12	4061	X	3655	-0-		-406	-0-		98	1	3200	2	Y	315	314	0			10
									10	4	347	9							

TOTAL GAS PROD: 38,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

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. 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	DLQ	G-10	3684	-0-		3684	3684		156	1	3513	2	Y	11	12	0			-0-
									3	4	12	9							
02	7174	X	3490	-0-		-3684	-0-		139	1	3336	2	Y	7	7	0			-0-
									7	4	8	9							
03	4256	X	4256	-0-		-0-	-0-		177	1	4017	2	Y	51	50	0			1
									6	4	56	9							
04	3690	X	3808	-0-		118	-0-		168	1	3583	2	Y	49	49	0			1
									3	4	54	9							
05	3813	X	3478	-0-		-335	-0-		172	1	3261	2	Y	38	38	0			1
									3	4	42	9							
06	3690	X	3239	-0-		-451	-0-		179	1	3019	2	Y	32	32	0			1
									6	4	35	9							
07	DLQ	G-10	3161	-0-		3161	3161		164	1	2963	2	Y	27	27	0			1
									4	4	30	9							
08	6444	X	3283	-0-		-3161	-0-		148	1	3103	2	Y	19	19	0			1
									11	4	21	9							
09	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-		252	1	3358	2	Y	101	100	0			2
									4	4	111	9							
10	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-		241	1	3588	2	Y	85	85	0			2
									12	4	94	9							
11	3240	X	2837	-0-		-403	-0-		159	1	2615	2	Y	54	54	0			2
									4	4	59	9							
12	3379	X	2380	-0-		-999	-0-		67	1	2202	2	Y	97	96	0			3
									4	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 41,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. 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	DLQ	G-10	7404	-0-		7404		7404		315	1	7074	2	Y	9	10	0			-0-
										5	4	10	9							
02	13233	X	5829	-0-		-7404		-0-		231	1	5542	2	Y	38	37	0			1
										14	4	42	9							
03	7174	X	7174	-0-		-0-		-0-		298	1	6753	2	Y	103	102	0			2
										10	4	113	9							
04	6000	X	6344	-0-		344		-0-		278	1	5937	2	Y	111	111	0			2
										7	4	122	9							
05	6300	X	6300	-0-		-0-		-0-		309	1	5865	2	Y	109	108	0			3
										6	4	120	9							
06	7192	X	7192	-0-		-0-		-0-		384	1	6472	2	Y	287	283	0			7
										20	4	316	9							
07	DLQ	G-10	5924	-0-		5924		5924		295	1	5316	2	Y	269	270	0			6
										17	4	296	9							
08	11565	X	5641	-0-		-5924		-0-		242	1	5091	2	Y	251	250	0			7
										32	4	276	9							
09	6384	X	6384	-0-		-0-		-0-		417	1	5558	2	Y	360	360	0			7
										13	4	396	9							
10	7461	X	7461	-0-		-0-		-0-		426	1	6338	2	Y	598	593	0			12
										39	4	658	9							
11	6420	X	6420	-0-		-0-		-0-		337	1	5532	2	Y	487	485	0			14
										15	4	536	9							
*12	6722	X	6722	-0-		-0-		-0-		184	1	6009	2	Y	466	466	0			14
										16	4	513	9							

TOTAL GAS PROD: 78,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,088

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3716	-0-		3716		3716		154	1	3473	2	Y	77	75	0			2
										4	4	85	9							
02	7578	X	3862	-0-		-3716		-0-		149	1	3570	2	Y	117	116	0			3
										14	4	129	9							
03	5056	X	5056	-0-		-0-		-0-		206	1	4674	2	Y	149	148	0			4
										12	4	164	9							
04	3390	X	3120	-0-		-270		-0-		134	1	2855	2	Y	114	116	0			2
										6	4	125	9							
05	3886	X	3886	-0-		-0-		-0-		183	1	3483	2	Y	193	189	0			6
										8	4	212	9							
06	3727	X	3727	-0-		-0-		-0-		187	1	3156	2	Y	334	332	0			8
										17	4	367	9							
07	DLQ	G-10	4386	-0-		4386		4386		212	1	3831	2	Y	295	296	0			7
										18	4	325	9							
08	8035	X	3649	-0-		-4386		-0-		161	1	3380	2	Y	84	89	0			2
										16	4	92	9							
09	3389	X	3389	-0-		-0-		-0-		228	1	3049	2	Y	98	98	0			2
										4	4	108	9							
10	3782	X	3003	-0-		-779		-0-		182	1	2713	2	Y	89	89	0			2
										10	4	98	9							
11	3660	X	2693	-0-		-967		-0-		149	1	2448	2	Y	84	84	0			2
										4	4	92	9							
12	3782	X	3024	-0-		-758		-0-		85	1	2771	2	Y	148	145	0			5
										5	4	163	9							

TOTAL GAS PROD: 43,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034		123	1	2772	2	Y	122	119	0			3
								5	4	134	9							
02	5963	X	2929	-0-	-3034	-0-		110	1	2630	2	Y	159	158	0			4
								14	4	175	9							
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-		132	1	2994	2	Y	172	172	0			4
								13	4	189	9							
04	2700	X	2715	-0-	15	-0-		111	1	2363	2	Y	210	210	0			4
								10	4	231	9							
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-		153	1	2907	2	Y	265	261	0			8
								10	4	292	9							
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-		202	1	3392	2	Y	289	290	0			7
								15	4	318	9							
07	DLQ G-10		3532	-0-	3532	3532		171	1	3095	2	Y	229	231	0			5
								14	4	252	9							
08	5890	X	2358	-0-	-3532	-0-		98	1	2054	2	Y	172	172	0			5
								17	4	189	9							
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-		246	1	3271	2	Y	164	166	0			3
								6	4	180	9							
10	3720	X	3475	-0-	-245	-0-		208	1	3093	2	Y	146	146	0			3
								13	4	161	9							
11	3600	X	3008	-0-	-592	-0-		161	1	2639	2	Y	184	182	0			5
								6	4	202	9							
12	3720	X	3136	-0-	-584	-0-		85	1	2808	2	Y	214	212	0			7
								8	4	235	9							

TOTAL GAS PROD: 38,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

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. GAS LIFT (I)(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		3443	-0-	3443	3443		137	1	3079	2	Y	201	208	0			5
								6	4	221	9							
02	6615	X	3172	-0-	-3443	-0-		123	1	2952	2	Y	79	82	0			2
								10	4	87	9							
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-		141	1	3206	2	Y	97	97	0			2
								8	4	107	9							
04	3150	X	3006	-0-	-144	-0-		129	1	2765	2	Y	96	96	0			2
								6	4	106	9							
05	3255	X	3046	-0-	-209	-0-		148	1	2807	2	Y	79	79	0			2
								4	4	87	9							
06	3150	X	2921	-0-	-229	-0-		159	1	2677	2	Y	71	71	0			2
								7	4	78	9							
07	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844		147	1	2652	2	Y	37	38	0			1
								4	4	41	9							
08	5327	X	2483	-0-	-2844	-0-		110	1	2312	2	Y	46	46	0			1
								10	4	51	9							
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	18	19	0			-0-
								1	4	20	9							
10	62	X	21	-0-	-41	-0-		5	2	1	4	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-		116	1	1909	2	Y	247	240	0			7
								7	4	272	9							
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		32	1	1056	2	Y	106	110	0			3
								4	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 27,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT (I)(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	3331	-0-	3331	3331	125	1	2817	2	Y	345	344	0			8
							9	4	380	9							
02	6511	X	3180	-0-	-3331	-0-	113	1	2706	2	Y	308	308	0			8
							22	4	339	9							
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	126	1	2856	2	Y	388	387	0			9
							26	4	427	9							
04	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	106	1	2271	2	Y	419	420	0			8
							21	4	461	9							
05	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	117	1	2231	2	Y	353	351	0			10
							12	4	388	9							
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	157	1	2640	2	Y	309	312	0			7
							15	4	340	9							
07	DLQ	G-10	6230	-0-	6230	6230	311	1	5603	2	Y	271	272	0			6
							18	4	298	9							
08	13499	X	7269	-0-	-6230	-0-	316	1	6628	2	Y	262	261	0			7
							37	4	288	9							
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	117	122	0			2
							4	4	129	9							
10	6231	X	2409	-0-	-3822	-0-	125	1	1860	2	Y	368	363	0			7
							19	4	405	9							
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	359	1	5898	2	Y	735	721	0			21
							20	4	809	9							
12	7254	X	6403	-0-	-851	-0-	168	1	5501	2	Y	648	649	0			20
							21	4	713	9							

TOTAL GAS PROD: 48,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,523

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. GAS LIFT (I)(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	2169	-0-	2169	2169	80	1	1811	2	Y	246	246	0			6
							7	4	271	9							
02	4049	X	1880	-0-	-2169	-0-	66	1	1573	2	Y	206	206	0			6
							14	4	227	9							
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	81	1	1846	2	Y	260	260	0			6
							18	4	286	9							
04	1800	X	1967	-0-	167	-0-	74	1	1577	2	Y	275	276	0			5
							13	4	303	9							
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1669	2	Y	245	243	0			7
							8	4	270	9							
06	3000	N	3977	-0-	977	977	212	1	3563	2	Y	174	177	0			4
							11	4	191	9							
07	DLQ	G-10	3683	-0-	3683	4660	182	1	3276	2	Y	194	194	0			4
							12	4	213	9							
08	1300	N	1084	-0-	-216	4444	37	1	775	2	Y	233	231	0			6
							16	4	256	9							
09	5722	X	1278	-0-	-4444	-0-	80	1	1063	2	Y	119	123	0			2
							4	4	131	9							
10	1953	X	935	-0-	-1018	-0-	56	1	841	2	Y	31	32	0			1
							4	4	34	9							
11	1890	X	785	-0-	-1105	-0-	43	1	711	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
12	1953	X	1483	-0-	-470	-0-	39	1	1281	2	Y	144	141	0			4
							5	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9964	-0-	9964	9964	405	1	9120	2	Y	385	385	0			9
							15	4	424	9							
02	18110	X	8146	-0-	-9964	-0-	308	1	7383	2	Y	381	380	0			10
							36	4	419	9							
03	9176	X	8330	-0-	-846	-0-	332	1	7539	2	Y	391	392	0			9
							29	4	430	9							
04	8880	X	14998	-0-	6118	-0-	658	1	14054	2	Y	245	249	0			5
							16	4	270	9							
05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	720	1	13708	2	Y	258	255	0			8
							16	4	284	9							
06	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	611	1	10261	2	Y	184	188	0			4
							21	4	202	9							
07	DLQ G-10		12204	-0-	12204	12204	636	1	11484	2	Y	64	67	0			1
							14	4	70	9							
08	23982	X	11778	-0-	-12204	-0-	526	1	11055	2	Y	138	135	0			4
							45	4	152	9							
09	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	754	1	10051	2	Y	84	86	0			2
							3	4	92	9							
10	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	647	1	9634	2	Y	63	64	0			1
							26	4	69	9							
11	9750	X	9523	-0-	-227	-0-	541	1	8887	2	Y	77	76	0			2
							10	4	85	9							
12	10075	X	8750	-0-	-1325	-0-	257	1	8387	2	Y	90	89	0			3
							7	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 130,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,360

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. (I) GAS LIFT(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		5825	-0-	5825	5825	244	1	5491	2	Y	76	76	0			2
							6	4	84	9							
02	10264	X	4439	-0-	-5825	-0-	172	1	4118	2	Y	122	121	0			3
							15	4	134	9							
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	231	1	5248	2	Y	295	291	0			7
							22	4	325	9							
04	4680	X	13058	-0-	8378	-0-	577	1	12319	2	Y	138	142	0			3
							10	4	152	9							
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	415	1	7898	2	Y	154	152	0			5
							10	4	169	9							
06	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	440	1	7395	2	Y	137	139	0			3
							15	4	151	9							
07	DLQ G-10		8078	-0-	8078	8078	417	1	7518	2	Y	119	119	0			3
							12	4	131	9							
08	16721	X	8643	-0-	-8078	-0-	385	1	8102	2	Y	111	111	0			3
							34	4	122	9							
09	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	570	1	7601	2	Y	74	76	0			1
							3	4	81	9							
10	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	795	1	11840	2	Y	66	66	0			1
							31	4	73	9							
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	577	1	9491	2	Y	54	53	0			2
							10	4	59	9							
*12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	278	1	9090	2	Y	69	69	0			2
							7	4	76	9							

TOTAL GAS PROD: 102,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	(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	DLQ G-10		8645	-0-		8645	8645		364	1	8195	2	Y	71	72	0			2
									8	4	78	9							
02	15127	X	6482	-0-		-8645	-0-		257	1	6147	2	Y	57	57	0			2
									15	4	63	9							
03	8100	X	8100	-0-		-0-	-0-		339	1	7683	2	Y	64	64	0			2
									8	4	70	9							
04	6900	X	10492	-0-		3592	-0-		467	1	9976	2	Y	40	41	0			1
									5	4	44	9							
05	7130	X	6449	-0-		-681	-0-		319	1	6075	2	Y	45	45	0			1
									5	4	50	9							
06	6900	X	5245	-0-		-1655	-0-		291	1	4904	2	Y	37	37	0			1
									9	4	41	9							
07	DLQ G-10		3931	-0-		3931	3931		205	1	3696	2	Y	24	24	0			1
									4	4	26	9							
08	7419	X	3488	-0-		-3931	-0-		157	1	3301	2	Y	16	17	0			-0-
									12	4	18	9							
09	2033	X	2033	-0-		-0-	-0-		140	1	1870	2	Y	20	20	0			-0-
									1	4	22	9							
10	3286	X	992	-0-		-2294	-0-		60	1	895	2	Y	31	30	0			1
									3	4	34	9							
11	3180	X	1074	-0-		-2106	-0-		60	1	988	2	Y	23	23	0			1
									1	4	25	9							
12	3286	X	2417	-0-		-869	-0-		70	1	2259	2	Y	77	76	0			2
									3	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 59,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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. 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	DLQ G-10		2312	-0-		2312	2312		98	1	2197	2	Y	14	15	0			-0-
									2	4	15	9							
02	2700	N	1469	-0-		-1231	1081		58	1	1388	2	Y	17	17	0			-0-
									4	4	19	9							
03	2749	N	1668	-0-		-1081	-0-		69	1	1560	2	Y	33	32	0			1
									3	4	36	9							
04	1650	N	1492	-0-		-158	-0-		65	1	1395	2	Y	27	27	0			1
									2	4	30	9							
05	1612	N	1047	-0-		-565	-0-		44	1	844	2	Y	140	137	0			4
									5	4	154	9							
06	1620	N	1322	-0-		-298	-0-		71	1	1189	2	Y	54	57	0			1
									3	4	59	9							
07	DLQ G-10		1279	-0-		1279	1279		65	1	1174	2	Y	34	34	0			1
									3	4	37	9							
08	400	N	2036	-0-		1636	2915		91	1	1903	2	Y	31	31	0			1
									8	4	34	9							
09	3000	N	1470	-0-		-1530	1385		101	1	1346	2	Y	20	21	0			-0-
									1	4	22	9							
10	2006	N	621	-0-		-1385	-0-		38	1	553	2	Y	25	25	0			-0-
									2	4	28	9							
11	1980	N	130	-0-		-1850	-0-		6	1	93	2	Y	28	27	0			1
									31	9									
12	1519	N	43	-0-		-1476	-0-		11	2	1	4	Y	28	28	0			1
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 14,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT	(I) (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		1129	-0-		1129	1129	45	1	1013	2	Y	63	61	0			2
								2	4	69	9							
02	2298	X	1169	-0-		-1129	-0-	45	1	1078	2	Y	38	39	0			1
								4	4	42	9							
03	1240	X	1240	-0-		-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	95	94	0			2
								6	4	105	9							
04	990	X	636	-0-		-354	-0-	19	1	404	2	Y	185	183	0			4
								9	4	204	9							
05	1023	X	532	-0-		-491	-0-	22	1	424	2	Y	75	77	0			2
								3	4	83	9							
06	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	76	1	1277	2	Y	56	57	0			1
								4	4	62	9							
07	DLQ G-10		472	-0-		472	472	23	1	416	2	Y	28	28	0			1
								2	4	31	9							
08	500	N	525	-0-		25	497	22	1	464	2	Y	32	32	0			1
								4	4	35	9							
09	906	N	409	-0-		-497	-0-	26	1	350	2	Y	29	29	0			1
								1	4	32	9							
10	552	N	552	-0-		-0-	-0-	33	1	494	2	Y	21	22	0			-0-
								2	4	23	9							
11	517	N	517	-0-		-0-	-0-	29	1	470	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
*12	641	N	641	-0-		-0-	-0-	16	1	512	2	Y	100	97	0			3
								3	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

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. GAS LIFT	(I) (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		5465	-0-		5465	5465	232	1	5219	2	Y	9	9	0			-0-
								4	4	10	9							
02	9860	X	4395	-0-		-5465	-0-	175	1	4188	2	Y	21	20	0			1
								9	4	23	9							
03	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-	216	1	4898	2	Y	59	59	0			1
								6	4	65	9							
04	4500	X	4024	-0-		-476	-0-	177	1	3782	2	Y	55	55	0			1
								4	4	61	9							
05	9252	X	9252	-0-		-0-	-0-	460	1	8742	2	Y	40	40	0			1
								6	4	44	9							
06	8922	X	8922	-0-		-0-	-0-	497	1	8370	2	Y	37	37	0			1
								14	4	41	9							
07	DLQ G-10		7991	-0-		7991	7991	417	1	7528	2	Y	34	34	0			1
								9	4	37	9							
08	11193	X	3202	-0-		-7991	-0-	136	1	2851	2	Y	178	174	0			5
								19	4	196	9							
09	7542	X	7542	-0-		-0-	-0-	482	1	6417	2	Y	565	559	0			11
								21	4	622	9							
10	10045	X	10045	-0-		-0-	-0-	600	1	8930	2	Y	433	436	0			8
								39	4	476	9							
11	9208	X	9208	-0-		-0-	-0-	504	1	8279	2	Y	373	370	0			11
								15	4	410	9							
*12	9273	X	9273	-0-		-0-	-0-	263	1	8596	2	Y	363	363	0			11
								15	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 84,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

01	DLQ G-10	63190	-0-	63190	63190	2461	1	55416	2	Y	4706	4691	0	114
						136	4	5177	9					
02	119840 X	56650	-0-	-63190	-0-	2071	1	49603	2	Y	4223	4223	0	114
						331	4	4645	9					
03	62620 X	62620	-0-	-0-	-0-	2416	1	54818	2	Y	4602	4607	0	109
						324	4	5062	9					
04	54660 X	49471	-0-	-5189	-0-	2070	1	44219	2	Y	2760	2814	0	55
						146	4	3036	9					
05	56482 X	50855	-0-	-5627	-0-	2368	1	45049	2	Y	3017	2983	0	89
						119	4	3319	9					
06	54660 X	47876	-0-	-6784	-0-	2524	1	42464	2	Y	2488	2518	0	59
						151	4	2737	9					
07	DLQ G-10	41940	-0-	41940	41940	2080	1	37533	2	Y	1997	2011	0	45
						130	4	2197	9					
08	83152 X	41212	-0-	-41940	-0-	1777	1	37353	2	Y	1690	1689	0	46
						223	4	1859	9					
09	38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	2504	1	33381	2	Y	2197	2202	0	41
						82	4	2417	9					
10	36084 X	35773	-0-	-311	-0-	2047	1	30467	2	Y	2794	2781	0	54
						186	4	3073	9					
11	34920 X	31412	-0-	-3508	-0-	1635	1	26855	2	Y	2587	2566	0	75
						76	4	2846	9					
*12	39719 X	39719	-0-	-0-	-0-	1084	1	35393	2	Y	2858	2845	0	88
						98	4	3144	9					

TOTAL GAS PROD: 559,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,919

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	554	1	12488	2	N	1335	1344	0			32
							37	4	1469	9							
02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	517	1	12371	2	N	1297	1294	0			35
							95	4	1427	9							
03	17360	X	16057	-0-	-1303	-0-	601	1	13625	2	N	1567	1565	0			37
							107	4	1724	9							
04	16800	X	13574	-0-	-3226	-0-	532	1	11364	2	N	1459	1467	0			29
							73	4	1605	9							
05	17360	X	12509	-0-	-4851	-0-	561	1	10678	2	N	1117	1113	0			33
							41	4	1229	9							
06	15540	X	11424	-0-	-4116	-0-	580	1	9753	2	N	949	959	0			23
							47	4	1044	9							
07	16058	X	11250	-0-	-4808	-0-	538	1	9702	2	N	872	875	0			20
							51	4	959	9							
08	16058	X	13163	-0-	-2895	-0-	552	1	11616	2	N	825	822	0			23
							87	4	908	9							
09	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	860	1	11455	2	N	921	927	0			17
							34	4	1013	9							
10	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	727	1	10820	2	N	1077	1073	0			21
							69	4	1185	9							
11	12630	X	10806	-0-	-1824	-0-	556	1	9130	2	N	993	985	0			29
							28	4	1092	9							
12	13051	X	12143	-0-	-908	-0-	328	1	10700	2	N	984	983	0			30
							33	4	1082	9							

TOTAL GAS PROD: 156,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,396

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	24056	X	23455	-0-	-601	-0-	924	1	20815	2	N	1517	1527	0			37
							47	4	1669	9							
02	25928	X	22445	-0-	-3483	-0-	841	1	20150	2	N	1224	1228	0			33
							108	4	1346	9							
03	28706	X	24567	-0-	-4139	-0-	969	1	21980	2	N	1380	1380	0			33
							100	4	1518	9							
04	27780	X	20560	-0-	-7220	-0-	837	1	17871	2	N	1609	1610	0			32
							82	4	1770	9							
05	26226	X	19786	-0-	-6440	-0-	892	1	16971	2	N	1692	1674	0			50
							62	4	1861	9							
06	24060	X	16770	-0-	-7290	-0-	857	1	14427	2	N	1290	1309	0			31
							67	4	1419	9							
07	24862	X	17751	-0-	-7111	-0-	841	1	15187	2	N	1488	1486	0			33
							86	4	1637	9							
08	24552	X	18314	-0-	-6238	-0-	758	1	15928	2	N	1360	1356	0			37
							132	4	1496	9							
09	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	1085	1	14454	2	N	1277	1290	0			24
							47	4	1405	9							
10	17174	X	16191	-0-	-983	-0-	933	1	13897	2	N	1164	1165	0			23
							81	4	1280	9							
11	16620	X	15754	-0-	-866	-0-	830	1	13642	2	N	1133	1123	0			33
							36	4	1246	9							
12	17174	X	15917	-0-	-1257	-0-	433	1	14150	2	N	1176	1173	0			36
							40	4	1294	9							

TOTAL GAS PROD: 228,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,310

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS LIFT(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		28257	-0-	28257	28257	1075	1	24214	2	Y	2633	2642	0			64
							72	4	2896	9							
02	52398	X	24141	-0-	-28257	-0-	872	1	20886	2	Y	2027	2036	0			55
							153	4	2230	9							
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	995	1	22573	2	Y	2292	2293	0			54
							159	4	2521	9							
04	23550	X	22204	-0-	-1346	-0-	872	1	18627	2	Y	2352	2359	0			47
							118	4	2587	9							
05	24335	X	22653	-0-	-1682	-0-	1007	1	19142	2	Y	2205	2187	0			65
							78	4	2426	9							
06	23550	X	19109	-0-	-4441	-0-	950	1	15988	2	Y	1892	1912	0			45
							90	4	2081	9							
07	DLQ G-10		17795	-0-	17795	17795	825	1	14890	2	Y	1799	1804	0			40
							101	4	1979	9							
08	40632	X	22837	-0-	-17795	-0-	923	1	19401	2	Y	2114	2096	0			58
							188	4	2325	9							
09	22242	X	22242	-0-	-0-	-0-	1401	1	18665	2	Y	1914	1936	0			36
							71	4	2105	9							
10	21483	X	21168	-0-	-315	-0-	1188	1	17678	2	Y	1982	1979	0			39
							122	4	2180	9							
11	20790	X	18740	-0-	-2050	-0-	959	1	15763	2	Y	1788	1775	0			52
							51	4	1967	9							
12	21483	X	19739	-0-	-1744	-0-	520	1	16993	2	Y	1965	1957	0			60
							64	4	2162	9							

TOTAL GAS PROD: 265,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,963

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. (I) GAS LIFT(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		41205	-0-	41205	41205	1590	1	35804	2	Y	3378	3411	0			82
							95	4	3716	9							
02	76837	X	35632	-0-	-41205	-0-	1286	1	30791	2	Y	3025	3025	0			82
							227	4	3328	9							
03	39853	X	39853	-0-	-0-	-0-	1533	1	34780	2	Y	3025	3035	0			72
							212	4	3328	9							
04	33810	X	34220	-0-	410	-0-	1378	1	29431	2	Y	2964	2977	0			59
							151	4	3260	9							
05	34937	X	28021	-0-	-6916	-0-	1264	1	24060	2	Y	2373	2362	0			70
							87	4	2610	9							
06	33810	X	25245	-0-	-8565	-0-	1279	1	21543	2	Y	2105	2125	0			50
							107	4	2316	9							
07	DLQ G-10		23733	-0-	23733	23733	1132	1	20429	2	Y	1875	1883	0			42
							109	4	2063	9							
08	49854	X	26121	-0-	-23733	-0-	1075	1	22596	2	Y	2050	2036	0			56
							195	4	2255	9							
09	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	1579	1	21041	2	Y	1913	1933	0			36
							71	4	2104	9							
10	24304	X	23456	-0-	-848	-0-	1344	1	20000	2	Y	1810	1811	0			35
							121	4	1991	9							
11	23520	X	20780	-0-	-2740	-0-	1090	1	17897	2	Y	1586	1575	0			46
							48	4	1745	9							
12	24304	X	20645	-0-	-3659	-0-	555	1	18120	2	Y	1738	1731	0			53
							58	4	1912	9							

TOTAL GAS PROD: 343,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,842

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. (I) GAS LIFT(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		11500	-0-	11500	11500	401	1	9049	2	Y	1824	1828	0			44
							44	4	2006	9							
02	21995	X	10495	-0-	-11500	-0-	353	1	8465	2	Y	1437	1442	0			39
							96	4	1581	9							
03	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	429	1	9739	2	Y	1523	1526	0			36
							103	4	1675	9							
04	9120	X	10283	-0-	1163	-0-	388	1	8306	2	Y	1382	1391	0			27
							69	4	1520	9							
05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	412	1	7844	2	Y	1582	1562	0			47
							53	4	1740	9							
06	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	486	1	8180	2	Y	1396	1410	0			33
							61	4	1536	9							
07	DLQ G-10		10132	-0-	10132	10132	452	1	8160	2	Y	1317	1320	0			30
							71	4	1449	9							
08	21097	X	10965	-0-	-10132	-0-	412	1	8669	2	Y	1601	1587	0			44
							123	4	1761	9							
09	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	691	1	9209	2	Y	1444	1461	0			27
							54	4	1588	9							
10	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	612	1	9097	2	Y	1650	1645	0			32
							88	4	1815	9							
11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	522	1	8581	2	Y	1538	1525	0			45
							39	4	1692	9							
12	10788	X	9229	-0-	-1559	-0-	207	1	6760	2	Y	2003	1986	0			62
							59	4	2203	9							

TOTAL GAS PROD: 128,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,697

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	41911	X	41911	-0-	-0-	-0-	1556	1	35030	2	N	4731	4734	0			115
							121	4	5204	9							
02	36784	X	36784	-0-	-0-	-0-	1299	1	31111	2	N	3734	3748	0			101
							267	4	4107	9							
03	40114	X	39840	-0-	-274	-0-	1495	1	33925	2	N	3782	3793	0			90
							260	4	4160	9							
04	40560	X	34719	-0-	-5841	-0-	1360	1	29054	2	N	3743	3759	0			74
							188	4	4117	9							
05	41912	X	34279	-0-	-7633	-0-	1499	1	28521	2	N	3752	3715	0			111
							132	4	4127	9							
06	40560	X	33339	-0-	-7221	-0-	1643	1	27642	2	N	3535	3562	0			84
							165	4	3889	9							
07	40734	X	33057	-0-	-7677	-0-	1539	1	27764	2	N	3247	3258	0			73
							182	4	3572	9							
08	41271	X	41271	-0-	-0-	-0-	1619	1	34030	2	N	4756	4699	0			130
							390	4	5232	9							
09	42872	X	42872	-0-	-0-	-0-	2618	1	34889	2	N	4718	4760	0			88
							175	4	5190	9							
10	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	2150	1	32005	2	N	4499	4500	0			87
							260	4	4949	9							
11	36780	X	31473	-0-	-5307	-0-	1541	1	25314	2	N	4102	4070	0			119
							106	4	4512	9							
12	38006	X	37475	-0-	-531	-0-	972	1	31743	2	N	4206	4196	0			129
							133	4	4627	9							

TOTAL GAS PROD: 446,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,805

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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. GAS LIFT	(I) (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		22766	-0-		22766	22766	873	1	19661	2	Y	1979	1976	0			48
								55	4	2177	9							
02	42080	X	19314	-0-		-22766	-0-	696	1	16670	2	Y	1658	1661	0			45
								124	4	1824	9							
03	23575	X	23575	-0-		-0-	-0-	905	1	20534	2	Y	1825	1827	0			43
								128	4	2008	9							
04	19200	X	27450	-0-		8250	-0-	1134	1	24229	2	Y	1811	1818	0			36
								95	4	1992	9							
05	26289	X	26289	-0-		-0-	-0-	1219	1	23196	2	Y	1645	1633	0			48
								64	4	1810	9							
06	23050	X	23050	-0-		-0-	-0-	1197	1	20123	2	Y	1498	1510	0			36
								82	4	1648	9							
07	DLQ G-10		25879	-0-		25879	25879	1274	1	22988	2	Y	1390	1395	0			31
								88	4	1529	9							
08	54282	X	28403	-0-		-25879	-0-	1209	1	25398	2	Y	1478	1469	0			40
								170	4	1626	9							
09	26552	X	26552	-0-		-0-	-0-	1735	1	23123	2	Y	1490	1502	0			28
								55	4	1639	9							
10	26288	X	23719	-0-		-2569	-0-	1393	1	20742	2	Y	1345	1347	0			26
								104	4	1480	9							
11	27480	X	20864	-0-		-6616	-0-	1119	1	18377	2	Y	1206	1197	0			35
								41	4	1327	9							
12	28396	X	19359	-0-		-9037	-0-	529	1	17281	2	Y	1365	1358	0			42
								47	4	1502	9							

TOTAL GAS PROD: 287,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,690

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. GAS LIFT	(I) (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		50990	-0-		50990	50990	1856	1	41810	2	Y	6510	6536	0			158
								163	4	7161	9							
02	89501	X	38511	-0-		-50990	-0-	1289	1	30878	2	Y	5440	5451	0			147
								360	4	5984	9							
03	47864	X	43619	-0-		-4245	-0-	1537	1	34875	2	Y	6176	6177	0			146
								413	4	6794	9							
04	46320	X	43029	-0-		-3291	-0-	1615	1	34498	2	Y	6016	6043	0			119
								298	4	6618	9							
05	47864	X	44170	-0-		-3694	-0-	1855	1	35287	2	Y	6198	6134	0			183
								210	4	6818	9							
06	46320	X	41847	-0-		-4473	-0-	1958	1	32948	2	Y	6072	6110	0			145
								262	4	6679	9							
07	DLQ G-10		36291	-0-		36291	36291	1592	1	28722	2	Y	5183	5211	0			117
								276	4	5701	9							
08	44630	X	8339	-0-		-36291	-0-	294	1	6175	2	Y	1597	1670	0			44
								113	4	1757	9							
09	16195	X	16195	-0-		-0-	-0-	880	1	11730	2	Y	3153	3138	0			59
								117	4	3468	9							
10	15562	X	14039	-0-		-1523	-0-	721	1	10729	2	Y	2247	2262	0			44
								117	4	2472	9							
11	15060	X	7927	-0-		-7133	-0-	369	1	6070	2	Y	1323	1329	0			38
								33	4	1455	9							
*12	27397	X	27397	-0-		-0-	-0-	715	1	23363	2	Y	2932	2880	0			90
								94	4	3225	9							

TOTAL GAS PROD: 372,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	DLQ G-10		42575	-0-	42575	42575	1678	1	37784	2	Y	2754	2761	0	67
							84	4	3029	9					
02	81165	X	38590	-0-	-42575	-0-	1432	1	34311	2	Y	2405	2407	0	65
							201	4	2646	9					
03	39215	X	37262	-0-	-1953	-0-	1441	1	32676	2	Y	2687	2688	0	64
							189	4	2956	9					
04	37950	X	30883	-0-	-7067	-0-	1251	1	26731	2	Y	2520	2534	0	50
							129	4	2772	9					
05	39215	X	31163	-0-	-8052	-0-	1435	1	27301	2	Y	2133	2120	0	63
							81	4	2346	9					
06	37950	X	29462	-0-	-8488	-0-	1528	1	25718	2	Y	1918	1935	0	46
							106	4	2110	9					
07	DLQ G-10		25981	-0-	25981	25981	1259	1	22720	2	Y	1725	1732	0	39
							104	4	1898	9					
08	54841	X	28860	-0-	-25981	-0-	1208	1	25377	2	Y	1892	1879	0	52
							194	4	2081	9					
09	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	1829	1	24375	2	Y	1957	1972	0	37
							73	4	2153	9					
10	28613	X	26861	-0-	-1752	-0-	1548	1	23035	2	Y	1949	1948	0	38
							134	4	2144	9					
11	27690	X	23875	-0-	-3815	-0-	1259	1	20684	2	Y	1708	1696	0	50
							53	4	1879	9					
12	28613	X	24159	-0-	-4454	-0-	669	1	21840	2	Y	1453	1458	0	45
							52	4	1598	9					

TOTAL GAS PROD: 368,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,101

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	329 428	1 9	4897	2	Y	389	299	0	102	1	82
02	5404	X	190	-0-	-5214	-0-	11 12	1 9	167	2	Y	11	88	0	2	1	3
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-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: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

01	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	253 402	1 9	3783	2	Y	365	275	0	95	1	77
02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	220 320	1 9	3409	2	Y	291	243	0	38	1	87
03	4433	X	4301	-0-	-132	-0-	220 322	1 9	3759	2	Y	293	268	0	58	1	54
04	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	207 321	1 9	3569	2	Y	292	245	0	32	1	69
05	4433	X	3855	-0-	-578	-0-	179 254	1 9	3422	2	Y	231	217	0	33	1	50
06	4290	X	3713	-0-	-577	-0-	161 261	1 9	3291	2	Y	237	213	0	28	1	46
07	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	169 321	1 9	3509	2	Y	292	237	0	37	1	64
08	4309	X	4005	-0-	-304	-0-	163 315	1 9	3527	2	Y	286	266	0	37	1	47
09	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	182 312	1 9	3329	2	Y	284	233	0	28	1	70
10	3999	X	3561	-0-	-438	-0-	177 234	1 9	3150	2	Y	213	213	0	17	1	53
11	3870	X	3324	-0-	-546	-0-	169 240	1 9	2915	2	Y	218	187	0	21	1	63
12	3999	X	3628	-0-	-371	-0-	184 310	1 9	3134	2	Y	282	257	0	29	1	59

TOTAL GAS PROD: 46,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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

	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	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	1342	1	20014	2	Y	-0-			-0-
02	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	971	1	15035	2	Y	-0-			-0-
03	19902	X	18010	-0-	-1892	-0-	990	1	17020	2	Y	-0-			-0-
04	19260	X	16970	-0-	-2290	-0-	939	1	16031	2	Y	-0-			-0-
05	19902	X	16184	-0-	-3718	-0-	805	1	15379	2	Y	-0-			-0-
06	19260	X	13917	-0-	-5343	-0-	648	1	13269	2	Y	-0-			-0-
07	18011	X	17098	-0-	-913	-0-	777	1	16321	2	Y	-0-			-0-
08	18011	X	15642	-0-	-2369	-0-	690	1	14952	2	Y	-0-			-0-
09	16980	X	15798	-0-	-1182	-0-	814	1	14984	2	Y	-0-			-0-
10	17112	X	14683	-0-	-2429	-0-	779	1	13904	2	Y	-0-			-0-
11	16560	X	15573	-0-	-987	-0-	855	1	14718	2	Y	-0-			-0-
12	17112	X	15442	-0-	-1670	-0-	853	1	14589	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

	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	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1985	1	29571	2	Y	-0-			-0-
02	22260	X	22013	-0-	-247	-0-	1337	1	20676	2	Y	-0-			-0-
03	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	1464	1	25165	2	Y	-0-			-0-
04	24450	X	20479	-0-	-3971	-0-	1132	1	19347	2	Y	-0-			-0-
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					Y	-0-			-0-
06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					Y	-0-			-0-
07	26629	X	30	-0-	-26599	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
08	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-			-0-
09	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 100,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8714	-0-	-276	-0-	547	1	8167	2	Y	-0-					-0-
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	549	1	8460	2	Y	-0-					-0-
03	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	687	1	11809	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8723	-0-	-277	-0-	483	1	8240	2	Y	-0-					-0-
05	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	481	1	9210	2	Y	-0-					-0-
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	586	1	11967	2	Y	-0-					-0-
07	12493	X	12331	-0-	-162	-0-	558	1	11773	2	Y	-0-					-0-
08	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	644	1	13953	2	Y	-0-					-0-
09	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	972	1	17918	2	Y	-0-					-0-
10	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	754	1	13452	2	Y	-0-					-0-
11	14130	X	12757	-0-	-1373	-0-	699	1	12058	2	Y	-0-					-0-
12	18476	X	12058	-0-	-6418	-0-	667	1	11391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5002	-0-	-423	-0-	293	1	4367	2	Y	311	234	0	81	1	66
							342	9									
02	4760	X	4438	-0-	-322	-0-	255	1	3915	2	Y	244	205	0	32	1	73
							268	9									
03	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	254	1	4405	2	Y	243	224	0	48	1	44
							267	9									
04	5070	X	4641	-0-	-429	-0-	243	1	4144	2	Y	231	196	0	25	1	54
							254	9									
05	5053	X	4786	-0-	-267	-0-	224	1	4314	2	Y	225	198	0	32	1	49
							248	9									
06	4830	X	4684	-0-	-146	-0-	208	1	4233	2	Y	221	201	0	26	1	43
							243	9									
07	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	203	1	4288	2	Y	221	188	0	28	1	48
							243	9									
08	4929	X	3602	-0-	-1327	-0-	149	1	3266	2	Y	170	168	0	22	1	28
							187	9									
09	4680	X	3115	-0-	-1565	-0-	158	1	2903	2	Y	49	60	0	5	1	12
							54	9									
10	4836	X	2704	-0-	-2132	-0-	140	1	2487	2	Y	70	59	0	6	1	17
							77	9									
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	254	1	4346	2	Y	179	127	0	17	1	52
							197	9									
*12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	280	1	4781	2	Y	223	205	0	23	1	47
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 52,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

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	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	298	1	4447	2	Y	188	169	0	49	1	40
							207	9									
02	4620	X	282	-0-	-4338	-0-	19	1	251	2	Y	11	46	0	2	1	3
							12	9									
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
05	5301	X	153	-0-	-5148	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	182	-0-	-4618	-0-	6	1	176	2	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: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3529	-0-	-1493	-0-	203	1	3010	2	Y	287	262	0	75	1	61
							316	9									
02	4340	X	2508	-0-	-1832	-0-	143	1	2209	2	Y	142	142	0	18	1	43
							156	9									
03	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	245	1	4176	2	Y	217	177	0	43	1	40
							239	9									
04	5430	X	5127	-0-	-303	-0-	262	1	4496	2	Y	335	260	0	36	1	79
							369	9									
05	5611	X	4726	-0-	-885	-0-	221	1	4188	2	Y	288	263	0	41	1	63
							317	9									
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	201	1	4112	2	Y	285	260	0	33	1	55
							314	9									
07	5301	X	4527	-0-	-774	-0-	190	1	3989	2	Y	316	262	0	40	1	69
							348	9									
08	5301	X	1484	-0-	-3817	-0-	61	1	1336	2	Y	79	125	0	10	1	13
							87	9									
09	5130	X	4429	-0-	-701	-0-	219	1	4031	2	Y	163	120	0	16	1	40
							179	9									
10	4774	X	4406	-0-	-368	-0-	220	1	3922	2	Y	240	201	0	19	1	60
							264	9									
11	4620	X	3708	-0-	-912	-0-	190	1	3294	2	Y	204	185	0	20	1	59
							224	9									
12	4588	X	4136	-0-	-452	-0-	212	1	3592	2	Y	302	267	0	31	1	63
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 47,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	794	1	11815	2	Y	-0-					-0-
02	10108	X	9309	-0-	-799	-0-	564	1	8745	2	Y	-0-					-0-
03	12803	X	11056	-0-	-1747	-0-	608	1	10448	2	Y	-0-					-0-
04	12390	X	10059	-0-	-2331	-0-	557	1	9502	2	Y	-0-					-0-
05	12803	X	9622	-0-	-3181	-0-	478	1	9144	2	Y	-0-					-0-
06	12210	X	7837	-0-	-4373	-0-	365	1	7472	2	Y	-0-					-0-
07	11067	X	10602	-0-	-465	-0-	480	1	10122	2	Y	-0-					-0-
08	11067	X	9225	-0-	-1842	-0-	406	1	8819	2	Y	-0-					-0-
09	10050	X	9612	-0-	-438	-0-	494	1	9118	2	Y	-0-					-0-
10	10602	X	9160	-0-	-1442	-0-	486	1	8674	2	Y	-0-					-0-
11	10260	X	9124	-0-	-1136	-0-	499	1	8625	2	Y	-0-					-0-
12	10602	X	9359	-0-	-1243	-0-	518	1	8841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,574 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1509	1	22457	2	Y	-0-					237
02	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	1195	1	18498	2	Y	-0-					237
03	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	1192	1	20480	2	Y	-0-					237
04	23190	X	19804	-0-	-3386	-0-	1094	1	18710	2	Y	-0-					237
05	23963	X	12640	-0-	-11323	-0-	628	1	12012	2	Y	-0-					237
06	23190	X	19921	-0-	-3269	-0-	932	1	18989	2	Y	-0-					237
07	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	1035	1	21835	2	Y	-0-					237
08	21669	X	17498	-0-	-4171	-0-	769	1	16729	2	Y	-0-					237
09	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	1080	1	19853	2	Y	-0-					237
*10	22878	X	17647	-0-	-5231	-0-	936	1	16711	2	Y	-0-					237
11	22140	X	20486	-0-	-1654	-0-	1124	1	19362	2	Y	-0-					-0-
12	22878	X	19577	-0-	-3301	-0-	1082	1	18483	2	Y	11					276
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 236,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	170	1	2557	2	Y	211	158	0	55	1	45
							232	9									
02	4564	X	2615	-0-	-1949	-0-	148	1	2255	2	Y	193	155	0	25	1	58
							212	9									
03	5053	X	2619	-0-	-2434	-0-	144	1	2462	2	Y	12	65	0	3	1	2
							13	9									
04	4890	X	3213	-0-	-1677	-0-	167	1	2860	2	Y	169	113	0	18	1	40
							186	9									
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	152	1	2833	2	Y	261	207	0	37	1	57
							287	9									
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	113	1	2346	2	Y	180	181	0	21	1	35
							198	9									
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	132	1	2772	2	Y	229	185	0	29	1	50
							252	9									
08	3317	X	3074	-0-	-243	-0-	127	1	2718	2	Y	208	197	0	27	1	34
							229	9									
09	3210	X	2967	-0-	-243	-0-	141	1	2605	2	Y	201	166	0	20	1	49
							221	9									
10	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	132	1	2395	2	Y	165	160	0	13	1	41
							182	9									
11	3060	X	2923	-0-	-137	-0-	147	1	2537	2	Y	217	174	0	21	1	63
							239	9									
12	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	146	1	2506	2	Y	202	202	0	21	1	42
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 35,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,248

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-		224	1	3312	2	Y	349	260	0	91	1	74
								384	9									
02	5096	X	3382	-0-	-1714	-0-		185	1	2867	2	Y	300	245	0	39	1	90
								330	9									
03	5642	X	3510	-0-	-2132	-0-		176	1	3026	2	Y	280	264	0	55	1	51
								308	9									
04	5460	X	3571	-0-	-1889	-0-		178	1	3043	2	Y	318	260	0	34	1	75
								350	9									
05	3968	X	3638	-0-	-330	-0-		166	1	3164	2	Y	280	254	0	40	1	61
								308	9									
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-		144	1	2991	2	Y	280	254	0	33	1	54
								308	9									
07	3689	X	3646	-0-	-43	-0-		150	1	3158	2	Y	307	255	0	39	1	67
								338	9									
08	3689	X	3532	-0-	-157	-0-		142	1	3089	2	Y	274	260	0	36	1	45
								301	9									
09	3570	X	3354	-0-	-216	-0-		158	1	2901	2	Y	268	221	0	26	1	66
								295	9									
10	3658	X	3338	-0-	-320	-0-		165	1	2918	2	Y	232	222	0	18	1	58
								255	9									
11	3540	X	3184	-0-	-356	-0-		160	1	2754	2	Y	245	208	0	24	1	71
								270	9									
12	3658	X	3298	-0-	-360	-0-		166	1	2824	2	Y	280	263	0	29	1	59
								308	9									

TOTAL GAS PROD: 41,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,413

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

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	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-		200	1	2988	2	Y	249	186	0	65	1	53
								274	9									
02	4732	X	3461	-0-	-1271	-0-		193	1	2989	2	Y	254	198	0	33	1	76
								279	9									
03	5239	X	3584	-0-	-1655	-0-		183	1	3151	2	Y	227	217	0	45	1	41
								250	9									
04	5070	X	3374	-0-	-1696	-0-		173	1	2939	2	Y	238	197	0	26	1	56
								262	9									
05	3844	X	3210	-0-	-634	-0-		153	1	2861	2	Y	178	170	0	25	1	39
								196	9									
06	3720	X	3218	-0-	-502	-0-		141	1	2889	2	Y	171	157	0	20	1	33
								188	9									
07	3844	X	3356	-0-	-488	-0-		145	1	3014	2	Y	179	150	0	23	1	39
								197	9									
08	3596	X	3283	-0-	-313	-0-		137	1	2963	2	Y	166	156	0	22	1	27
								183	9									
09	3360	X	3157	-0-	-203	-0-		150	1	2770	2	Y	215	168	0	21	1	53
								237	9									
10	3348	X	2946	-0-	-402	-0-		147	1	2575	2	Y	204	190	0	16	1	51
								224	9									
11	3240	X	3187	-0-	-53	-0-		160	1	2742	2	Y	259	210	0	25	1	75
								285	9									
12	3348	X	3174	-0-	-174	-0-		162	1	2724	2	Y	262	255	0	27	1	55
								288	9									

TOTAL GAS PROD: 39,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	668	1	9961	2	Y	118	102	0	31	1	25
							130	9									
02	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	530	1	8198	2	Y	119	93	0	15	1	36
							131	9									
03	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	554	1	9483	2	Y	113	106	0	22	1	21
							124	9									
04	10410	X	9596	-0-	-814	-0-	524	1	8978	2	Y	85	77	0	9	1	20
							94	9									
05	10757	X	9653	-0-	-1104	-0-	477	1	9113	2	Y	57	57	0	8	1	12
							63	9									
06	10410	X	9309	-0-	-1101	-0-	428	1	8806	2	Y	68	59	0	8	1	13
							75	9									
07	10168	X	9670	-0-	-498	-0-	434	1	9114	2	Y	111	86	0	14	1	24
							122	9									
08	10168	X	9291	-0-	-877	-0-	404	1	8765	2	Y	111	102	0	15	1	18
							122	9									
09	9600	X	9173	-0-	-427	-0-	468	1	8621	2	Y	76	68	0	7	1	19
							84	9									
10	9672	X	8876	-0-	-796	-0-	471	1	8405	2	Y	-0-	19	0			-0-
11	9360	X	8513	-0-	-847	-0-	464	1	8049	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	8711	-0-	-961	-0-	483	1	8228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	1042	1	15515	2	Y	260	226	0	68	1	55
							286	9									
02	14084	X	13712	-0-	-372	-0-	821	1	12693	2	Y	180	158	0	23	1	54
							198	9									
03	15779	X	15453	-0-	-326	-0-	838	1	14421	2	Y	176	163	0	35	1	32
							194	9									
04	15270	X	14442	-0-	-828	-0-	788	1	13468	2	Y	169	143	0	18	1	40
							186	9									
05	15779	X	14382	-0-	-1397	-0-	707	1	13508	2	Y	152	137	0	22	1	33
							167	9									
06	15270	X	13483	-0-	-1787	-0-	619	1	12665	2	Y	181	158	0	21	1	35
							199	9									
07	15438	X	13910	-0-	-1528	-0-	617	1	13021	2	Y	247	197	0	31	1	54
							272	9									
08	15438	X	13085	-0-	-2353	-0-	569	1	12337	2	Y	163	169	0	21	1	27
							179	9									
09	14430	X	13135	-0-	-1295	-0-	668	1	12289	2	Y	162	133	0	16	1	40
							178	9									
10	14384	X	12306	-0-	-2078	-0-	643	1	11462	2	Y	183	163	0	14	1	46
							201	9									
11	13470	X	11875	-0-	-1595	-0-	637	1	11005	2	Y	212	176	0	21	1	61
							233	9									
12	13919	X	12447	-0-	-1472	-0-	677	1	11525	2	Y	223	214	0	23	1	47
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 165,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

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. (I) GAS LIFT(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	4403	-0-	-464	-0-	267	1	3970	2	Y	151	117	0	39	1	32
							166	9									
02	6468	X	4158	-0-	-2310	-0-	242	1	3770	2	Y	133	108	0	17	1	40
							146	9									
03	7161	X	4176	-0-	-2985	-0-	221	1	3802	2	Y	139	126	0	27	1	26
							153	9									
04	6930	X	4477	-0-	-2453	-0-	237	1	4039	2	Y	183	146	0	20	1	43
							201	9									
05	5084	X	4569	-0-	-515	-0-	220	1	4177	2	Y	156	143	0	22	1	34
							172	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	206	1	4199	2	Y	155	141	0	18	1	30
							171	9									
07	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	196	1	4117	2	Y	140	122	0	18	1	30
							154	9									
08	4619	X	3530	-0-	-1089	-0-	149	1	3276	2	Y	95	97	0	12	1	16
							105	9									
09	4590	X	3284	-0-	-1306	-0-	170	1	3114	2	Y	-0-	16	0			-0-
10	4743	X	3069	-0-	-1674	-0-	164	1	2905	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3614	-0-	-976	-0-	194	1	3339	2	Y	74	46	0	7	1	21
							81	9									
12	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	222	1	3777	2	Y	152	125	0	16	1	32
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 48,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	1253	1	18661	2	Y	155	130	0	40	1	33
							171	9									
02	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	996	1	15436	2	Y	108	94	0	14	1	33
							119	9									
03	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	1033	1	17762	2	Y	105	98	0	21	1	19
							116	9									
04	17610	X	17423	-0-	-187	-0-	956	1	16355	2	Y	102	86	0	11	1	24
							112	9									
05	18197	X	17041	-0-	-1156	-0-	845	1	16106	2	Y	82	76	0	12	1	18
							90	9									
06	17610	X	16656	-0-	-954	-0-	773	1	15802	2	Y	74	69	0	9	1	14
							81	9									
07	18910	X	17349	-0-	-1561	-0-	781	1	16482	2	Y	78	65	0	10	1	17
							86	9									
08	18910	X	10610	-0-	-8300	-0-	463	1	10067	2	Y	73	68	0	10	1	12
							80	9									
09	17430	X	17132	-0-	-298	-0-	876	1	16148	2	Y	98	76	0	10	1	24
							108	9									
10	17360	X	16679	-0-	-681	-0-	878	1	15691	2	Y	100	91	0	8	1	25
							110	9									
11	16800	X	15988	-0-	-812	-0-	872	1	15008	2	Y	98	85	0	10	1	28
							108	9									
12	17701	X	16101	-0-	-1600	-0-	883	1	15098	2	Y	109	103	0	11	1	23
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 200,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

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	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	303 286	1 9	4526	2	Y	260	184	0	68	1	55
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	257 187	1 9	3996	2	Y	170	152	0	22	1	51
03	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	252 179	1 9	4291	2	Y	163	152	0	32	1	30
04	4950	X	4465	-0-	-485	-0-	237 190	1 9	4038	2	Y	173	143	0	19	1	41
05	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	211 199	1 9	4046	2	Y	181	157	0	26	1	39
06	4950	X	4203	-0-	-747	-0-	176 411	1 9	3616	2	Y	374	297	0	44	1	72
07	4929	X	3706	-0-	-1223	-0-	161 151	1 9	3394	2	Y	137	162	0	17	1	30
08	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	163 109	1 9	3530	2	Y	99	100	0	13	1	16
09	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	198 153	1 9	3659	2	Y	139	108	0	13	1	34
10	4464	X	3549	-0-	-915	-0-	180 128	1 9	3241	2	Y	116	112	0	9	1	29
11	4200	X	3375	-0-	-825	-0-	179 134	1 9	3062	2	Y	122	104	0	12	1	35
12	4154	X	3366	-0-	-788	-0-	177 173	1 9	3016	2	Y	157	143	0	16	1	33

TOTAL GAS PROD: 49,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

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	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	397 218	1 9	5872	2	Y	198	132	0	52	1	42
02	5852	X	5610	-0-	-242	-0-	329 184	1 9	5097	2	Y	167	137	0	22	1	50
03	6355	X	5690	-0-	-665	-0-	302 164	1 9	5224	2	Y	149	142	0	30	1	27
04	6270	X	5917	-0-	-353	-0-	317 183	1 9	5417	2	Y	166	136	0	18	1	39
05	6479	X	4710	-0-	-1769	-0-	227 131	1 9	4352	2	Y	119	115	0	17	1	26
06	6270	X	4917	-0-	-1353	-0-	225 103	1 9	4589	2	Y	94	91	0	11	1	18
07	6200	X	5838	-0-	-362	-0-	257 172	1 9	5409	2	Y	156	120	0	20	1	34
08	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	247 158	1 9	5347	2	Y	144	135	0	19	1	24
09	5910	X	5386	-0-	-524	-0-	267 173	1 9	4946	2	Y	157	127	0	15	1	39
10	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	280 167	1 9	5043	2	Y	152	141	0	12	1	38
11	5640	X	5294	-0-	-346	-0-	279 178	1 9	4837	2	Y	162	137	0	16	1	47
12	5828	X	5020	-0-	-808	-0-	269 163	1 9	4588	2	Y	148	149	0	15	1	31

TOTAL GAS PROD: 66,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

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	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	651	1	9697	2	Y	704	507	0	184	1	149
							774	9									
02	11956	X	9869	-0-	-2087	-0-	557	1	8642	2	Y	609	497	0	78	1	183
							670	9									
03	13237	X	10509	-0-	-2728	-0-	540	1	9274	2	Y	632	575	0	124	1	116
							695	9									
04	12810	X	10272	-0-	-2538	-0-	531	1	9039	2	Y	638	535	0	69	1	150
							702	9									
05	11532	X	9813	-0-	-1719	-0-	457	1	8778	2	Y	525	486	0	75	1	114
							578	9									
06	10770	X	9511	-0-	-1259	-0-	419	1	8541	2	Y	501	459	0	59	1	97
							551	9									
07	10912	X	9885	-0-	-1027	-0-	421	1	8879	2	Y	532	446	0	67	1	116
							585	9									
08	10602	X	9862	-0-	-740	-0-	407	1	8863	2	Y	538	495	0	70	1	89
							592	9									
09	10260	X	9466	-0-	-794	-0-	460	1	8453	2	Y	503	419	0	49	1	124
							553	9									
10	9889	X	9082	-0-	-807	-0-	455	1	8120	2	Y	461	434	0	36	1	115
							507	9									
11	9570	X	9298	-0-	-272	-0-	480	1	8247	2	Y	519	433	0	51	1	150
							571	9									
12	9889	X	9286	-0-	-603	-0-	479	1	8163	2	Y	585	552	0	60	1	123
							644	9									

TOTAL GAS PROD: 117,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,747

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	200	1	2976	2	Y	417	311	0	109	1	88
							459	9									
02	5516	X	5162	-0-	-354	-0-	269	1	4168	2	Y	659	464	0	85	1	198
							725	9									
03	6107	X	4402	-0-	-1705	-0-	205	1	3534	2	Y	603	572	0	119	1	110
							663	9									
04	5910	X	4453	-0-	-1457	-0-	205	1	3501	2	Y	679	556	0	73	1	160
							747	9									
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	258	1	4940	2	Y	819	684	0	117	1	178
							901	9									
06	5520	X	5108	-0-	-412	-0-	206	1	4199	2	Y	639	619	0	75	1	123
							703	9									
07	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	222	1	4664	2	Y	713	591	0	90	1	155
							784	9									
08	6107	X	4905	-0-	-1202	-0-	188	1	3999	2	Y	653	615	0	85	1	108
							718	9									
09	5910	X	5108	-0-	-802	-0-	227	1	4168	2	Y	648	534	0	63	1	159
							713	9									
10	6107	X	4153	-0-	-1954	-0-	195	1	3467	2	Y	446	459	0	35	1	111
							491	9									
11	5490	X	3122	-0-	-2368	-0-	151	1	2599	2	Y	338	318	0	33	1	98
							372	9									
*12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	267	1	4573	2	Y	854	685	0	88	1	179
							939	9									

TOTAL GAS PROD: 57,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,468

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8107	-0-	-1286	-0-	488	1	7291	2	Y	298	221	0	78	1	63
							328	9									
02	8484	X	7438	-0-	-1046	-0-	439	1	6743	2	Y	233	196	0	30	1	70
							256	9									
03	9393	X	8210	-0-	-1183	-0-	436	1	7529	2	Y	223	208	0	44	1	41
							245	9									
04	9000	X	8165	-0-	-835	-0-	434	1	7411	2	Y	291	232	0	31	1	69
							320	9									
05	8246	X	7956	-0-	-290	-0-	379	1	7315	2	Y	238	221	0	34	1	52
							262	9									
06	7980	X	7853	-0-	-127	-0-	356	1	7236	2	Y	237	215	0	28	1	46
							261	9									
07	8432	X	8080	-0-	-352	-0-	354	1	7452	2	Y	249	210	0	31	1	54
							274	9									
08	8432	X	7894	-0-	-538	-0-	337	1	7345	2	Y	193	190	0	25	1	32
							212	9									
09	8160	X	7642	-0-	-518	-0-	380	1	7025	2	Y	215	173	0	21	1	53
							237	9									
10	8122	X	7713	-0-	-409	-0-	397	1	7074	2	Y	220	201	0	17	1	55
							242	9									
11	7860	X	7256	-0-	-604	-0-	385	1	6631	2	Y	218	189	0	21	1	63
							240	9									
12	8091	X	6273	-0-	-1818	-0-	335	1	5737	2	Y	183	189	0	19	1	38
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 92,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,798

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 9001 PERF. 9675 - 14970

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	14446	X	14101	-0-	-345	-0-	870	1	12930	2	Y	274	195	0	72	1	58
							301	9									
02	12208	X	11032	-0-	-1176	-0-	668	1	10360	2	Y	4	60	0	1	1	1
							4	9									
03	13516	X	4654	-0-	-8862	-0-	254	1	4389	2	Y	10	7	0	2	1	2
							11	9									
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	14105	X	3678	-0-	-10427	-0-	181	1	3465	2	Y	29	19	0	4	1	6
							32	9									
06	13650	X	8270	-0-	-5380	-0-	378	1	7720	2	Y	156	114	0	18	1	30
							172	9									
07	12214	X	9298	-0-	-2916	-0-	418	1	8818	2	Y	56	67	0	7	1	12
							62	9									
08	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	412	1	8926	2	Y	30	33	0	4	1	5
							33	9									
09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	452	1	8334	2	Y	57	42	0	6	1	14
							63	9									
10	9300	X	8887	-0-	-413	-0-	464	1	8321	2	Y	93	77	0	7	1	23
							102	9									
11	9060	X	8509	-0-	-551	-0-	457	1	7864	2	Y	171	128	0	17	1	49
							188	9									
12	9362	X	8687	-0-	-675	-0-	471	1	8011	2	Y	186	177	0	19	1	39
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 95,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

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	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	48	41	0	13	1	10
							53	9									
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	114	1	1766	2	Y	96	65	0	12	1	29
							106	9									
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	143	1	2438	2	Y	107	95	0	21	1	20
							118	9									
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1502	2	Y	80	72	0	9	1	19
							88	9									
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	105	1	2039	2	Y	95	80	0	13	1	21
							105	9									
06	2610	X	2179	-0-	-431	-0-	99	1	1988	2	Y	84	79	0	10	1	16
							92	9									
07	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	98	1	2069	2	Y	94	78	0	12	1	20
							103	9									
08	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	94	1	2061	2	Y	95	87	0	12	1	16
							105	9									
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	121	1	2248	2	Y	105	85	0	10	1	26
							116	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	148	1	2635	2	Y	137	118	0	11	1	34
							151	9									
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	201	1	3437	2	Y	166	136	0	16	1	48
							183	9									
*12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	193	1	3277	2	Y	168	164	0	17	1	35
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 28,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7246	-0-	-2395	-0-	433 370	1 9	6443	2	Y	336	209	0	88	1	71
02	8204	X	7821	-0-	-383	-0-	465 178	1 9	7178	2	Y	162	164	0	21	1	48
03	8866	X	7767	-0-	-1099	-0-	420 122	1 9	7225	2	Y	111	117	0	22	1	20
04	8400	X	8081	-0-	-319	-0-	440 121	1 9	7520	2	Y	110	92	0	12	1	26
05	8680	X	7971	-0-	-709	-0-	395 33	1 9	7543	2	Y	30	45	0	4	1	7
06	8370	X	7319	-0-	-1051	-0-	336 98	1 9	6885	2	Y	89	68	0	11	1	17
07	8649	X	7197	-0-	-1452	-0-	320 119	1 9	6758	2	Y	108	88	0	14	1	23
08	8339	X	7331	-0-	-1008	-0-	319 114	1 9	6898	2	Y	104	96	0	14	1	17
09	8070	X	7069	-0-	-1001	-0-	360 116	1 9	6593	2	Y	105	86	0	10	1	26
10	7967	X	7115	-0-	-852	-0-	372 112	1 9	6631	2	Y	102	94	0	8	1	26
11	7320	X	6818	-0-	-502	-0-	367 122	1 9	6329	2	Y	111	94	0	11	1	32
12	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	374 131	1 9	6394	2	Y	119	114	0	12	1	25

TOTAL GAS PROD: 88,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	91 110	1 9	1366	2	Y	100	82	0	26	1	21
02	1624	X	1551	-0-	-73	-0-	87 118	1 9	1346	2	Y	107	82	0	14	1	32
03	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	66 53	1 9	1135	2	Y	48	61	0	10	1	9
04	1620	X	1519	-0-	-101	-0-	76 89	1 9	1354	2	Y	81	62	0	9	1	19
05	1705	X	1358	-0-	-347	-0-	64 68	1 9	1226	2	Y	62	59	0	9	1	13
06	1650	X	1400	-0-	-250	-0-	62 76	1 9	1262	2	Y	69	61	0	8	1	13
07	1705	X	1495	-0-	-210	-0-	64 90	1 9	1341	2	Y	82	67	0	10	1	18
08	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	64 95	1 9	1390	2	Y	86	79	0	11	1	14
09	1530	X	1382	-0-	-148	-0-	66 87	1 9	1229	2	Y	79	66	0	8	1	19
10	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	71 89	1 9	1294	2	Y	81	74	0	6	1	20
11	1500	X	1325	-0-	-175	-0-	68 86	1 9	1171	2	Y	78	68	0	8	1	22
12	1550	X	1464	-0-	-86	-0-	77 106	1 9	1281	2	Y	96	88	0	10	1	20

TOTAL GAS PROD: 17,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

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	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	145 405	1 9	2175	2	Y	368	302	0	96	1	78
02	4396	X	2786	-0-	-1610	-0-	141 472	1 9	2173	2	Y	429	323	0	55	1	129
03	4867	X	3369	-0-	-1498	-0-	161 466	1 9	2742	2	Y	424	392	0	83	1	78
04	4710	X	3016	-0-	-1694	-0-	143 436	1 9	2437	2	Y	396	338	0	43	1	93
05	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	127 398	1 9	2435	2	Y	362	325	0	51	1	79
06	3270	X	2611	-0-	-659	-0-	105 360	1 9	2146	2	Y	327	304	0	39	1	63
07	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	118 399	1 9	2486	2	Y	363	301	0	46	1	79
08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	106 361	1 9	2322	2	Y	328	310	0	43	1	54
09	3030	X	2870	-0-	-160	-0-	130 345	1 9	2395	2	Y	314	260	0	31	1	77
10	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	129 381	1 9	2279	2	Y	346	310	0	27	1	86
11	2910	X	2634	-0-	-276	-0-	125 347	1 9	2162	2	Y	315	279	0	31	1	91
12	3007	X	2031	-0-	-976	-0-	99 271	1 9	1661	2	Y	246	260	0	25	1	52

TOTAL GAS PROD: 33,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,218

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

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	9734	X	8626	-0-	-1108	-0-	531 142	1 9	7953	2	Y	129	93	0	34	1	27
02	8792	X	7673	-0-	-1119	-0-	460 103	1 9	7110	2	Y	94	81	0	12	1	28
03	9734	X	8544	-0-	-1190	-0-	463 92	1 9	7989	2	Y	84	80	0	17	1	15
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	511 154	1 9	8735	2	Y	140	107	0	15	1	33
05	8618	X	7460	-0-	-1158	-0-	366 101	1 9	6993	2	Y	92	92	0	13	1	20
06	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	387 139	1 9	7935	2	Y	126	107	0	15	1	24
07	9703	X	8774	-0-	-929	-0-	392 146	1 9	8236	2	Y	133	111	0	17	1	29
08	9703	X	8912	-0-	-791	-0-	386 155	1 9	8371	2	Y	141	129	0	18	1	23
09	9390	X	7840	-0-	-1550	-0-	397 129	1 9	7314	2	Y	117	100	0	11	1	29
10	8773	X	8762	-0-	-11	-0-	456 168	1 9	8138	2	Y	153	132	0	12	1	38
11	8610	X	7004	-0-	-1606	-0-	379 134	1 9	6491	2	Y	122	113	0	12	1	35
12	8897	X	7777	-0-	-1120	-0-	419 183	1 9	7175	2	Y	166	149	0	17	1	35

TOTAL GAS PROD: 99,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	1741	1	25925	2	Y	207	171	0	54	1	44
							228	9									
02	24624	X	24624	-0-	-0-	-0-	1481	1	22955	2	Y	171	142	0	22	1	51
							188	9									
03	27311	X	27311	-0-	-0-	-0-	1491	1	25634	2	Y	169	156	0	33	1	31
							186	9									
04	27000	X	26472	-0-	-528	-0-	1453	1	24889	2	Y	118	108	0	13	1	28
							130	9									
05	27900	X	25651	-0-	-2249	-0-	1268	1	24288	2	Y	86	83	0	12	1	19
							95	9									
06	27000	X	22145	-0-	-4855	-0-	1024	1	20966	2	Y	141	116	0	17	1	27
							155	9									
07	27342	X	25944	-0-	-1398	-0-	1171	1	24632	2	Y	128	111	0	16	1	28
							141	9									
08	27342	X	23961	-0-	-3381	-0-	1050	1	22783	2	Y	116	110	0	15	1	19
							128	9									
09	26460	X	22963	-0-	-3497	-0-	1178	1	21709	2	Y	69	64	0	7	1	17
							76	9									
10	25947	X	23171	-0-	-2776	-0-	1225	1	21867	2	Y	72	65	0	6	1	18
							79	9									
11	25110	X	21913	-0-	-3197	-0-	1200	1	20671	2	Y	38	41	0	4	1	11
							42	9									
12	25947	X	22315	-0-	-3632	-0-	1237	1	21078	2	Y	-0-	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	829	1	12365	2	Y	204	164	0	53	1	43
							224	9									
02	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	707	1	10937	2	Y	168	139	0	22	1	50
							185	9									
03	13082	X	13002	-0-	-80	-0-	705	1	12130	2	Y	152	144	0	30	1	28
							167	9									
04	12990	X	12327	-0-	-663	-0-	673	1	11487	2	Y	152	128	0	16	1	36
							167	9									
05	13423	X	12388	-0-	-1035	-0-	608	1	11659	2	Y	110	106	0	16	1	24
							121	9									
06	12990	X	11844	-0-	-1146	-0-	546	1	11168	2	Y	118	105	0	14	1	23
							130	9									
07	13020	X	12099	-0-	-921	-0-	542	1	11427	2	Y	118	100	0	15	1	26
							130	9									
08	12989	X	11981	-0-	-1008	-0-	520	1	11333	2	Y	116	108	0	15	1	19
							128	9									
09	12330	X	11275	-0-	-1055	-0-	577	1	10626	2	Y	65	62	0	6	1	16
							72	9									
10	12400	X	11439	-0-	-961	-0-	604	1	10768	2	Y	61	57	0	5	1	15
							67	9									
11	11850	X	11056	-0-	-794	-0-	596	1	10286	2	Y	158	112	0	15	1	46
							174	9									
12	12090	X	11274	-0-	-816	-0-	616	1	10468	2	Y	173	165	0	18	1	36
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 143,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,595

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1968	-0-	1968	1968	84 114	1 9	1770	2	Y	104	72	0	12	1	20
07	14B2	EXT	875	-0-	875	2843	30 200	1 9	645	2	Y	182	139	0	23	1	40
08	4325	X	1482	-0-	-2843	-0-	60 94	1 9	1328	2	Y	85	100	0	11	1	14
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	14	0			-0-
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6815	-0-	-98		-0-	397	1	5890	2	Y	480	372	0	125	1	102
								528	9									
02	5852	X	5697	-0-	-155		-0-	317	1	4943	2	Y	397	329	0	51	1	119
								437	9									
03	6696	X	6376	-0-	-320		-0-	326	1	5609	2	Y	401	368	0	79	1	73
								441	9									
04	6600	X	6167	-0-	-433		-0-	316	1	5401	2	Y	409	342	0	44	1	96
								450	9									
05	6820	X	5048	-0-	-1772		-0-	237	1	4497	2	Y	285	278	0	41	1	62
								314	9									
06	6600	X	6354	-0-	-246		-0-	274	1	5579	2	Y	455	375	0	54	1	88
								501	9									
07	6386	X	5899	-0-	-487		-0-	246	1	5213	2	Y	400	350	0	51	1	87
								440	9									
08	6386	X	6276	-0-	-110		-0-	255	1	5583	2	Y	398	367	0	52	1	66
								438	9									
09	6360	X	5788	-0-	-572		-0-	274	1	5104	2	Y	373	311	0	36	1	92
								410	9									
10	6572	X	5493	-0-	-1079		-0-	272	1	4857	2	Y	331	314	0	26	1	83
								364	9									
11	6360	X	5610	-0-	-750		-0-	285	1	4916	2	Y	372	311	0	36	1	108
								409	9									
12	6262	X	5737	-0-	-525		-0-	293	1	4994	2	Y	409	389	0	42	1	86
								450	9									

TOTAL GAS PROD: 71,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,710

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11399	-0-	-1900		-0-	708	1	10556	2	Y	123	94	0	32	1	26
								135	9									
02	12012	X	8264	-0-	-3748		-0-	501	1	7755	2	Y	7	30	0	1	1	2
								8	9									
03	13237	X	-0-	-0-	-13237		-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	12210	X	-0-	-0-	-12210		-0-					Y	-0-					-0-
05	12090	X	10448	-0-	-1642		-0-	519	1	9929	2	Y	-0-					-0-
06	14644	X	14644	-0-	-0-		-0-	677	1	13866	2	Y	92	63	0	11	1	18
								101	9									
07	13153	X	13153	-0-	-0-		-0-	589	1	12459	2	Y	95	80	0	12	1	21
								105	9									
08	12110	X	12110	-0-	-0-		-0-	528	1	11488	2	Y	85	81	0	11	1	14
								94	9									
09	10200	X	9407	-0-	-793		-0-	480	1	8847	2	Y	73	62	0	7	1	18
								80	9									
10	10540	X	9644	-0-	-896		-0-	506	1	9050	2	Y	80	72	0	6	1	20
								88	9									
11	10200	X	7885	-0-	-2315		-0-	428	1	7372	2	Y	77	67	0	8	1	22
								85	9									
12	10540	X	8132	-0-	-2408		-0-	444	1	7600	2	Y	80	77	0	8	1	17
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 105,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

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	16120	X	14664	-0-	-1456	-0-	912	1	13589	2	Y	148	107	0	39	1	31
							163	9									
02	14168	X	13092	-0-	-1076	-0-	787	1	12189	2	Y	105	91	0	14	1	31
							116	9									
03	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
04	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					Y	-0-					-0-
05	14663	X	13965	-0-	-698	-0-	690	1	13152	2	Y	112	72	0	16	1	24
							123	9									
06	14190	X	11857	-0-	-2333	-0-	548	1	11222	2	Y	79	79	0	9	1	15
							87	9									
07	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	774	1	16267	2	Y	111	88	0	14	1	24
							122	9									
08	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	674	1	14605	2	Y	91	88	0	12	1	15
							100	9									
09	13500	X	12699	-0-	-801	-0-	648	1	11955	2	Y	87	72	0	9	1	21
							96	9									
10	14446	X	13850	-0-	-596	-0-	733	1	13114	2	Y	3	23	0			1
							3	9									
11	13980	X	11875	-0-	-2105	-0-	648	1	11185	2	Y	38	24	0	4	1	11
							42	9									
12	14446	X	12744	-0-	-1702	-0-	701	1	11927	2	Y	105	83	0	11	1	22
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 137,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

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	17484	X	15258	-0-	-2226	-0-	958	1	14247	2	Y	48	53	0	13	1	10
							53	9									
02	15260	X	13532	-0-	-1728	-0-	821	1	12711	2	Y	-0-	10	0			-0-
03	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					-0-
04	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					Y	-0-					-0-
05	15779	X	13313	-0-	-2466	-0-	656	1	12572	2	Y	77	49	0	11	1	17
							85	9									
06	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	890	1	18224	2	Y	120	100	0	14	1	23
							132	9									
07	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	755	1	15893	2	Y	96	86	0	12	1	21
							106	9									
08	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	658	1	14291	2	Y	71	71	0	9	1	12
							78	9									
09	14970	X	13719	-0-	-1251	-0-	703	1	12948	2	Y	62	53	0	6	1	15
							68	9									
10	15469	X	13454	-0-	-2015	-0-	711	1	12669	2	Y	67	60	0	5	1	17
							74	9									
11	14970	X	13465	-0-	-1505	-0-	734	1	12658	2	Y	66	57	0	7	1	19
							73	9									
12	15469	X	12922	-0-	-2547	-0-	709	1	12124	2	Y	81	75	0	8	1	17
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 146,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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	9021	X	8165	-0-	-856	-0-	484 487	1 9	7194	2	Y	443	365	0	116	1	94
02	8148	X	523	-0-	-7625	-0-	30 15	1 9	478	2	Y	14	102	0	2	1	4
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-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: 8,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4061	-0-	-186	-0-	236 286	1 9	3539	2	Y	260	213	0	68	1	55
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	239 308	1 9	3734	2	Y	280	215	0	36	1	84
03	4619	X	4276	-0-	-343	-0-	220 282	1 9	3774	2	Y	256	243	0	50	1	47
04	4470	X	4140	-0-	-330	-0-	212 311	1 9	3617	2	Y	283	232	0	31	1	67
05	4743	X	3701	-0-	-1042	-0-	175 210	1 9	3316	2	Y	191	189	0	27	1	42
06	4590	X	4067	-0-	-523	-0-	176 279	1 9	3612	2	Y	254	217	0	30	1	49
07	4743	X	3465	-0-	-1278	-0-	148 239	1 9	3078	2	Y	217	192	0	27	1	47
08	4278	X	2905	-0-	-1373	-0-	122 142	1 9	2641	2	Y	129	138	0	17	1	21
09	4140	X	4131	-0-	-9	-0-	203 216	1 9	3712	2	Y	196	150	0	19	1	48
10	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	180 141	1 9	3210	2	Y	128	134	0	10	1	32
11	4080	X	2562	-0-	-1518	-0-	132 151	1 9	2279	2	Y	137	116	0	13	1	40
12	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	186 219	1 9	3161	2	Y	199	176	0	21	1	42

TOTAL GAS PROD: 44,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,530

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5362	-0-	-528	-0-	314 367	1 9	4681	2	Y	334	246	0	87	1	71
02	5320	X	341	-0-	-4979	-0-	20 18	1 9	303	2	Y	16	80	0	2	1	5
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-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: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6100	-0-	-69	-0-	349 594	1 9	5157	2	Y	540	384	0	141	1	114
02	5572	X	5165	-0-	-407	-0-	285 444	1 9	4436	2	Y	404	345	0	52	1	121
03	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	281 443	1 9	4849	2	Y	403	371	0	79	1	74
04	5910	X	5426	-0-	-484	-0-	274 466	1 9	4686	2	Y	424	352	0	46	1	100
05	6107	X	5248	-0-	-859	-0-	242 385	1 9	4621	2	Y	350	324	0	50	1	76
06	5910	X	5348	-0-	-562	-0-	230 409	1 9	4709	2	Y	372	332	0	44	1	72
07	5704	X	5217	-0-	-487	-0-	218 373	1 9	4626	2	Y	339	294	0	43	1	74
08	5611	X	5280	-0-	-331	-0-	217 341	1 9	4722	2	Y	310	292	0	41	1	51
09	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	241 353	1 9	4458	2	Y	321	262	0	31	1	79
10	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	255 336	1 9	4539	2	Y	305	284	0	24	1	76
11	5340	X	4576	-0-	-764	-0-	237 293	1 9	4046	2	Y	266	239	0	26	1	77
12	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	250 356	1 9	4306	2	Y	324	300	0	33	1	68

TOTAL GAS PROD: 63,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 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	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	181 299	1 9	2652	2	Y	272	228	0	71	1	58
02	3024	X	162	-0-	-2862	-0-	7 13	1 9	142	2	Y	12	64	0	2	1	4
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1024	-0-	1024	1024	44 21	1 9	959	2	Y	19	13	0	2	1	4
08	T. A.		828	-0-	828	1852	36 15	1 9	777	2	Y	14	14	0	2	1	2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-	2	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-
11	1852	X	-0-	-0-	-1852	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	266 429	1 9	3941	2	Y	390	282	0	102	1	82
02	6188	X	4059	-0-	-2129	-0-	227 350	1 9	3482	2	Y	318	264	0	41	1	95
03	6851	X	4555	-0-	-2296	-0-	227 396	1 9	3932	2	Y	360	318	0	71	1	66
04	6630	X	4224	-0-	-2406	-0-	216 345	1 9	3663	2	Y	314	272	0	34	1	74
05	5146	X	4009	-0-	-1137	-0-	185 279	1 9	3545	2	Y	254	237	0	36	1	55
06	4500	X	3976	-0-	-524	-0-	176 268	1 9	3532	2	Y	244	223	0	29	1	47
07	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	167 345	1 9	3491	2	Y	314	253	0	40	1	68
08	4557	X	4020	-0-	-537	-0-	163 312	1 9	3545	2	Y	284	268	0	37	1	47
09	4230	X	3481	-0-	-749	-0-	165 281	1 9	3035	2	Y	255	214	0	25	1	63
10	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	195 334	1 9	3483	2	Y	304	267	0	24	1	76
11	3990	X	3514	-0-	-476	-0-	178 283	1 9	3053	2	Y	257	234	0	25	1	74
12	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	168 256	1 9	2853	2	Y	233	234	0	24	1	49

TOTAL GAS PROD: 47,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 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	12276	X	11858	-0-	-418	-0-	711 536	1 9	10611	2	Y	487	372	0	127	1	103
02	11228	X	842	-0-	-10386	-0-	49 37	1 9	756	2	Y	34	123	0	4	1	10
03	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-					-0-
05	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-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: 12,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4916	-0-	-292	-0-	250 931	1 9	3735	2	Y	846	649	0	221	1	179
02	4760	X	4517	-0-	-243	-0-	227 826	1 9	3464	2	Y	751	608	0	97	1	225
03	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	222 832	1 9	3825	2	Y	756	694	0	149	1	138
04	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	217 817	1 9	3716	2	Y	743	626	0	80	1	175
05	4991	X	4513	-0-	-478	-0-	193 683	1 9	3637	2	Y	621	573	0	88	1	135
06	4830	X	4699	-0-	-131	-0-	187 728	1 9	3784	2	Y	662	591	0	78	1	128
07	4991	X	4823	-0-	-168	-0-	182 791	1 9	3850	2	Y	719	599	0	91	1	157
08	4898	X	4844	-0-	-54	-0-	180 795	1 9	3869	2	Y	723	666	0	95	1	119
09	4740	X	4653	-0-	-87	-0-	200 782	1 9	3671	2	Y	711	586	0	69	1	175
10	4867	X	4164	-0-	-703	-0-	180 732	1 9	3252	2	Y	665	622	0	52	1	166
11	4710	X	3866	-0-	-844	-0-	177 663	1 9	3026	2	Y	603	536	0	59	1	174
12	4836	X	3919	-0-	-917	-0-	177 717	1 9	3025	2	Y	652	622	0	67	1	137

TOTAL GAS PROD: 54,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,452

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38	-0-	-2659	-0-	38	2			Y	-0-	41	0			-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

01	4836	X	2721	-0-	-2115	-0-	167	1	2479	2	Y	68	52	0	18	1	14
							75	9									
02	5040	X	3879	-0-	-1161	-0-	227	1	3487	2	Y	150	100	0	19	1	45
							165	9									
03	5580	X	3752	-0-	-1828	-0-	204	1	3492	2	Y	51	77	0	10	1	9
							56	9									
04	5400	X	2820	-0-	-2580	-0-	154	1	2594	2	Y	65	52	0	7	1	15
							72	9									
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	269	1	5132	2	Y	109	84	0	16	1	24
							120	9									
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	234	1	4847	2	Y	113	102	0	13	1	22
							124	9									
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	227	1	4767	2	Y	168	132	0	21	1	37
							185	9									
08	5518	X	5260	-0-	-258	-0-	225	1	4870	2	Y	150	142	0	20	1	25
							165	9									
09	5340	X	4857	-0-	-483	-0-	248	1	4564	2	Y	41	52	0	4	1	10
							45	9									
10	5518	X	4928	-0-	-590	-0-	255	1	4563	2	Y	100	77	0	8	1	25
							110	9									
11	5220	X	4791	-0-	-429	-0-	254	1	4365	2	Y	156	121	0	15	1	45
							172	9									
12	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	262	1	4470	2	Y	138	140	0	14	1	29
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 53,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 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	8091	X	5188	-0-	-2903	-0-	321	1	4822	2	Y	41	55	0	11	1	9
							45	9									
02	7224	X	5283	-0-	-1941	-0-	317	1	4926	2	Y	36	29	0	5	1	11
							40	9									
03	7998	X	7696	-0-	-302	-0-	413	1	7114	2	Y	154	107	0	30	1	28
							169	9									
04	7740	X	7011	-0-	-729	-0-	376	1	6442	2	Y	175	143	0	19	1	41
							193	9									
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	338	1	6499	2	Y	303	235	0	43	1	66
							333	9									
06	7440	X	5881	-0-	-1559	-0-	271	1	5543	2	Y	61	108	0	7	1	12
							67	9									
07	7688	X	6960	-0-	-728	-0-	311	1	6529	2	Y	109	83	0	14	1	24
							120	9									
08	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	285	1	6187	2	Y	119	107	0	16	1	20
							131	9									
09	7020	X	7009	-0-	-11	-0-	349	1	6436	2	Y	204	154	0	20	1	50
							224	9									
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	381	1	6809	2	Y	268	230	0	21	1	67
							295	9									
11	6750	X	5670	-0-	-1080	-0-	304	1	5232	2	Y	122	142	0	12	1	35
							134	9									
*12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	361	1	6152	2	Y	1131	813	0	116	1	237
							1244	9									

TOTAL GAS PROD: 79,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	7998	-0-	7998	7998	418	1	7457	2	Y	112	75	0	9	1	28
						123	9									
11	14B2 EXT	23643	-0-	23643	31641	1284	1	22107	2	Y	229	169	0	22	1	66
						252	9									
12	14B2 EXT	18569	-0-	18569	50210	995	1	16967	2	Y	552	445	0	57	1	116
						607	9									

TOTAL GAS PROD: 50,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	268	1	4031	2	Y	76	55	0	20	1	16
							84	9									
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	289	1	4498	2	Y	103	75	0	13	1	31
							113	9									
03	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	275	1	4743	2	Y	97	91	0	19	1	18
							107	9									
04	4740	X	4715	-0-	-25	-0-	252	1	4349	2	Y	104	86	0	11	1	25
							114	9									
05	5425	X	4424	-0-	-1001	-0-	217	1	4116	2	Y	83	78	0	12	1	18
							91	9									
06	5250	X	3995	-0-	-1255	-0-	180	1	3734	2	Y	74	69	0	9	1	14
							81	9									
07	5425	X	3998	-0-	-1427	-0-	177	1	3727	2	Y	85	70	0	11	1	18
							94	9									
08	5115	X	4261	-0-	-854	-0-	188	1	4005	2	Y	62	62	0	8	1	10
							68	9									
09	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	206	1	3781	2	Y	87	67	0	9	1	21
							96	9									
10	4433	X	3493	-0-	-940	-0-	180	1	3237	2	Y	69	68	0	5	1	17
							76	9									
11	4110	X	3882	-0-	-228	-0-	206	1	3576	2	Y	91	73	0	9	1	26
							100	9									
12	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	226	1	3853	2	Y	112	103	0	12	1	23
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 51,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

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	8835	X	8421	-0-	-414	-0-	517	1	7669	2	Y	214	160	0	56	1	45
							235	9									
02	7840	X	7303	-0-	-537	-0-	431	1	6674	2	Y	180	148	0	23	1	54
							198	9									
03	8680	X	8321	-0-	-359	-0-	447	1	7678	2	Y	178	164	0	35	1	33
							196	9									
04	8400	X	7991	-0-	-409	-0-	430	1	7367	2	Y	176	148	0	19	1	42
							194	9									
05	8432	X	7896	-0-	-536	-0-	381	1	7348	2	Y	152	139	0	22	1	33
							167	9									
06	8160	X	7710	-0-	-450	-0-	353	1	7200	2	Y	143	131	0	17	1	28
							157	9									
07	8308	X	7932	-0-	-376	-0-	351	1	7419	2	Y	147	124	0	19	1	32
							162	9									
08	8308	X	6830	-0-	-1478	-0-	294	1	6394	2	Y	129	123	0	17	1	21
							142	9									
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-					-0-
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					-0-
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3896	-0-	-382	-0-	231	1	3431	2	Y	213	174	0	56	1	45
							234	9									
02	3836	X	256	-0-	-3580	-0-	17	1	225	2	Y	13	52	0	2	1	4
							14	9									
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	414	1	7080	2	Y	292	191	0	32	1	69
							321	9									
05	4154	X	3861	-0-	-293	-0-	182	1	3493	2	Y	169	177	0	24	1	37
							186	9									
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	176	1	3618	2	Y	188	167	0	22	1	36
							207	9									
07	8091	X	3603	-0-	-4488	-0-	154	1	3277	2	Y	156	138	0	20	1	34
							172	9									
08	8091	X	3552	-0-	-4539	-0-	149	1	3216	2	Y	170	154	0	22	1	28
							187	9									
09	7830	X	3430	-0-	-4400	-0-	168	1	3074	2	Y	171	140	0	17	1	42
							188	9									
10	4123	X	3483	-0-	-640	-0-	176	1	3132	2	Y	159	149	0	12	1	40
							175	9									
11	3990	X	2873	-0-	-1117	-0-	147	1	2531	2	Y	177	149	0	17	1	51
							195	9									
12	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	178	1	3049	2	Y	200	188	0	21	1	42
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 40,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 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	15655	X	14880	-0-	-775	-0-	920	1	13729	2	Y	210	157	0	55	1	45
							231	9									
02	13776	X	11153	-0-	-2623	-0-	665	1	10309	2	Y	163	138	0	21	1	49
							179	9									
03	15252	X	3413	-0-	-11839	-0-	186	1	3177	2	Y	45	77	0	9	1	8
							50	9									
04	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	14880	X	970	-0-	-13910	-0-	47	1	894	2	Y	26	16	0	4	1	6
							29	9									
06	14400	X	192	-0-	-14208	-0-	9	1	181	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
07	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	14818	X	13435	-0-	-1383	-0-	836	1	12432	2	Y	152	117	0	40	1	32
							167	9									
02	13216	X	12415	-0-	-801	-0-	745	1	11524	2	Y	133	108	0	17	1	40
							146	9									
03	14632	X	3021	-0-	-11611	-0-	165	1	2824	2	Y	29	58	0	6	1	5
							32	9									
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	14167	X	12815	-0-	-1352	-0-	630	1	12058	2	Y	115	74	0	16	1	25
							127	9									
06	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	623	1	12728	2	Y	201	163	0	24	1	39
							221	9									
07	13516	X	12377	-0-	-1139	-0-	554	1	11698	2	Y	114	114	0	14	1	25
							125	9									
08	12803	X	12579	-0-	-224	-0-	551	1	11920	2	Y	98	94	0	13	1	16
							108	9									
09	13080	X	12237	-0-	-843	-0-	624	1	11497	2	Y	105	85	0	10	1	26
							116	9									
10	13516	X	12147	-0-	-1369	-0-	638	1	11400	2	Y	99	92	0	8	1	25
							109	9									
11	13080	X	11483	-0-	-1597	-0-	623	1	10742	2	Y	107	90	0	11	1	31
							118	9									
12	12648	X	11674	-0-	-974	-0-	639	1	10913	2	Y	111	107	0	12	1	23
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 127,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 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	12679	X	11455	-0-	-1224	-0-	708	1	10550	2	Y	179	121	0	47	1	38
							197	9									
02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	658	1	10184	2	Y	153	125	0	20	1	46
							168	9									
03	11997	X	2572	-0-	-9425	-0-	140	1	2393	2	Y	35	68	0	7	1	6
							39	9									
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	12183	X	1542	-0-	-10641	-0-	73	1	1429	2	Y	36	23	0	5	1	8
							40	9									
06	11790	X	1698	-0-	-10092	-0-	78	1	1592	2	Y	25	25	0	3	1	5
							28	9									
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	2573	X	1135	-0-	-1438	-0-	50	1	1068	2	Y	15	11	0	2	1	2
							17	9									
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2224	2	Y	29	20	0	2	1	7
							32	9									
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	421 140	1 9	6308	2	Y	127	96	0	33	1	27
02	7028	X	6462	-0-	-566	-0-	387 119	1 9	5956	2	Y	108	89	0	14	1	32
03	7781	X	6959	-0-	-822	-0-	375 134	1 9	6450	2	Y	122	108	0	24	1	22
04	7530	X	6595	-0-	-935	-0-	358 128	1 9	6109	2	Y	116	98	0	13	1	27
05	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	323 101	1 9	6196	2	Y	92	86	0	13	1	20
06	6930	X	5441	-0-	-1489	-0-	248 98	1 9	5095	2	Y	89	81	0	11	1	17
07	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	298 100	1 9	6266	2	Y	91	77	0	11	1	20
08	6944	X	6536	-0-	-408	-0-	284 107	1 9	6145	2	Y	97	88	0	13	1	16
09	6600	X	6175	-0-	-425	-0-	313 80	1 9	5782	2	Y	73	64	0	7	1	18
10	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	326 100	1 9	5838	2	Y	91	79	0	7	1	23
11	6450	X	5783	-0-	-667	-0-	312 57	1 9	5414	2	Y	52	55	0	5	1	15
12	6665	X	6128	-0-	-537	-0-	333 142	1 9	5653	2	Y	129	104	0	13	1	27

TOTAL GAS PROD: 76,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

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	17112	X	16199	-0-	-913	-0-	999 311	1 9	14889	2	Y	283	200	0	74	1	60
02	15456	X	14411	-0-	-1045	-0-	864 223	1 9	13324	2	Y	203	176	0	26	1	61
03	17112	X	15698	-0-	-1414	-0-	854 163	1 9	14681	2	Y	148	153	0	29	1	27
04	16470	X	14640	-0-	-1830	-0-	803 100	1 9	13737	2	Y	91	87	0	10	1	21
05	16585	X	14635	-0-	-1950	-0-	723 76	1 9	13836	2	Y	69	65	0	10	1	15
06	15690	X	13895	-0-	-1795	-0-	645 69	1 9	13181	2	Y	63	58	0	8	1	12
07	15965	X	14888	-0-	-1077	-0-	670 143	1 9	14075	2	Y	130	98	0	16	1	28
08	15686	X	13567	-0-	-2119	-0-	591 80	1 9	12896	2	Y	73	79	0	10	1	12
09	14640	X	14616	-0-	-24	-0-	749 89	1 9	13778	2	Y	81	65	0	8	1	20
10	14880	X	14202	-0-	-678	-0-	749 84	1 9	13369	2	Y	76	71	0	6	1	19
11	14400	X	13305	-0-	-1095	-0-	723 110	1 9	12472	2	Y	100	80	0	10	1	29
12	15097	X	12873	-0-	-2224	-0-	704 205	1 9	11964	2	Y	186	157	0	19	1	39

TOTAL GAS PROD: 172,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	331	1	4932	2	Y	231	175	0	60	1	49
							254	9									
02	5264	X	4880	-0-	-384	-0-	283	1	4387	2	Y	191	158	0	25	1	57
							210	9									
03	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	280	1	4828	2	Y	196	179	0	38	1	36
							216	9									
04	5640	X	4984	-0-	-656	-0-	264	1	4519	2	Y	183	156	0	20	1	43
							201	9									
05	5611	X	5071	-0-	-540	-0-	242	1	4644	2	Y	168	151	0	23	1	37
							185	9									
06	5340	X	4903	-0-	-437	-0-	220	1	4506	2	Y	161	148	0	19	1	31
							177	9									
07	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	220	1	4654	2	Y	171	143	0	22	1	37
							188	9									
08	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	205	1	4452	2	Y	168	155	0	22	1	28
							185	9									
09	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	240	1	4407	2	Y	174	142	0	17	1	43
							191	9									
10	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	246	1	4409	2	Y	163	152	0	13	1	41
							179	9									
11	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	242	1	4202	2	Y	175	148	0	17	1	51
							193	9									
12	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	249	1	4246	2	Y	199	188	0	20	1	42
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 59,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,180

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-		195 846	1 9	2902	2	Y	769	536	0	201	1	163
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-		148 580	1 9	2281	2	Y	527	464	0	68	1	158
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-		128 561	1 9	2174	2	Y	510	475	0	100	1	93
04	3810	X	2183	-0-	-1627	-0-		96 439	1 9	1648	2	Y	399	355	0	43	1	94
05	3937	X	2873	-0-	-1064	-0-		116 543	1 9	2214	2	Y	494	410	0	70	1	108
06	3810	X	2721	-0-	-1089	-0-		102 536	1 9	2083	2	Y	487	444	0	57	1	94
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-		120 587	1 9	2539	2	Y	534	444	0	68	1	116
08	2883	X	2310	-0-	-573	-0-		84 414	1 9	1812	2	Y	376	381	0	49	1	62
09	2790	X	2059	-0-	-731	-0-		90 340	1 9	1629	2	Y	309	265	0	30	1	76
10	3255	X	2736	-0-	-519	-0-		119 480	1 9	2137	2	Y	436	369	0	34	1	109
11	3150	X	2136	-0-	-1014	-0-		100 361	1 9	1675	2	Y	328	310	0	32	1	95
12	3255	X	2509	-0-	-746	-0-		112 458	1 9	1939	2	Y	416	381	0	43	1	87

TOTAL GAS PROD: 32,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,585

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

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	16988	X	15828	-0-	-1160	-0-		988 105	1 9	14735	2	Y	95	72	0	25	1	20
02	15344	X	14115	-0-	-1229	-0-		849 86	1 9	13180	2	Y	78	65	0	10	1	23
03	16988	X	15568	-0-	-1420	-0-		851 84	1 9	14633	2	Y	76	70	0	15	1	14
04	16110	X	14883	-0-	-1227	-0-		818 74	1 9	13991	2	Y	67	58	0	7	1	16
05	16089	X	15070	-0-	-1019	-0-		747 55	1 9	14268	2	Y	50	48	0	7	1	11
06	15330	X	14521	-0-	-809	-0-		673 52	1 9	13796	2	Y	47	43	0	6	1	9
07	15624	X	14151	-0-	-1473	-0-		639 55	1 9	13457	2	Y	50	42	0	6	1	11
08	15562	X	15114	-0-	-448	-0-		663 19	1 9	14432	2	Y	17	23	0	2	1	3
09	14880	X	14511	-0-	-369	-0-		747 23	1 9	13741	2	Y	21	17	0	2	1	5
10	15066	X	14906	-0-	-160	-0-		783 171	1 9	13952	2	Y	155	36	0	4	1	120
11	14640	X	14097	-0-	-543	-0-		767 120	1 9	13210	2	Y	109	120	0			109
12	15128	X	14232	-0-	-896	-0-		783 120	1 9	13329	2	Y	109	109	0			109

TOTAL GAS PROD: 176,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

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	26629	X	22511	-0-	-4118	-0-	1418	1	21093	2	Y	-0-					-0-
02	24584	X	21786	-0-	-2798	-0-	1321	1	20465	2	Y	-0-					-0-
03	27218	X	24121	-0-	-3097	-0-	1325	1	22796	2	Y	-0-					-0-
04	26340	X	23441	-0-	-2899	-0-	1295	1	22146	2	Y	-0-					-0-
05	25823	X	23584	-0-	-2239	-0-	1172	1	22412	2	Y	-0-					-0-
06	23340	X	22677	-0-	-663	-0-	1055	1	21622	2	Y	-0-					-0-
07	24211	X	23322	-0-	-889	-0-	1055	1	22267	2	Y	-0-					-0-
08	24211	X	23179	-0-	-1032	-0-	1018	1	22161	2	Y	-0-					-0-
09	23430	X	22127	-0-	-1303	-0-	1140	1	20987	2	Y	-0-					-0-
10	23591	X	22583	-0-	-1008	-0-	1198	1	21385	2	Y	-0-					-0-
11	22680	X	21557	-0-	-1123	-0-	1181	1	20376	2	Y	-0-					-0-
12	23312	X	21797	-0-	-1515	-0-	1205	1	20592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

01	12183	X	9139	-0-	-3044	-0-	551	1	8201	2	Y	352	200	0	92	1	75
							387	9									
02	10864	X	10712	-0-	-152	-0-	619	1	9575	2	Y	471	344	0	61	1	141
							518	9									
03	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	642	1	11060	2	Y	508	456	0	100	1	93
							559	9									
04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	639	1	10904	2	Y	513	430	0	55	1	121
							564	9									
05	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	578	1	11089	2	Y	419	389	0	60	1	91
							461	9									
06	11880	X	10255	-0-	-1625	-0-	463	1	9483	2	Y	281	285	0	33	1	54
							309	9									
07	12524	X	12192	-0-	-332	-0-	534	1	11242	2	Y	378	302	0	48	1	82
							416	9									
08	12524	X	12231	-0-	-293	-0-	518	1	11252	2	Y	419	377	0	55	1	69
							461	9									
09	12120	X	11553	-0-	-567	-0-	572	1	10530	2	Y	410	338	0	40	1	101
							451	9									
10	12183	X	9738	-0-	-2445	-0-	495	1	8811	2	Y	393	365	0	31	1	98
							432	9									
11	11850	X	9114	-0-	-2736	-0-	476	1	8211	2	Y	388	336	0	38	1	112
							427	9									
12	12245	X	9334	-0-	-2911	-0-	493	1	8422	2	Y	381	374	0	39	1	80
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 130,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,913

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 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

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	4050	X	4050	-0-		-0-	-0-	202	1	3002	2	Y	769	583	0	201	1	163
								846	9									
02	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	169	1	2625	2	Y	624	520	0	80	1	187
								686	9									
03	3813	X	3253	-0-		-560	-0-	144	1	2483	2	Y	569	540	0	112	1	104
								626	9									
04	3930	X	3229	-0-		-701	-0-	143	1	2412	2	Y	613	507	0	66	1	144
								674	9									
05	4061	X	3485	-0-		-576	-0-	143	1	2753	2	Y	535	487	0	76	1	116
								589	9									
06	3930	X	2545	-0-		-1385	-0-	94	1	1944	2	Y	461	434	0	54	1	89
								507	9									
07	3844	X	2979	-0-		-865	-0-	107	1	2277	2	Y	541	444	0	68	1	118
								595	9									
08	3472	X	1604	-0-		-1868	-0-	54	1	1130	2	Y	382	387	0	50	1	63
								420	9									
09	3360	X	1089	-0-		-2271	-0-	39	1	702	2	Y	316	270	0	31	1	78
								348	9									
10	3472	X	1747	-0-		-1725	-0-	69	1	1215	2	Y	421	361	0	33	1	105
								463	9									
11	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-	125	1	2202	2	Y	604	476	0	59	1	174
								664	9									
12	2976	X	671	-0-		-2305	-0-	30	1	520	2	Y	110	250	0	11	1	23
								121	9									

TOTAL GAS PROD: 31,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,945

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

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	18259	X	4003	-0-		-14256	-0-	251	1	3752	2	Y	-0-					-0-
02	16464	X	8054	-0-		-8410	-0-	492	1	7561	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
03	18228	X	9111	-0-		-9117	-0-	499	1	8609	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
04	17220	X	8703	-0-		-8517	-0-	481	1	8218	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
05	14942	X	8814	-0-		-6128	-0-	437	1	8377	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	8820	X	8429	-0-		-391	-0-	391	1	8038	2	Y	-0-					-0-
07	9114	X	8521	-0-		-593	-0-	385	1	8135	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	9114	X	8184	-0-		-930	-0-	359	1	7824	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	8700	X	8669	-0-		-31	-0-	447	1	8222	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	8018	-0-		-786	-0-	427	1	7591	2	Y	-0-					-0-
11	8736	X	8736	-0-		-0-	-0-	480	1	8256	2	Y	-0-					-0-
12	8959	X	8074	-0-		-885	-0-	447	1	7627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16900	-0-	16900	16900	886 163	1 9	15851	2	Y	148	99	0	12	1	37
11	14B2 EXT	10508	-0-	10508	27408	545 558	1 9	9405	2	Y	507	348	0	49	1	147
12	14B2 EXT	27700	-0-	27700	55108	1471 1123	1 9	25106	2	Y	1021	849	0	105	1	214

TOTAL GAS PROD: 55,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

01	7378 X	4156	-0-	-3222	-0-	234 402	1 9	3520	2	Y	365	336	0	95	1	77
02	6664 X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-	77	0			-0-
03	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-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: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	13091	-0-	13091	13091	646 562	1 9	11883	2	Y	511	335	0	50	1	126
10	14B2 EXT	57829	-0-	57829	70920	2977 1696	1 9	53156	2	Y	1542	1162	0	121	1	385
11	14B2 EXT	28797	-0-	28797	99717	1537 809	1 9	26451	2	Y	735	836	0	72	1	212
12	14B2 EXT	23119	-0-	23119	122836	1234 846	1 9	21039	2	Y	769	741	0	79	1	161

TOTAL GAS PROD: 122,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7889	-0-	-667		-0-	484 213	1 9	7192	2	Y	194	147	0	51	1	41
02	7476	X	6961	-0-	-515		-0-	413 176	1 9	6372	2	Y	160	132	0	21	1	48
03	8277	X	7638	-0-	-639		-0-	411 165	1 9	7062	2	Y	150	141	0	30	1	27
04	8010	X	7358	-0-	-652		-0-	397 174	1 9	6787	2	Y	158	131	0	17	1	37
05	7874	X	7376	-0-	-498		-0-	359 149	1 9	6868	2	Y	135	124	0	19	1	29
06	7620	X	7112	-0-	-508		-0-	324 138	1 9	6650	2	Y	125	115	0	15	1	24
07	7719	X	7234	-0-	-485		-0-	320 147	1 9	6767	2	Y	134	112	0	17	1	29
08	7626	X	7310	-0-	-316		-0-	314 142	1 9	6854	2	Y	129	120	0	17	1	21
09	7350	X	7089	-0-	-261		-0-	360 135	1 9	6594	2	Y	123	102	0	12	1	30
10	7378	X	7159	-0-	-219		-0-	373 140	1 9	6646	2	Y	127	115	0	10	1	32
11	7110	X	6367	-0-	-743		-0-	344 108	1 9	5915	2	Y	98	92	0	10	1	28
12	7316	X	6490	-0-	-826		-0-	346 218	1 9	5926	2	Y	198	164	0	20	1	42

TOTAL GAS PROD: 85,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5824	-0-	-965		-0-	358 134	1 9	5332	2	Y	122	92	0	32	1	26
02	6132	X	5441	-0-	-691		-0-	317 205	1 9	4919	2	Y	186	132	0	24	1	56
03	6479	X	6257	-0-	-222		-0-	339 103	1 9	5815	2	Y	94	114	0	19	1	17
04	6270	X	5339	-0-	-931		-0-	290 105	1 9	4944	2	Y	95	80	0	10	1	22
05	6417	X	5964	-0-	-453		-0-	290 101	1 9	5573	2	Y	92	81	0	13	1	20
06	6060	X	5628	-0-	-432		-0-	255 150	1 9	5223	2	Y	136	114	0	16	1	26
07	6262	X	5249	-0-	-1013		-0-	234 89	1 9	4926	2	Y	81	79	0	10	1	18
08	6262	X	5587	-0-	-675		-0-	245 66	1 9	5276	2	Y	60	60	0	8	1	10
09	5760	X	5352	-0-	-408		-0-	270 102	1 9	4980	2	Y	93	71	0	9	1	23
10	5952	X	5397	-0-	-555		-0-	279 107	1 9	5011	2	Y	97	88	0	8	1	24
11	5640	X	4936	-0-	-704		-0-	263 113	1 9	4560	2	Y	103	87	0	10	1	30
12	5580	X	5230	-0-	-350		-0-	283 133	1 9	4814	2	Y	121	113	0	13	1	25

TOTAL GAS PROD: 66,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D 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	6975	X	3899	-0-	-3076	-0-	195	1	2902	2	Y	729	570	0	190	1	154
							802	9									
02	6300	X	3623	-0-	-2677	-0-	186	1	2894	2	Y	494	436	0	64	1	148
							543	9									
03	6975	X	4802	-0-	-2173	-0-	236	1	4029	2	Y	488	451	0	96	1	89
							537	9									
04	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	192	1	3255	2	Y	491	412	0	53	1	115
							540	9									
05	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	172	1	3256	2	Y	414	380	0	59	1	90
							455	9									
06	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	156	1	3184	2	Y	385	356	0	45	1	74
							424	9									
07	4805	X	3365	-0-	-1440	-0-	132	1	2773	2	Y	418	348	0	53	1	91
							460	9									
08	4805	X	3261	-0-	-1544	-0-	128	1	2718	2	Y	377	357	0	49	1	62
							415	9									
09	3990	X	3013	-0-	-977	-0-	138	1	2526	2	Y	317	270	0	31	1	78
							349	9									
10	3875	X	3055	-0-	-820	-0-	143	1	2516	2	Y	360	320	0	28	1	90
							396	9									
11	3750	X	3185	-0-	-565	-0-	149	1	2579	2	Y	415	345	0	40	1	120
							457	9									
*12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	170	1	2879	2	Y	438	421	0	45	1	92
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 43,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,326

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. GAS LIFT (I)(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	16253	-0-	-1634	-0-	1021	1	15229	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
02	15736	X	14182	-0-	-1554	-0-	861	1	13319	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	17422	X	15520	-0-	-1902	-0-	852	1	14666	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	16830	X	14918	-0-	-1912	-0-	823	1	14092	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	16802	X	15297	-0-	-1505	-0-	760	1	14536	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	15720	X	14874	-0-	-846	-0-	692	1	14180	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	15717	X	15197	-0-	-520	-0-	690	1	14505	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	15531	X	14741	-0-	-790	-0-	650	1	14091	2	Y	-0-					-0-
09	14910	X	14693	-0-	-217	-0-	758	1	13935	2	Y	-0-					-0-
10	15376	X	13662	-0-	-1714	-0-	724	1	12938	2	Y	-0-					-0-
11	14880	X	14538	-0-	-342	-0-	798	1	13740	2	Y	-0-					-0-
12	15190	X	14412	-0-	-778	-0-	797	1	13612	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 178,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3627	-0-	827	827	173	1	2703	2	Y	683	390	0	88	1	205
							751	9									
03	3100	N	2743	-0-	-357	470	128	1	2172	2	Y	403	455	0	79	1	74
							443	9									
04	2404	N	1934	-0-	-470	-0-	90	1	1560	2	Y	258	243	0	28	1	61
							284	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	2	Y	261	228	0	37	1	57
							287	9									
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	Y	175	177	0	21	1	34
							193	9									
07	4030	X	1896	-0-	-2134	-0-	72	1	1552	2	Y	247	196	0	31	1	54
							272	9									
08	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	77	1	1670	2	Y	275	248	0	36	1	45
							303	9									
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	92	1	1720	2	Y	238	202	0	23	1	58
							262	9									
10	1891	X	1490	-0-	-401	-0-	68	1	1195	2	Y	206	197	0	16	1	51
							227	9									
11	1980	X	899	-0-	-1081	-0-	41	1	706	2	Y	138	136	0	13	1	40
							152	9									
12	2139	X	1208	-0-	-931	-0-	59	1	1008	2	Y	128	128	0	13	1	27
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,012

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7959	-0-	-845	-0-	474 455	1 9	7030	2	Y	414	291	0	108	1	88
02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	417 426	1 9	6438	2	Y	387	309	0	50	1	116
03	8587	X	8067	-0-	-520	-0-	432 186	1 9	7449	2	Y	169	221	0	33	1	31
04	7800	X	7777	-0-	-23	-0-	421 168	1 9	7188	2	Y	153	131	0	17	1	36
05	8060	X	8028	-0-	-32	-0-	393 152	1 9	7483	2	Y	138	124	0	20	1	30
06	7800	X	7659	-0-	-141	-0-	348 166	1 9	7145	2	Y	151	134	0	18	1	29
07	8060	X	7721	-0-	-339	-0-	343 146	1 9	7232	2	Y	133	116	0	17	1	29
08	8060	X	7053	-0-	-1007	-0-	302 193	1 9	6558	2	Y	175	152	0	23	1	29
09	7770	X	7115	-0-	-655	-0-	358 198	1 9	6559	2	Y	180	147	0	18	1	44
10	8029	X	7224	-0-	-805	-0-	373 189	1 9	6662	2	Y	172	160	0	13	1	43
11	7650	X	6849	-0-	-801	-0-	364 199	1 9	6286	2	Y	181	154	0	18	1	52
12	7719	X	7036	-0-	-683	-0-	377 221	1 9	6438	2	Y	201	190	0	21	1	42

TOTAL GAS PROD: 89,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 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	46097	X	42254	-0-	-3843	-0-	2657 3	1 9	39594	2	Y	3	3	0	1	1	1
02	40740	X	37928	-0-	-2812	-0-	2300 10	1 9	35618	2	Y	9	6	0	1	1	3
03	44361	X	41516	-0-	-2845	-0-	2281	1	39235	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	42810	X	39621	-0-	-3189	-0-	2189	1	37432	2	Y	-0-					-0-
05	43028	X	40001	-0-	-3027	-0-	1987	1	38014	2	Y	-0-					-0-
06	40890	X	38293	-0-	-2597	-0-	1785	1	36508	2	Y	-0-					-0-
07	41664	X	39202	-0-	-2462	-0-	1776	1	37426	2	Y	-0-					-0-
08	41509	X	38822	-0-	-2687	-0-	1710	1	37112	2	Y	-0-					-0-
09	39630	X	37156	-0-	-2474	-0-	1914	1	35242	2	Y	-0-					-0-
10	39990	X	37791	-0-	-2199	-0-	2004 3	1 9	35784	2	Y	3	2	0			1
11	38280	X	36007	-0-	-2273	-0-	1976 7	1 9	34024	2	Y	6	4	0	1	1	2
12	39215	X	36501	-0-	-2714	-0-	2020 11	1 9	34470	2	Y	10	9	0	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 465,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	18600	X	16766	-0-	-1834	-0-	1051	1	15714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	16800	X	15024	-0-	-1776	-0-	913	1	14108	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	894	1	15399	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	17040	X	15584	-0-	-1456	-0-	861	1	14720	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	17608	X	15443	-0-	-2165	-0-	767	1	14675	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	16230	X	14949	-0-	-1281	-0-	699	1	14249	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	16647	X	15322	-0-	-1325	-0-	695	1	14603	2	Y	22	14	0	3	1	5
							24	9									
08	16306	X	14782	-0-	-1524	-0-	650	1	14095	2	Y	34	29	0	4	1	6
							37	9									
09	15570	X	14983	-0-	-587	-0-	769	1	14175	2	Y	35	29	0	3	1	9
							39	9									
10	15438	X	13629	-0-	-1809	-0-	720	1	12886	2	Y	21	23	0	2	1	5
							23	9									
11	14940	X	13875	-0-	-1065	-0-	761	1	13114	2	Y	-0-	5	0			-0-
12	15469	X	14796	-0-	-673	-0-	820	1	13976	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	10168	X	10025	-0-	-143	-0-	612	1	9081	2	Y	302	229	0	79	1	64
							332	9									
02	9072	X	8983	-0-	-89	-0-	530	1	8183	2	Y	245	204	0	32	1	73
							270	9									
03	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	510	1	8784	2	Y	239	221	0	47	1	44
							263	9									
04	9750	X	9089	-0-	-661	-0-	488	1	8335	2	Y	242	203	0	26	1	57
							266	9									
05	10075	X	8956	-0-	-1119	-0-	433	1	8303	2	Y	200	185	0	29	1	43
							220	9									
06	9690	X	5719	-0-	-3971	-0-	260	1	5321	2	Y	125	129	0	15	1	24
							138	9									
07	9424	X	8736	-0-	-688	-0-	385	1	8140	2	Y	192	150	0	24	1	42
							211	9									
08	9424	X	8983	-0-	-441	-0-	386	1	8376	2	Y	201	184	0	26	1	33
							221	9									
09	9090	X	8336	-0-	-754	-0-	418	1	7684	2	Y	213	173	0	21	1	52
							234	9									
10	8959	X	8046	-0-	-913	-0-	417	1	7405	2	Y	204	189	0	16	1	51
							224	9									
11	8700	X	8147	-0-	-553	-0-	433	1	7466	2	Y	225	189	0	22	1	65
							248	9									
12	8990	X	7750	-0-	-1240	-0-	421	1	7210	2	Y	108	139	0	11	1	23
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 102,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		1944	-0-	1944	1944	86 547	1 9	1311	2	Y	497	284	0	64	1	149
03	T. A.		407	-0-	407	2351	15 163	1 9	229	2	Y	148	241	0	29	1	27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2351					Y	-0-	27	0			-0-
05	2351	X	-0-	-0-	-2351	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	3	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-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	12331	-0-	-2735	-0-	758 249	1 9	11324	2	Y	226	189	0	59	1	48
02	13608	X	10958	-0-	-2650	-0-	652 216	1 9	10090	2	Y	196	160	0	25	1	59
03	12958	X	11870	-0-	-1088	-0-	639 283	1 9	10948	2	Y	257	218	0	51	1	47
04	12540	X	10658	-0-	-1882	-0-	576 234	1 9	9848	2	Y	213	187	0	23	1	50
05	12617	X	11264	-0-	-1353	-0-	547 215	1 9	10502	2	Y	195	175	0	28	1	42
06	11940	X	11583	-0-	-357	-0-	528 200	1 9	10855	2	Y	182	168	0	21	1	35
07	12121	X	11548	-0-	-573	-0-	515 202	1 9	10831	2	Y	184	156	0	23	1	40
08	11873	X	11023	-0-	-850	-0-	476 207	1 9	10340	2	Y	188	172	0	25	1	31
09	11580	X	10465	-0-	-1115	-0-	521 317	1 9	9627	2	Y	288	220	0	28	1	71
10	11966	X	10615	-0-	-1351	-0-	549 223	1 9	9843	2	Y	203	207	0	16	1	51
11	11580	X	9695	-0-	-1885	-0-	522 194	1 9	8979	2	Y	176	159	0	17	1	51
12	11563	X	8417	-0-	-3146	-0-	466	1	7951	2	Y	-0-	51	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

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	31589	X	29079	-0-	-2510		-0-		1808	1	26926	2	Y	314	248	0	82	1	67
									345	9									
02	27524	X	26303	-0-	-1221		-0-		1577	1	24426	2	Y	273	223	0	35	1	82
									300	9									
03	30349	X	28700	-0-	-1649		-0-		1563	1	26844	2	Y	266	247	0	52	1	49
									293	9									
04	29190	X	27138	-0-	-2052		-0-		1483	1	25348	2	Y	279	232	0	30	1	66
									307	9									
05	29388	X	27410	-0-	-1978		-0-		1347	1	25799	2	Y	240	220	0	34	1	52
									264	9									
06	28170	X	19885	-0-	-8285		-0-		928	1	18956	2	Y	1	53	0			-0-
									1	9									
07	29047	X	25249	-0-	-3798		-0-		1145	1	24101	2	Y	3	2	0			1
									3	9									
08	28706	X	26759	-0-	-1947		-0-		1173	1	25422	2	Y	149	106	0	19	1	25
									164	9									
09	27150	X	24070	-0-	-3080		-0-		1225	1	22552	2	Y	266	200	0	26	1	65
									293	9									
10	28229	X	28229	-0-	-0-		-0-		1483	1	26494	2	Y	229	219	0	18	1	57
									252	9									
11	25890	X	23000	-0-	-2890		-0-		1245	1	21452	2	Y	275	226	0	27	1	79
									303	9									
12	26753	X	25901	-0-	-852		-0-		1415	1	24123	2	Y	330	306	0	34	1	69
									363	9									

TOTAL GAS PROD: 311,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

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	15934	X	15229	-0-	-705		-0-		930	1	13852	2	Y	406	306	0	106	1	86
									447	9									
02	14616	X	13513	-0-	-1103		-0-		800	1	12372	2	Y	310	263	0	40	1	93
									341	9									
03	16182	X	14753	-0-	-1429		-0-		792	1	13605	2	Y	324	294	0	64	1	59
									356	9									
04	15660	X	13873	-0-	-1787		-0-		747	1	12757	2	Y	335	279	0	36	1	79
									369	9									
05	15469	X	13121	-0-	-2348		-0-		636	1	12204	2	Y	255	242	0	36	1	56
									281	9									
06	14730	X	14011	-0-	-719		-0-		640	1	13059	2	Y	284	252	0	33	1	55
									312	9									
07	14973	X	13945	-0-	-1028		-0-		616	1	13007	2	Y	293	247	0	37	1	64
									322	9									
08	14756	X	14188	-0-	-568		-0-		612	1	13264	2	Y	284	264	0	37	1	47
									312	9									
09	14010	X	10624	-0-	-3386		-0-		536	1	9840	2	Y	225	195	0	22	1	55
									248	9									
10	14477	X	9370	-0-	-5107		-0-		490	1	8749	2	Y	119	135	0	9	1	30
									131	9									
11	15100	X	15100	-0-	-0-		-0-		806	1	13914	2	Y	345	241	0	34	1	100
									380	9									
12	14198	X	13568	-0-	-630		-0-		731	1	12429	2	Y	371	355	0	38	1	78
									408	9									

TOTAL GAS PROD: 161,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,551

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 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	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	423	1	6314	2	Y	229	182	0	60	1	48
							252	9									
02	6440	X	6235	-0-	-205	-0-	367	1	5662	2	Y	187	155	0	24	1	56
							206	9									
03	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	365	1	6229	2	Y	182	169	0	36	1	33
							200	9									
04	7020	X	6628	-0-	-392	-0-	353	1	6065	2	Y	191	158	0	21	1	45
							210	9									
05	7254	X	6585	-0-	-669	-0-	317	1	6093	2	Y	159	146	0	23	1	35
							175	9									
06	6750	X	6483	-0-	-267	-0-	295	1	6019	2	Y	154	141	0	18	1	30
							169	9									
07	6913	X	6656	-0-	-257	-0-	294	1	6182	2	Y	164	137	0	21	1	36
							180	9									
08	6851	X	6591	-0-	-260	-0-	283	1	6133	2	Y	159	148	0	21	1	26
							175	9									
09	6630	X	6305	-0-	-325	-0-	315	1	5814	2	Y	160	131	0	16	1	39
							176	9									
10	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	335	1	5966	2	Y	157	145	0	12	1	39
							173	9									
11	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	329	1	5646	2	Y	169	143	0	16	1	49
							186	9									
12	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	319	1	5428	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 77,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

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	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	379	1	5608	2	Y	138	104	0	36	1	29
							152	9									
02	5964	X	5405	-0-	-559	-0-	320	1	4969	2	Y	105	89	0	14	1	31
							116	9									
03	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	312	1	5399	2	Y	106	97	0	21	1	19
							117	9									
04	6390	X	5664	-0-	-726	-0-	305	1	5245	2	Y	104	88	0	11	1	24
							114	9									
05	6417	X	5551	-0-	-866	-0-	271	1	5188	2	Y	84	78	0	12	1	18
							92	9									
06	5940	X	5480	-0-	-460	-0-	249	1	5137	2	Y	85	77	0	10	1	16
							94	9									
07	5983	X	5639	-0-	-344	-0-	250	1	5287	2	Y	93	77	0	12	1	20
							102	9									
08	5859	X	4069	-0-	-1790	-0-	175	1	3828	2	Y	60	62	0	8	1	10
							66	9									
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
10	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

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

01	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	339	1	5052	2	Y	133	101	0	35	1	28
							146	9									
02	5208	X	5017	-0-	-191	-0-	296	1	4601	2	Y	109	90	0	14	1	33
							120	9									
03	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	295	1	5028	2	Y	107	99	0	21	1	20
							118	9									
04	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	277	1	4755	2	Y	105	89	0	11	1	25
							116	9									
05	5735	X	5149	-0-	-586	-0-	251	1	4791	2	Y	97	87	0	14	1	21
							107	9									
06	5370	X	5101	-0-	-269	-0-	233	1	4771	2	Y	88	82	0	10	1	17
							97	9									
07	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	230	1	4842	2	Y	88	75	0	11	1	19
							97	9									
08	5456	X	4219	-0-	-1237	-0-	183	1	3955	2	Y	74	71	0	10	1	12
							81	9									
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

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. 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	9517	X	8925	-0-	-592	-0-		549	1	8185	2	Y	174	168	0	45	1	37
								191	9									
02	8372	X	7900	-0-	-472	-0-		466	1	7214	2	Y	200	151	0	26	1	60
								220	9									
03	9176	X	8613	-0-	-563	-0-		461	1	7922	2	Y	209	190	0	41	1	38
								230	9									
04	8850	X	8263	-0-	-587	-0-		442	1	7573	2	Y	225	186	0	24	1	53
								248	9									
05	8928	X	8323	-0-	-605	-0-		402	1	7680	2	Y	219	193	0	31	1	48
								241	9									
06	8640	X	8150	-0-	-490	-0-		368	1	7532	2	Y	227	204	0	27	1	44
								250	9									
07	8742	X	8329	-0-	-413	-0-		365	1	7701	2	Y	239	201	0	30	1	52
								263	9									
08	8618	X	8079	-0-	-539	-0-		343	1	7475	2	Y	237	219	0	31	1	39
								261	9									
09	8250	X	8060	-0-	-190	-0-		401	1	7392	2	Y	243	198	0	24	1	60
								267	9									
10	8432	X	8040	-0-	-392	-0-		414	1	7367	2	Y	235	218	0	18	1	59
								259	9									
11	8160	X	7708	-0-	-452	-0-		409	1	7042	2	Y	234	202	0	23	1	68
								257	9									
12	8339	X	7306	-0-	-1033	-0-		387	1	6592	2	Y	297	272	0	31	1	62
								327	9									

TOTAL GAS PROD: 97,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,739

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

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	4123	X	3694	-0-	-429	-0-		230	1	3413	2	Y	46	39	0	12	1	10
								51	9									
02	3640	X	3240	-0-	-400	-0-		194	1	3011	2	Y	32	28	0	4	1	10
								35	9									
03	4030	X	3561	-0-	-469	-0-		193	1	3335	2	Y	30	28	0	6	1	6
								33	9									
04	3810	X	3403	-0-	-407	-0-		188	1	3182	2	Y	30	26	0	3	1	7
								33	9									
05	3689	X	3396	-0-	-293	-0-		169	1	3198	2	Y	26	23	0	4	1	6
								29	9									
06	3570	X	3255	-0-	-315	-0-		152	1	3071	2	Y	29	26	0	3	1	6
								32	9									
07	3596	X	3377	-0-	-219	-0-		150	1	3181	2	Y	42	34	0	5	1	9
								46	9									
08	3565	X	3270	-0-	-295	-0-		144	1	3100	2	Y	24	26	0	3	1	4
								26	9									
09	3390	X	3253	-0-	-137	-0-		167	1	3060	2	Y	24	20	0	2	1	6
								26	9									
10	3410	X	3228	-0-	-182	-0-		170	1	3028	2	Y	27	24	0	2	1	7
								30	9									
11	3270	X	3034	-0-	-236	-0-		163	1	2821	2	Y	45	35	0	4	1	13
								50	9									
12	3379	X	3103	-0-	-276	-0-		171	1	2895	2	Y	34	36	0	4	1	7
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 39,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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. GAS LIFT	(I) (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	33704	-0-		-4395		-0-	2114	1	31509	2	Y	74	56	0	19	1	16
									81	9									
02	33096	X	29774	-0-		-3322		-0-	1805	1	27902	2	Y	61	51	0	8	1	18
									67	9									
03	36115	X	32468	-0-		-3647		-0-	1781	1	30613	2	Y	67	60	0	13	1	12
									74	9									
04	34530	X	30589	-0-		-3941		-0-	1687	1	28836	2	Y	60	52	0	6	1	14
									66	9									
05	34503	X	30539	-0-		-3964		-0-	1516	1	28973	2	Y	45	43	0	6	1	10
									50	9									
06	32610	X	29215	-0-		-3395		-0-	1359	1	27810	2	Y	42	39	0	5	1	8
									46	9									
07	32736	X	29543	-0-		-3193		-0-	1334	1	28157	2	Y	47	39	0	6	1	10
									52	9									
08	32457	X	29324	-0-		-3133		-0-	1285	1	27987	2	Y	47	43	0	6	1	8
									52	9									
09	30600	X	27980	-0-		-2620		-0-	1433	1	26408	2	Y	126	91	0	12	1	31
									139	9									
10	30535	X	28423	-0-		-2112		-0-	1506	1	26850	2	Y	61	72	0	5	1	15
									67	9									
11	29220	X	24402	-0-		-4818		-0-	1337	1	23013	2	Y	47	44	0	4	1	14
									52	9									
12	29543	X	27945	-0-		-1598		-0-	1544	1	26337	2	Y	58	54	0	6	1	12
									64	9									

TOTAL GAS PROD: 353,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3979	-0-		879		879	199	1	3416	2	Y	331	205	0	65	1	61
									364	9									
04	3000	N	4342	-0-		1342		2221	231	1	3968	2	Y	130	146	0	14	1	31
									143	9									
05	3100	N	3953	-0-		853		3074	194	1	3695	2	Y	58	67	0	9	1	13
									64	9									
06	6727	X	3653	-0-		-3074		-0-	170	1	3483	2	Y	-0-	13	0			-0-
07	4495	X	3724	-0-		-771		-0-	170	1	3548	2	Y	5	3	0	1	1	1
									6	9									
08	4495	X	3889	-0-		-606		-0-	171	1	3710	2	Y	7	6	0	1	1	1
									8	9									
09	4350	X	3661	-0-		-689		-0-	187	1	3448	2	Y	24	17	0	2	1	6
									26	9									
10	3968	X	3678	-0-		-290		-0-	194	1	3456	2	Y	25	23	0	2	1	6
									28	9									
11	3750	X	3476	-0-		-274		-0-	187	1	3258	2	Y	28	23	0	3	1	8
									31	9									
12	3875	X	3497	-0-		-378		-0-	193	1	3271	2	Y	30	29	0	3	1	6
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 37,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		1338	-0-	1338	1338	66	1	1270	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1338					Y	-0-					-0-
07	1338	X	-0-	-0-	-1338	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	472	-0-	-861	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	1290	X	279	-0-	-1011	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	513	-0-	-820	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	199	-0-	-251	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	66	-0-	-399	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

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

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	899	X	63	-0-	-836	-0-	62	2	1	9	Y	1	135	0			-0-
02	1932	X	584	-0-	-1348	-0-	22	1	374	2	Y	171	98	0	22	1	51
							188	9									
03	2201	X	937	-0-	-1264	-0-	41	1	696	2	Y	182	164	0	36	1	33
							200	9									
04	2130	X	923	-0-	-1207	-0-	40	1	682	2	Y	183	153	0	20	1	43
							201	9									
05	2201	X	825	-0-	-1376	-0-	32	1	607	2	Y	169	151	0	24	1	37
							186	9									
06	900	X	657	-0-	-243	-0-	23	1	484	2	Y	136	131	0	16	1	26
							150	9									
07	961	N	543	-0-	-418	-0-	19	1	368	2	Y	142	119	0	18	1	31
							156	9									
08	837	N	417	-0-	-420	-0-	14	1	289	2	Y	104	104	0	14	1	17
							114	9									
09	660	N	200	-0-	-460	-0-	4	1	138	2	Y	53	52	0	5	1	13
							58	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2241	-0-	-53	-0-	140	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1870	-0-	-202	-0-	113	1	1756	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	110	1	1878	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	107	1	1849	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2294	X	1666	-0-	-628	-0-	82	1	1584	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1896	-0-	-264	-0-	87	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1950	-0-	-127	-0-	86	1	1834	2	Y	27	18	0	3	1	6
							30	9									
08	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	77	1	1672	2	Y	11	13	0	2	1	2
							12	9									
09	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	100	1	1870	2	Y	36	26	0	3	1	9
							40	9									
10	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	92	1	1616	2	Y	28	28	0	2	1	7
							31	9									
11	1890	X	1796	-0-	-94	-0-	100	1	1695	2	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
12	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	90	1	1534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4145	-0-	-815	-0-	261	1	3884	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	221	1	3438	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4063	-0-	-649	-0-	224	1	3839	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	195	1	3349	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	198	1	3788	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3441	-0-	-579	-0-	161	1	3280	2	Y	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	201	1	4261	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	160	1	3425	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	178	1	3273	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	4058	-0-	-406	-0-	216	1	3841	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	4320	X	3339	-0-	-981	-0-	185	1	3154	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	212	1	3580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	138 920	1 9	2047	2	Y	836	583	0	218	1	177
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	40 210	1 9	632	2	Y	191	286	0	25	1	57
03	2046	X	642	-0-	-1404	-0-	28 124	1 9	490	2	Y	113	127	0	22	1	21
04	3000	X	400	-0-	-2600	-0-	18 78	1 9	304	2	Y	71	67	0	8	1	17
05	3100	X	1857	-0-	-1243	-0-	73 369	1 9	1415	2	Y	335	231	0	48	1	73
06	3000	X	1007	-0-	-1993	-0-	36 229	1 9	742	2	Y	208	216	0	25	1	40
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30 212	1 9	647	2	Y	193	167	0	24	1	42
08	1860	N	934	-0-	-926	-0-	32 176	1 9	726	2	Y	160	155	0	21	1	26
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	60 419	1 9	1088	2	Y	381	276	0	37	1	94
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	61 454	1 9	1094	2	Y	413	372	0	32	1	103
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44 267	1 9	735	2	Y	243	252	0	24	1	70
12	1612	N	636	-0-	-976	-0-	25 166	1 9	445	2	Y	151	173	0	16	1	32

TOTAL GAS PROD: 14,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,295

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	35 114	1 9	542	2	Y	104	60	0	27	1	22
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	160 672	1 9	2468	2	Y	611	371	0	79	1	183
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	132 561	1 9	2254	2	Y	510	500	0	100	1	93
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	46 266	1 9	754	2	Y	242	252	0	26	1	57
05	3658	X	558	-0-	-3100	-0-	21 113	1 9	424	2	Y	103	123	0	15	1	22
06	3540	X	474	-0-	-3066	-0-	18 105	1 9	351	2	Y	95	88	0	11	1	18
07	3658	X	497	-0-	-3161	-0-	18 122	1 9	357	2	Y	111	91	0	14	1	24
08	2945	X	306	-0-	-2639	-0-	13 50	1 9	243	2	Y	45	56	0	6	1	7
09	1080	X	161	-0-	-919	-0-	1 44	1 9	116	2	Y	40	33	0	4	1	10
10	558	X	471	-0-	-87	-0-	19 109	1 9	343	2	Y	99	76	0	8	1	25
11	480	X	378	-0-	-102	-0-	19 65	1 9	294	2	Y	59	61	0	6	1	17
*12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	47 289	1 9	747	2	Y	263	198	0	27	1	55

TOTAL GAS PROD: 11,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	13192	-0-	-975	-0-	827	1	12325	2	Y	36	27	0	9	1	8
							40	9									
02	12488	X	11776	-0-	-712	-0-	712	1	11032	2	Y	29	24	0	4	1	9
							32	9									
03	13826	X	12941	-0-	-885	-0-	709	1	12201	2	Y	28	26	0	6	1	5
							31	9									
04	13260	X	12252	-0-	-1008	-0-	676	1	11545	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									
05	13361	X	7209	-0-	-6152	-0-	355	1	6840	2	Y	13	16	0	1	1	3
							14	9									
06	12780	X	7423	-0-	-5357	-0-	345	1	7060	2	Y	16	14	0	2	1	3
							18	9									
07	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	643	1	13495	2	Y	23	18	0	3	1	5
							25	9									
08	12927	X	12795	-0-	-132	-0-	561	1	12209	2	Y	23	21	0	3	1	4
							25	9									
09	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	648	1	11947	2	Y	24	20	0	2	1	6
							26	9									
10	13144	X	12570	-0-	-574	-0-	664	1	11881	2	Y	23	21	0	2	1	6
							25	9									
11	12720	X	11945	-0-	-775	-0-	654	1	11261	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
12	13144	X	12161	-0-	-983	-0-	670	1	11458	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 141,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9379	-0-	-200	-0-	584	1	8733	2	Y	56	42	0	15	1	12
							62	9									
02	8708	X	8559	-0-	-149	-0-	518	1	8005	2	Y	33	31	0	4	1	10
							36	9									
03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	521	1	8993	2	Y	3	12	0			1
							3	9									
04	9330	X	9140	-0-	-190	-0-	502	1	8602	2	Y	33	22	0	4	1	8
							36	9									
05	9486	X	9060	-0-	-426	-0-	451	1	8603	2	Y	5	11	0	1	1	1
							6	9									
06	9210	X	8878	-0-	-332	-0-	405	1	8249	2	Y	204	142	0	24	1	39
							224	9									
07	9517	X	5491	-0-	-4026	-0-	248	1	5226	2	Y	15	49	0	2	1	3
							17	9									
08	9517	X	872	-0-	-8645	-0-	38	1	834	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	9150	X	204	-0-	-8946	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	9176	X	1030	-0-	-8146	-0-	52	1	968	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	508	1	8707	2	Y	46	31	0	4	1	13
							51	9									
*12	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	541	1	9245	2	Y	53	49	0	6	1	11
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 81,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 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	18445	X	10182	-0-	-8263	-0-	641	1	9541	2	Y	-0-					-0-
02	16660	X	13940	-0-	-2720	-0-	847	1	13093	2	Y	-0-					-0-
03	18445	X	15011	-0-	-3434	-0-	828	1	14183	2	Y	-0-					-0-
04	16950	X	13475	-0-	-3475	-0-	746	1	12729	2	Y	-0-					-0-
05	15438	X	14476	-0-	-962	-0-	718	1	13758	2	Y	-0-					-0-
06	14940	X	13716	-0-	-1224	-0-	640	1	13076	2	Y	-0-					-0-
07	15438	X	13895	-0-	-1543	-0-	630	1	13265	2	Y	-0-					-0-
08	15004	X	12004	-0-	-3000	-0-	528	1	11476	2	Y	-0-					-0-
09	14010	X	5571	-0-	-8439	-0-	287	1	5266	2	Y	16	10	0	2	1	4
							18	9									
10	14477	X	9530	-0-	-4947	-0-	504	1	9026	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	921	1	15883	2	Y	-0-					-0-
*12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	804	1	13743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	27001	X	24794	-0-	-2207	-0-	1548	1	23069	2	Y	161	122	0	42	1	34
							177	9									
02	22848	X	19595	-0-	-3253	-0-	1181	1	18261	2	Y	139	113	0	18	1	42
							153	9									
03	25296	X	21649	-0-	-3647	-0-	1184	1	20313	2	Y	138	128	0	27	1	25
							152	9									
04	24480	X	20677	-0-	-3803	-0-	1135	1	19392	2	Y	136	114	0	15	1	32
							150	9									
05	24800	X	20347	-0-	-4453	-0-	1004	1	19218	2	Y	114	105	0	16	1	25
							125	9									
06	24000	X	20532	-0-	-3468	-0-	954	1	19526	2	Y	47	57	0	6	1	9
							52	9									
07	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	1091	1	22968	2	Y	10	16	0	1	1	2
							11	9									
08	21638	X	18451	-0-	-3187	-0-	811	1	17614	2	Y	24	19	0	3	1	4
							26	9									
09	20670	X	14750	-0-	-5920	-0-	760	1	13984	2	Y	5	7	0	1	1	1
							6	9									
10	22227	X	17252	-0-	-4975	-0-	914	1	16335	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	21510	X	21169	-0-	-341	-0-	1159	1	19992	2	Y	16	10	0	2	1	5
							18	9									
12	22227	X	21932	-0-	-295	-0-	1208	1	20611	2	Y	103	75	0	11	1	22
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 245,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	1334 90	1 9	22783	2	Y	82	56	0	9	1	17

TOTAL GAS PROD: 24,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

01	14787	X	8856	-0-	-5931	-0-	504 864	1 9	7488	2	Y	785	721	0	205	1	166
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-	166	0			-0-
03	14260	X	569	-0-	-13691	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	13800	X	3974	-0-	-9826	-0-	219 32	1 9	3723	2	Y	29	19	0	3	1	7
05	14260	X	2219	-0-	-12041	-0-	93 339	1 9	1787	2	Y	308	204	0	44	1	67
06	8580	X	5791	-0-	-2789	-0-	249 429	1 9	5113	2	Y	390	336	0	46	1	75
07	4092	X	2783	-0-	-1309	-0-	118 211	1 9	2454	2	Y	192	201	0	24	1	42
08	4092	X	2087	-0-	-2005	-0-	86 122	1 9	1879	2	Y	111	120	0	15	1	18
09	5790	X	2755	-0-	-3035	-0-	129 261	1 9	2365	2	Y	237	174	0	23	1	58
10	5983	X	2687	-0-	-3296	-0-	132 194	1 9	2361	2	Y	176	176	0	14	1	44
11	5790	X	2097	-0-	-3693	-0-	102 172	1 9	1823	2	Y	156	140	0	15	1	45
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	45	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

01	17143	X	6502	-0-	-10641	-0-	400	1	5971	2	Y	119	115	0	31	1	25		
							131	9											
02	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	1085	1	16796	2	Y	214	147	0	28	1	64		
							235	9											
03	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	908	1	15635	2	Y	208	193	0	41	1	38		
							229	9											
04	15780	X	15416	-0-	-364	-0-	837	1	14337	2	Y	220	182	0	24	1	52		
							242	9											
05	19220	X	15343	-0-	-3877	-0-	750	1	14341	2	Y	229	198	0	33	1	50		
							252	9											
06	18600	X	14433	-0-	-4167	-0-	660	1	13518	2	Y	232	210	0	27	1	45		
							255	9											
07	17329	X	14790	-0-	-2539	-0-	659	1	13864	2	Y	243	204	0	31	1	53		
							267	9											
08	16771	X	14559	-0-	-2212	-0-	630	1	13658	2	Y	246	226	0	32	1	41		
							271	9											
09	15420	X	13707	-0-	-1713	-0-	702	1	12885	2	Y	109	112	0	11	1	27		
							120	9											
10	15345	X	13746	-0-	-1599	-0-	728	1	13014	2	Y	4	30	0			1		
							4	9											
11	14430	X	13056	-0-	-1374	-0-	716	1	12340	2	Y	-0-	1	0			-0-		
12	14787	X	13300	-0-	-1487	-0-	735	1	12565	2	Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 169,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	61771	X	16917	-0-	-44854	-0-	1037	1	15450	2	Y	391	313	0	102	1	83
							430	9									
02	23184	X	16536	-0-	-6648	-0-	982	1	15238	2	Y	287	247	0	37	1	86
							316	9									
03	25668	X	16692	-0-	-8976	-0-	906	1	15567	2	Y	199	210	0	39	1	36
							219	9									
04	24840	X	15347	-0-	-9493	-0-	837	1	14335	2	Y	159	141	0	17	1	37
							175	9									
05	19933	X	14958	-0-	-4975	-0-	739	1	14122	2	Y	88	93	0	13	1	19
							97	9									
06	17730	X	13918	-0-	-3812	-0-	647	1	13215	2	Y	51	54	0	6	1	10
							56	9									
07	17143	X	14174	-0-	-2969	-0-	643	1	13495	2	Y	33	32	0	4	1	7
							36	9									
08	16678	X	13902	-0-	-2776	-0-	612	1	13268	2	Y	20	21	0	3	1	3
							22	9									
09	15360	X	13246	-0-	-2114	-0-	681	1	12540	2	Y	23	18	0	2	1	6
							25	9									
10	14973	X	13120	-0-	-1853	-0-	696	1	12418	2	Y	5	10	0			1
							6	9									
11	13920	X	11491	-0-	-2429	-0-	632	1	10859	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14167	X	12177	-0-	-1990	-0-	676	1	11501	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 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	18445	X	8986	-0-	-9459	-0-	557	1	8279	2	Y	136	163	0	36	1	29
							150	9									
02	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1123	1	17393	2	Y	449	285	0	58	1	135
							494	9									
03	18879	X	17349	-0-	-1530	-0-	932	1	16004	2	Y	375	367	0	74	1	69
							413	9									
04	18270	X	16128	-0-	-2142	-0-	867	1	14822	2	Y	399	331	0	43	1	94
							439	9									
05	21049	X	15655	-0-	-5394	-0-	763	1	14587	2	Y	277	272	0	39	1	60
							305	9									
06	20370	X	14499	-0-	-5871	-0-	665	1	13582	2	Y	229	218	0	27	1	44
							252	9									
07	19437	X	14736	-0-	-4701	-0-	655	1	13804	2	Y	252	209	0	32	1	55
							277	9									
08	17360	X	14807	-0-	-2553	-0-	638	1	13898	2	Y	246	228	0	32	1	41
							271	9									
09	16140	X	13994	-0-	-2146	-0-	714	1	13156	2	Y	113	115	0	11	1	28
							124	9									
10	15655	X	13839	-0-	-1816	-0-	732	1	13103	2	Y	4	31	0			1
							4	9									
11	14490	X	13186	-0-	-1304	-0-	723	1	12463	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	14818	X	12489	-0-	-2329	-0-	691	1	11798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 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	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	117	1	1726	2	Y	50	30	0	13	1	11
							55	9									
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1809	2	Y	13	18	0	2	1	4
							14	9									
03	3720	X	2119	-0-	-1601	-0-	117	1	1989	2	Y	12	11	0	3	1	2
							13	9									
04	3600	X	1742	-0-	-1858	-0-	95	1	1636	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
05	3720	X	1057	-0-	-2663	-0-	50	1	1004	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	2070	X	1693	-0-	-377	-0-	79	1	1613	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	2139	X	1357	-0-	-782	-0-	63	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	590	-0-	-1518	-0-	26	1	562	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1740	X	1064	-0-	-676	-0-	52	1	975	2	Y	34	23	0	3	1	8
							37	9									
10	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	61	1	1064	2	Y	11	15	0	1	1	3
							12	9									
11	1680	X	1225	-0-	-455	-0-	68	1	1135	2	Y	20	15	0	2	1	6
							22	9									
12	1364	X	1162	-0-	-202	-0-	65	1	1087	2	Y	9	12	0	1	1	2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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

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

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

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	8525	X	7824	-0-	-701	-0-	484 133	1 9	7207	2	Y	121	86	0	32	1	26
02	7672	X	7058	-0-	-614	-0-	418 179	1 9	6461	2	Y	163	119	0	21	1	49
03	8494	X	7698	-0-	-796	-0-	414 162	1 9	7122	2	Y	147	140	0	29	1	27
04	7950	X	7337	-0-	-613	-0-	397 152	1 9	6788	2	Y	138	118	0	15	1	32
05	7905	X	7266	-0-	-639	-0-	355 106	1 9	6805	2	Y	96	94	0	13	1	21
06	7560	X	6942	-0-	-618	-0-	319 70	1 9	6553	2	Y	64	65	0	8	1	12
07	7657	X	7331	-0-	-326	-0-	330 72	1 9	6929	2	Y	65	55	0	8	1	14
08	7657	X	7172	-0-	-485	-0-	312 75	1 9	6785	2	Y	68	62	0	9	1	11
09	7350	X	6837	-0-	-513	-0-	348 77	1 9	6412	2	Y	70	57	0	7	1	17
10	7316	X	6996	-0-	-320	-0-	370 75	1 9	6551	2	Y	68	63	0	5	1	17
11	7080	X	6654	-0-	-426	-0-	362 79	1 9	6213	2	Y	72	61	0	7	1	21
12	7316	X	6557	-0-	-759	-0-	359 88	1 9	6110	2	Y	80	76	0	8	1	17

TOTAL GAS PROD: 85,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331

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	7998	X	5789	-0-	-2209	-0-	357 114	1 9	5318	2	Y	104	66	0	27	1	22
02	6748	X	6300	-0-	-448	-0-	376 106	1 9	5818	2	Y	96	77	0	12	1	29
03	7347	X	7021	-0-	-326	-0-	383 79	1 9	6559	2	Y	72	74	0	14	1	13
04	7110	X	6796	-0-	-314	-0-	371 94	1 9	6331	2	Y	85	69	0	9	1	20
05	6975	X	6600	-0-	-375	-0-	325 69	1 9	6206	2	Y	63	60	0	9	1	14
06	6780	X	6505	-0-	-275	-0-	300 74	1 9	6131	2	Y	67	60	0	8	1	13
07	7037	X	6586	-0-	-451	-0-	295 77	1 9	6214	2	Y	70	59	0	9	1	15
08	7037	X	6484	-0-	-553	-0-	283 76	1 9	6125	2	Y	69	64	0	9	1	11
09	6810	X	6245	-0-	-565	-0-	318 87	1 9	5840	2	Y	79	63	0	8	1	19
10	6727	X	6439	-0-	-288	-0-	337 76	1 9	6026	2	Y	69	66	0	5	1	17
11	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	336 81	1 9	5764	2	Y	74	63	0	7	1	21
12	6572	X	5974	-0-	-598	-0-	331 20	1 9	5623	2	Y	18	33	0	2	1	4

TOTAL GAS PROD: 76,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9847	-0-	-290	-0-	612 143	1 9	9092	2	Y	130	78	0	34	1	27
02	8848	X	8489	-0-	-359	-0-	504 134	1 9	7851	2	Y	122	97	0	16	1	36
03	9796	X	9110	-0-	-686	-0-	498 99	1 9	8513	2	Y	90	92	0	18	1	16
04	9540	X	8618	-0-	-922	-0-	470 90	1 9	8058	2	Y	82	70	0	9	1	19
05	9858	X	8757	-0-	-1101	-0-	431 79	1 9	8247	2	Y	72	65	0	10	1	16
06	9540	X	7428	-0-	-2112	-0-	343 75	1 9	7010	2	Y	68	63	0	8	1	13
07	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	379 59	1 9	7986	2	Y	54	48	0	7	1	12
08	9114	X	8394	-0-	-720	-0-	367 75	1 9	7952	2	Y	68	60	0	9	1	11
09	8610	X	7884	-0-	-726	-0-	399 111	1 9	7374	2	Y	101	77	0	10	1	25
10	8742	X	8043	-0-	-699	-0-	421 84	1 9	7538	2	Y	76	76	0	6	1	19
11	8160	X	7621	-0-	-539	-0-	414 80	1 9	7127	2	Y	73	64	0	7	1	21
12	8432	X	7848	-0-	-584	-0-	435 14	1 9	7399	2	Y	13	30	0	1	1	3

TOTAL GAS PROD: 100,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	11677	-0-	-7264	-0-	719 226	1 9	10732	2	Y	205	158	0	54	1	43
02	13832	X	10943	-0-	-2889	-0-	652 210	1 9	10081	2	Y	191	152	0	25	1	57
03	14415	X	12028	-0-	-2387	-0-	651 165	1 9	11212	2	Y	150	150	0	30	1	27
04	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	649 285	1 9	11085	2	Y	259	197	0	28	1	61
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	609 190	1 9	11696	2	Y	173	171	0	25	1	38
06	11730	X	11309	-0-	-421	-0-	523 108	1 9	10678	2	Y	98	105	0	12	1	19
07	12431	X	12161	-0-	-270	-0-	541 222	1 9	11398	2	Y	202	151	0	26	1	44
08	12493	X	11416	-0-	-1077	-0-	497 172	1 9	10747	2	Y	156	154	0	20	1	26
09	12090	X	10879	-0-	-1211	-0-	552 169	1 9	10158	2	Y	154	127	0	15	1	38
10	12493	X	11130	-0-	-1363	-0-	581 166	1 9	10383	2	Y	151	139	0	12	1	38
11	11760	X	10661	-0-	-1099	-0-	575 167	1 9	9919	2	Y	152	131	0	15	1	44
12	12152	X	10774	-0-	-1378	-0-	585 187	1 9	10002	2	Y	170	161	0	17	1	36

TOTAL GAS PROD: 137,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 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	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	205	1	3049	2	Y	150	113	0	39	1	32
							165	9									
02	2884	X	214	-0-	-2670	-0-	12	1	192	2	Y	9	37	0	1	1	3
							10	9									
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3420	X	1868	-0-	-1552	-0-	102	1	1754	2	Y	11	7	0	1	1	3
							12	9									
05	3534	X	2025	-0-	-1509	-0-	100	1	1915	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
06	3300	X	1731	-0-	-1569	-0-	82	1	1632	2	Y	15	12	0	2	1	3
							17	9									
07	1922	X	854	-0-	-1068	-0-	39	1	805	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
08	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	79	1	1752	2	Y	35	27	0	4	1	6
							39	9									
09	1950	X	1186	-0-	-764	-0-	61	1	1096	2	Y	26	23	0	3	1	6
							29	9									
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	120	1	2163	2	Y	50	40	0	4	1	12
							55	9									
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	Y	51	43	0	5	1	15
							56	9									
12	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	99	1	1661	2	Y	51	50	0	5	1	11
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 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	6634	X	6322	-0-	-312	-0-	382	1	5716	2	Y	204	164	0	53	1	43
							224	9									
02	5992	X	5435	-0-	-557	-0-	317	1	4920	2	Y	180	146	0	23	1	54
							198	9									
03	7068	X	5927	-0-	-1141	-0-	312	1	5400	2	Y	195	175	0	38	1	36
							215	9									
04	6840	X	5157	-0-	-1683	-0-	273	1	4663	2	Y	201	168	0	22	1	47
							221	9									
05	7068	X	5303	-0-	-1765	-0-	253	1	4859	2	Y	174	158	0	25	1	38
							191	9									
06	6120	X	3883	-0-	-2237	-0-	176	1	3589	2	Y	107	111	0	13	1	21
							118	9									
07	6014	X	4838	-0-	-1176	-0-	209	1	4387	2	Y	220	165	0	28	1	48
							242	9									
08	5921	X	4616	-0-	-1305	-0-	194	1	4206	2	Y	196	186	0	26	1	32
							216	9									
09	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	221	1	4067	2	Y	142	125	0	14	1	35
							156	9									
10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	278	1	4935	2	Y	148	134	0	12	1	37
							163	9									
11	4680	X	4503	-0-	-177	-0-	240	1	4135	2	Y	116	108	0	11	1	34
							128	9									
*12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	274	1	4648	2	Y	186	162	0	19	1	39
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 60,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,069

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281	-0-	-486	-0-	80	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1353	-0-	-414	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1169	-0-	-271	-0-	66	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1200	-0-	-164	-0-	61	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1174	-0-	-146	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	59	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	58	1	986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4611	-0-	-504	-0-	281	1	4200	2	Y	118	88	0	31	1	25
							130	9									
02	4480	X	4093	-0-	-387	-0-	239	1	3743	2	Y	101	83	0	13	1	30
							111	9									
03	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	238	1	4080	2	Y	93	88	0	18	1	17
							102	9									
04	4800	X	4264	-0-	-536	-0-	228	1	3927	2	Y	99	82	0	11	1	23
							109	9									
05	4743	X	4253	-0-	-490	-0-	205	1	3948	2	Y	91	81	0	13	1	20
							100	9									
06	4470	X	4083	-0-	-387	-0-	188	1	3805	2	Y	82	76	0	10	1	16
							90	9									
07	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	184	1	3899	2	Y	87	73	0	11	1	19
							96	9									
08	4433	X	4095	-0-	-338	-0-	175	1	3826	2	Y	85	79	0	11	1	14
							94	9									
09	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	203	1	3731	2	Y	90	73	0	9	1	22
							99	9									
10	4247	X	4042	-0-	-205	-0-	209	1	3741	2	Y	84	78	0	7	1	21
							92	9									
11	4080	X	3764	-0-	-316	-0-	202	1	3463	2	Y	90	76	0	9	1	26
							99	9									
12	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	214	1	3646	2	Y	103	96	0	11	1	22
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 49,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 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	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	584	1	11131	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	657	1	13450	2	Y	95	66	0	11	1	18
							105	9									
07	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	645	1	13550	2	Y	190	143	0	24	1	41
							209	9									
08	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	548	1	11888	2	Y	163	156	0	21	1	27
							179	9									
09	14220	X	11158	-0-	-3062	-0-	565	1	10414	2	Y	163	134	0	16	1	40
							179	9									
10	14694	X	10869	-0-	-3825	-0-	574	1	10231	2	Y	58	79	0	5	1	14
							64	9									
11	14220	X	9938	-0-	-4282	-0-	545	1	9392	2	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
12	14415	X	10369	-0-	-4046	-0-	576	1	9793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 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	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			Y	-0-	29	0			-0-
02	812	X	6	-0-	-806	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	961	X	486	-0-	-475	-0-	22	1	381	2	Y	75	47	0	15	1	14
							83	9									
04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	120	93	0	13	1	28
							132	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	33	50	0	4	1	7
							36	9									
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	2	Y	151	111	0	18	1	29
							166	9									
07	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	83	1	1755	2	Y	129	114	0	16	1	28
							142	9									
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	Y	90	91	0	12	1	15
							99	9									
09	1710	X	1423	-0-	-287	-0-	67	1	1242	2	Y	104	83	0	10	1	26
							114	9									
10	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	78	1	1372	2	Y	115	103	0	9	1	29
							127	9									
11	1920	X	1509	-0-	-411	-0-	75	1	1289	2	Y	132	110	0	13	1	38
							145	9									
12	1984	X	1132	-0-	-852	-0-	57	1	965	2	Y	100	107	0	10	1	21
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 13,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	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	899	X	346	-0-	-553	-0-	19 54	1 9	273	2	Y	49	44	0	13	1	10
02	812	X	308	-0-	-504	-0-	19 48	1 9	241	2	Y	44	35	0	6	1	13
03	899	X	272	-0-	-627	-0-	14 40	1 9	218	2	Y	36	35	0	7	1	7
04	720	X	193	-0-	-527	-0-	9 15	1 9	169	2	Y	14	16	0	2	1	3
05	744	X	462	-0-	-282	-0-	20 40	1 9	402	2	Y	36	26	0	5	1	8
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	35 118	1 9	705	2	Y	107	81	0	13	1	21
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	185	2	Y	3	23	0			1
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26 122	1 9	554	2	Y	111	79	0	15	1	18
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27 23	1 9	476	2	Y	21	14	0	2	1	5
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	145 211	1 9	2494	2	Y	192	123	0	19	1	55
*12	3100	N	3725	-0-	625	625	194 245	1 9	3286	2	Y	223	208	0	23	1	47

TOTAL GAS PROD: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

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	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	183	1	2693	2	Y	68	49	0	18	1	14
							75	9									
02	2716	X	2591	-0-	-125	-0-	155	1	2382	2	Y	49	42	0	6	1	15
							54	9									
03	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	152	1	2618	2	Y	55	49	0	11	1	10
							61	9									
04	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	143	1	2454	2	Y	93	71	0	10	1	22
							102	9									
05	2945	X	2674	-0-	-271	-0-	132	1	2494	2	Y	44	50	0	6	1	10
							48	9									
06	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	113	1	2350	2	Y	46	41	0	6	1	9
							51	9									
07	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	116	1	2423	2	Y	54	44	0	7	1	12
							59	9									
08	2821	X	2520	-0-	-301	-0-	106	1	2348	2	Y	60	54	0	8	1	10
							66	9									
09	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	125	1	2284	2	Y	48	41	0	5	1	12
							53	9									
10	2666	X	2442	-0-	-224	-0-	128	1	2257	2	Y	52	47	0	4	1	13
							57	9									
11	2520	X	2376	-0-	-144	-0-	125	1	2197	2	Y	49	43	0	5	1	14
							54	9									
12	2604	X	2380	-0-	-224	-0-	128	1	2187	2	Y	59	55	0	6	1	12
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 31,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	46041	-0-	46041	46041	2374	1	42439	2	Y	1116	750	0	87	1		279
						1228	9										
11	14B2 EXT	35729	-0-	35729	81770	1949	1	33578	2	Y	184	392	0	18	1		53
						202	9										
12	14B2 EXT	28287	-0-	28287	110057	1551	1	26440	2	Y	269	238	0	28	1		56
						296	9										

TOTAL GAS PROD: 110,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

01	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-						-0-
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-						-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1934	2	Y	-0-						-0-
04	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	101	1	1694	2	Y	-0-						-0-
05	2108	X	1929	-0-	-179	-0-	95	1	1834	2	Y	-0-						-0-
06	2040	X	1675	-0-	-365	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-						-0-
07	2108	X	1444	-0-	-664	-0-	65	1	1379	2	Y	-0-						-0-
08	2046	X	1402	-0-	-644	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-						-0-
09	1860	X	1529	-0-	-331	-0-	77	1	1452	2	Y	-0-						-0-
10	1922	X	1717	-0-	-205	-0-	93	1	1624	2	Y	-0-						-0-
11	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1644	2	Y	-0-						-0-
*12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	95	1	1628	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 20,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

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	22692	X	1234	-0-		-21458		-0-		76	1	1135	2	Y	21	101	0	6	1	4
										23	9									
02	20496	X	992	-0-		-19504		-0-		57	1	894	2	Y	37	25	0	5	1	11
										41	9									
03	30281	X	30281	-0-		-0-		-0-		1631	1	28014	2	Y	578	369	0	114	1	106
										636	9									
04	29231	X	29231	-0-		-0-		-0-		1589	1	27167	2	Y	432	389	0	47	1	102
										475	9									
05	26334	X	26334	-0-		-0-		-0-		1288	1	24673	2	Y	339	319	0	48	1	74
										373	9									
06	24330	X	22602	-0-		-1728		-0-		1042	1	21287	2	Y	248	245	0	29	1	48
										273	9									
07	30287	X	21627	-0-		-8660		-0-		967	1	20379	2	Y	255	215	0	32	1	56
										281	9									
08	30287	X	18555	-0-		-11732		-0-		804	1	17497	2	Y	231	219	0	30	1	38
										254	9									
09	29220	X	20494	-0-		-8726		-0-		1040	1	19171	2	Y	257	207	0	25	1	63
										283	9									
10	26319	X	18231	-0-		-8088		-0-		954	1	17036	2	Y	219	210	0	17	1	55
										241	9									
11	22590	X	20390	-0-		-2200		-0-		1105	1	19003	2	Y	256	212	0	25	1	74
										282	9									
12	21638	X	19564	-0-		-2074		-0-		1068	1	18210	2	Y	260	253	0	27	1	54
										286	9									

TOTAL GAS PROD: 229,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,133

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	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	9953	-0-		-15250		-0-		621	1	9248	2	Y	76	78	0	20	1	16
										84	9									
02	21991	X	21991	-0-		-0-		-0-		1321	1	20483	2	Y	170	113	0	22	1	51
										187	9									
03	22134	X	18099	-0-		-4035		-0-		986	1	16951	2	Y	147	142	0	29	1	27
										162	9									
04	20550	X	20321	-0-		-229		-0-		1115	1	19026	2	Y	164	134	0	18	1	39
										180	9									
05	24335	X	20060	-0-		-4275		-0-		991	1	18933	2	Y	124	118	0	18	1	27
										136	9									
06	23550	X	18421	-0-		-5129		-0-		851	1	17442	2	Y	116	107	0	14	1	22
										128	9									
07	23281	X	18784	-0-		-4497		-0-		844	1	17848	2	Y	84	77	0	11	1	18
										92	9									
08	20987	X	18511	-0-		-2476		-0-		810	1	17576	2	Y	114	98	0	15	1	19
										125	9									
09	20310	X	13034	-0-		-7276		-0-		669	1	12304	2	Y	55	55	0	5	1	14
										61	9									
10	20057	X	16545	-0-		-3512		-0-		878	1	15663	2	Y	4	17	0			1
										4	9									
11	18420	X	15675	-0-		-2745		-0-		852	1	14685	2	Y	125	78	0	12	1	36
										138	9									
12	18786	X	15914	-0-		-2872		-0-		875	1	14890	2	Y	135	129	0	14	1	28
										149	9									

TOTAL GAS PROD: 207,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

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	28985	X	25014	-0-	-3971	-0-	1563	1	23322	2	Y	117	94	0	30	1	25
							129	9									
02	25200	X	23160	-0-	-2040	-0-	1398	1	21626	2	Y	124	96	0	16	1	37
							136	9									
03	27900	X	9551	-0-	-18349	-0-	521	1	8980	2	Y	45	65	0	9	1	8
							50	9									
04	26760	X	21177	-0-	-5583	-0-	1159	1	19831	2	Y	170	120	0	18	1	40
							187	9									
05	27805	X	27805	-0-	-0-	-0-	1374	1	26275	2	Y	142	131	0	20	1	31
							156	9									
06	24810	X	23329	-0-	-1481	-0-	1080	1	22115	2	Y	122	115	0	14	1	24
							134	9									
07	25637	X	23085	-0-	-2552	-0-	1040	1	21925	2	Y	109	95	0	14	1	24
							120	9									
08	27807	X	22686	-0-	-5121	-0-	992	1	21576	2	Y	107	99	0	14	1	18
							118	9									
09	26910	X	21541	-0-	-5369	-0-	1104	1	20317	2	Y	109	89	0	11	1	27
							120	9									
10	27807	X	21626	-0-	-6181	-0-	1140	1	20364	2	Y	111	101	0	9	1	28
							122	9									
11	23340	X	20449	-0-	-2891	-0-	1114	1	19199	2	Y	124	104	0	12	1	36
							136	9									
12	23095	X	20801	-0-	-2294	-0-	1141	1	19502	2	Y	144	135	0	15	1	30
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 260,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

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	15655	X	14892	-0-	-763	-0-	918	1	13700	2	Y	249	189	0	65	1	53
							274	9									
02	13776	X	13237	-0-	-539	-0-	789	1	12225	2	Y	203	169	0	26	1	61
							223	9									
03	14973	X	14482	-0-	-491	-0-	785	1	13474	2	Y	203	187	0	40	1	37
							223	9									
04	14490	X	13934	-0-	-556	-0-	758	1	12943	2	Y	212	176	0	23	1	50
							233	9									
05	14973	X	13978	-0-	-995	-0-	684	1	13101	2	Y	175	162	0	25	1	38
							193	9									
06	14400	X	12765	-0-	-1635	-0-	587	1	12003	2	Y	159	147	0	19	1	31
							175	9									
07	14663	X	13354	-0-	-1309	-0-	597	1	12567	2	Y	173	144	0	22	1	38
							190	9									
08	14477	X	13344	-0-	-1133	-0-	580	1	12590	2	Y	158	149	0	21	1	26
							174	9									
09	13920	X	12506	-0-	-1414	-0-	634	1	11701	2	Y	155	128	0	15	1	38
							171	9									
10	13981	X	13006	-0-	-975	-0-	680	1	12171	2	Y	141	133	0	11	1	35
							155	9									
11	12930	X	12337	-0-	-593	-0-	666	1	11492	2	Y	163	135	0	16	1	47
							179	9									
12	13361	X	12596	-0-	-765	-0-	683	1	11716	2	Y	179	170	0	18	1	38
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 160,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 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	10478	X	9154	-0-	-1324	-0-	575	1	8550	2	Y	26	19	0	7	1	6
							29	9									
02	8932	X	8065	-0-	-867	-0-	488	1	7555	2	Y	20	17	0	3	1	6
							22	9									
03	9827	X	8665	-0-	-1162	-0-	476	1	8166	2	Y	21	19	0	4	1	4
							23	9									
04	9360	X	8497	-0-	-863	-0-	464	1	7955	2	Y	71	50	0	8	1	17
							78	9									
05	9362	X	8701	-0-	-661	-0-	431	1	8259	2	Y	10	24	0	1	1	2
							11	9									
06	8850	X	8307	-0-	-543	-0-	387	1	7909	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
07	8928	X	8444	-0-	-484	-0-	384	1	8049	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									
08	8773	X	8426	-0-	-347	-0-	369	1	8020	2	Y	34	26	0	4	1	6
							37	9									
09	8490	X	7990	-0-	-500	-0-	411	1	7569	2	Y	9	12	0	1	1	2
							10	9									
10	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	430	1	7679	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
11	8310	X	7941	-0-	-369	-0-	434	1	7490	2	Y	15	11	0	2	1	4
							17	9									
12	8432	X	7839	-0-	-593	-0-	434	1	7387	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 100,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

01	20646	X	18425	-0-	-2221	-0-	1156	1	17226	2	Y	39	27	0	10	1	8
							43	9									
02	18340	X	16954	-0-	-1386	-0-	1026	1	15895	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									
03	20305	X	18542	-0-	-1763	-0-	1019	1	17493	2	Y	27	26	0	5	1	5
							30	9									
04	19620	X	17980	-0-	-1640	-0-	991	1	16963	2	Y	24	21	0	2	1	6
							26	9									
05	19561	X	18142	-0-	-1419	-0-	900	1	17223	2	Y	17	16	0	3	1	4
							19	9									
06	18180	X	17602	-0-	-578	-0-	818	1	16769	2	Y	14	13	0	2	1	3
							15	9									
07	18786	X	17963	-0-	-823	-0-	813	1	17143	2	Y	6	7	0	1	1	1
							7	9									
08	18569	X	16647	-0-	-1922	-0-	732	1	15915	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	17970	X	16444	-0-	-1526	-0-	848	1	15596	2	Y	-0-					-0-
10	18197	X	13735	-0-	-4462	-0-	727	1	13008	2	Y	-0-					-0-
11	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	1007	1	17338	2	Y	-0-					-0-
12	17949	X	17238	-0-	-711	-0-	955	1	16283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	32820	-0-	-1962	-0-	2053	1	30601	2	Y	151	115	0	40	1	32
							166	9									
02	31584	X	28758	-0-	-2826	-0-	1739	1	26875	2	Y	131	107	0	17	1	39
							144	9									
03	34968	X	31575	-0-	-3393	-0-	1728	1	29714	2	Y	121	114	0	24	1	22
							133	9									
04	33840	X	29847	-0-	-3993	-0-	1642	1	28069	2	Y	124	104	0	13	1	29
							136	9									
05	33976	X	30086	-0-	-3890	-0-	1491	1	28479	2	Y	105	96	0	15	1	23
							116	9									
06	31770	X	28711	-0-	-3059	-0-	1332	1	27271	2	Y	98	90	0	12	1	19
							108	9									
07	31837	X	29043	-0-	-2794	-0-	1310	1	27622	2	Y	101	85	0	13	1	22
							111	9									
08	31589	X	29636	-0-	-1953	-0-	1295	1	28177	2	Y	149	127	0	19	1	25
							164	9									
09	29850	X	27935	-0-	-1915	-0-	1433	1	26395	2	Y	97	88	0	10	1	24
							107	9									
10	30101	X	27813	-0-	-2288	-0-	1470	1	26236	2	Y	97	89	0	8	1	24
							107	9									
11	28710	X	27318	-0-	-1392	-0-	1490	1	25668	2	Y	145	113	0	14	1	42
							160	9									
12	29636	X	27190	-0-	-2446	-0-	1497	1	25537	2	Y	142	139	0	15	1	30
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 350,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

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	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	841	1	12529	2	Y	274	168	0	72	1	58
							301	9									
02	10220	X	10086	-0-	-134	-0-	599	1	9274	2	Y	194	169	0	25	1	58
							213	9									
03	11284	X	10593	-0-	-691	-0-	564	1	9722	2	Y	279	231	0	55	1	51
							307	9									
04	13230	X	9735	-0-	-3495	-0-	525	1	8990	2	Y	200	182	0	22	1	47
							220	9									
05	13671	X	9716	-0-	-3955	-0-	472	1	9053	2	Y	174	158	0	25	1	38
							191	9									
06	13230	X	9313	-0-	-3917	-0-	424	1	8712	2	Y	161	149	0	19	1	31
							177	9									
07	11160	X	9604	-0-	-1556	-0-	426	1	8989	2	Y	172	144	0	22	1	37
							189	9									
08	10602	X	9568	-0-	-1034	-0-	414	1	8967	2	Y	170	157	0	22	1	28
							187	9									
09	9750	X	8999	-0-	-751	-0-	453	1	8379	2	Y	152	128	0	15	1	37
							167	9									
10	9703	X	8663	-0-	-1040	-0-	450	1	8048	2	Y	150	138	0	12	1	37
							165	9									
11	9300	X	8747	-0-	-553	-0-	469	1	8096	2	Y	165	138	0	16	1	48
							182	9									
12	9610	X	8747	-0-	-863	-0-	472	1	8075	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 117,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 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	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267	1	3944	2	Y	99	72	0	26	1	21
							109	9									
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	173	1	2674	2	Y	68	60	0	9	1	20
							75	9									
03	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	177	1	3086	2	Y	66	61	0	13	1	12
							73	9									
04	4170	X	3285	-0-	-885	-0-	178	1	3045	2	Y	56	49	0	6	1	13
							62	9									
05	4309	X	3168	-0-	-1141	-0-	155	1	2952	2	Y	55	49	0	7	1	12
							61	9									
06	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	138	1	2796	2	Y	52	48	0	6	1	10
							57	9									
07	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	120	1	2533	2	Y	69	55	0	9	1	15
							76	9									
08	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	130	1	2799	2	Y	44	46	0	6	1	7
							48	9									
09	3300	X	2195	-0-	-1105	-0-	112	1	2030	2	Y	48	38	0	5	1	12
							53	9									
10	3162	X	2197	-0-	-965	-0-	114	1	2009	2	Y	67	57	0	5	1	17
							74	9									
11	3000	X	2412	-0-	-588	-0-	127	1	2221	2	Y	58	52	0	6	1	17
							64	9									
12	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	138	1	2322	2	Y	82	73	0	9	1	17
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 35,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 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	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	881	1	13151	2	Y	254	158	0	66	1	54
							279	9									
02	11144	X	10730	-0-	-414	-0-	639	1	9893	2	Y	180	157	0	23	1	54
							198	9									
03	12214	X	10739	-0-	-1475	-0-	580	1	9971	2	Y	171	160	0	34	1	31
							188	9									
04	13860	X	10908	-0-	-2952	-0-	593	1	10128	2	Y	170	143	0	18	1	40
							187	9									
05	14322	X	10713	-0-	-3609	-0-	525	1	10039	2	Y	135	127	0	19	1	29
							149	9									
06	13860	X	9275	-0-	-4585	-0-	424	1	8718	2	Y	121	113	0	14	1	23
							133	9									
07	11873	X	10810	-0-	-1063	-0-	483	1	10170	2	Y	143	117	0	18	1	31
							157	9									
08	11284	X	10380	-0-	-904	-0-	449	1	9785	2	Y	133	125	0	17	1	22
							146	9									
09	10920	X	10290	-0-	-630	-0-	521	1	9612	2	Y	143	116	0	14	1	35
							157	9									
10	10819	X	10081	-0-	-738	-0-	529	1	9441	2	Y	101	103	0	8	1	25
							111	9									
11	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	521	1	8977	2	Y	153	119	0	15	1	44
							168	9									
12	10819	X	9984	-0-	-835	-0-	541	1	9248	2	Y	177	166	0	18	1	37
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 127,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

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	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	1560	1	23252	2	Y	33	25	0	9	1	7
							36	9									
02	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	1107	1	17076	2	Y	24	21	0	3	1	7
							26	9									
03	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	1023	1	17559	2	Y	32	27	0	6	1	6
							35	9									
04	18750	X	17221	-0-	-1529	-0-	948	1	16238	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
05	19375	X	16765	-0-	-2610	-0-	831	1	15905	2	Y	26	24	0	4	1	6
							29	9									
06	18750	X	15606	-0-	-3144	-0-	726	1	14859	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									
07	19375	X	17276	-0-	-2099	-0-	779	1	16468	2	Y	26	21	0	3	1	6
							29	9									
08	18631	X	16701	-0-	-1930	-0-	732	1	15943	2	Y	24	23	0	3	1	4
							26	9									
09	17220	X	15333	-0-	-1887	-0-	788	1	14525	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									
10	17267	X	15298	-0-	-1969	-0-	814	1	14484	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	16710	X	15859	-0-	-851	-0-	871	1	14988	2	Y	-0-					-0-
12	17267	X	15401	-0-	-1866	-0-	853	1	14548	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193

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	3751	X	1592	-0-	-2159	-0-	97	1	1440	2	Y	50	40	0	13	1	11
							55	9									
02	2856	X	919	-0-	-1937	-0-	55	1	824	2	Y	36	31	0	5	1	11
							40	9									
03	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	154	1	2656	2	Y	31	30	0	6	1	6
							34	9									
04	2910	X	2304	-0-	-606	-0-	125	1	2151	2	Y	25	22	0	3	1	6
							28	9									
05	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	111	1	2123	2	Y	23	21	0	3	1	5
							25	9									
06	2760	X	2158	-0-	-602	-0-	101	1	2053	2	Y	4	8	0			1
							4	9									
07	2852	X	2115	-0-	-737	-0-	96	1	2013	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
08	2852	X	1975	-0-	-877	-0-	87	1	1886	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	2310	X	1901	-0-	-409	-0-	98	1	1797	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
10	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	116	1	2030	2	Y	12	9	0	1	1	3
							13	9									
11	2160	X	1883	-0-	-277	-0-	101	1	1775	2	Y	6	6	0	1	1	2
							7	9									
12	2108	X	185	-0-	-1923	-0-	9	1	173	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	15166	-0-		-2318	-0-	948	1	14126	2	Y	84	78	0	22	1	18
								92	9									
02	15652	X	13505	-0-		-2147	-0-	816	1	12622	2	Y	61	53	0	8	1	18
								67	9									
03	16740	X	15516	-0-		-1224	-0-	841	1	14445	2	Y	209	148	0	41	1	38
								230	9									
04	15660	X	14098	-0-		-1562	-0-	769	1	13175	2	Y	140	130	0	15	1	33
								154	9									
05	16182	X	13998	-0-		-2184	-0-	693	1	13246	2	Y	54	68	0	7	1	12
								59	9									
06	15030	X	13252	-0-		-1778	-0-	615	1	12580	2	Y	52	48	0	6	1	10
								57	9									
07	15531	X	13347	-0-		-2184	-0-	602	1	12680	2	Y	59	49	0	7	1	13
								65	9									
08	15531	X	13213	-0-		-2318	-0-	579	1	12571	2	Y	57	53	0	8	1	9
								63	9									
09	14100	X	12783	-0-		-1317	-0-	657	1	12106	2	Y	18	21	0	2	1	4
								20	9									
10	14012	X	12842	-0-		-1170	-0-	679	1	12157	2	Y	5	8	0			1
								6	9									
11	13260	X	10713	-0-		-2547	-0-	589	1	10105	2	Y	17	11	0	2	1	5
								19	9									
12	13361	X	12137	-0-		-1224	-0-	667	1	11392	2	Y	71	54	0	7	1	15
								78	9									

TOTAL GAS PROD: 160,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 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	19282	X	16901	-0-		-2381	-0-	1057	1	15755	2	Y	81	60	0	21	1	17
								89	9									
02	15512	X	14524	-0-		-988	-0-	877	1	13581	2	Y	60	51	0	8	1	18
								66	9									
03	17850	X	17850	-0-		-0-	-0-	978	1	16806	2	Y	60	55	0	12	1	11
								66	9									
04	16350	X	15777	-0-		-573	-0-	867	1	14825	2	Y	77	62	0	8	1	18
								85	9									
05	16895	X	15728	-0-		-1167	-0-	781	1	14894	2	Y	48	49	0	7	1	10
								53	9									
06	17280	X	14778	-0-		-2502	-0-	686	1	14040	2	Y	47	42	0	6	1	9
								52	9									
07	17856	X	14762	-0-		-3094	-0-	669	1	14039	2	Y	49	41	0	6	1	11
								54	9									
08	17856	X	13169	-0-		-4687	-0-	574	1	12489	2	Y	96	78	0	13	1	16
								106	9									
09	15780	X	14345	-0-		-1435	-0-	726	1	13382	2	Y	215	157	0	21	1	53
								237	9									
10	15717	X	14253	-0-		-1464	-0-	748	1	13352	2	Y	139	146	0	11	1	35
								153	9									
11	14790	X	13341	-0-		-1449	-0-	707	1	12171	2	Y	421	293	0	41	1	122
								463	9									
12	14818	X	12897	-0-		-1921	-0-	690	1	11788	2	Y	381	384	0	39	1	80
								419	9									

TOTAL GAS PROD: 178,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

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	19933	X	15589	-0-	-4344	-0-	972	1	14498	2	Y	108	83	0	28	1	23
							119	9									
02	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1095	1	16942	2	Y	168	119	0	22	1	50
							185	9									
03	19561	X	15437	-0-	-4124	-0-	845	1	14523	2	Y	63	89	0	12	1	12
							69	9									
04	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	1116	1	19098	2	Y	84	67	0	9	1	20
							92	9									
05	20181	X	18428	-0-	-1753	-0-	908	1	17454	2	Y	60	58	0	9	1	13
							66	9									
06	19530	X	17950	-0-	-1580	-0-	834	1	17050	2	Y	60	54	0	7	1	12
							66	9									
07	20987	X	17277	-0-	-3710	-0-	778	1	16435	2	Y	58	50	0	7	1	13
							64	9									
08	20987	X	17913	-0-	-3074	-0-	785	1	17061	2	Y	61	56	0	8	1	10
							67	9									
09	20310	X	16233	-0-	-4077	-0-	833	1	15337	2	Y	57	47	0	6	1	14
							63	9									
10	18538	X	16655	-0-	-1883	-0-	880	1	15710	2	Y	59	53	0	5	1	15
							65	9									
11	17940	X	16365	-0-	-1575	-0-	894	1	15396	2	Y	68	56	0	7	1	20
							75	9									
12	17918	X	14966	-0-	-2952	-0-	829	1	14115	2	Y	20	34	0	2	1	4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 205,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

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	9393	X	8535	-0-	-858	-0-	443	1	6638	2	Y	1322	1007	0	345	1	280
							1454	9									
02	8484	X	7487	-0-	-997	-0-	382	1	5898	2	Y	1097	907	0	141	1	329
							1207	9									
03	9393	X	7706	-0-	-1687	-0-	361	1	6159	2	Y	1078	998	0	212	1	197
							1186	9									
04	8970	X	7770	-0-	-1200	-0-	355	1	6088	2	Y	1206	989	0	130	1	284
							1327	9									
05	8742	X	7325	-0-	-1417	-0-	308	1	5900	2	Y	1015	934	0	144	1	221
							1117	9									
06	8250	X	7147	-0-	-1103	-0-	280	1	5738	2	Y	1026	928	0	121	1	198
							1129	9									
07	8277	X	7369	-0-	-908	-0-	280	1	5923	2	Y	1060	893	0	134	1	231
							1166	9									
08	8029	X	7396	-0-	-633	-0-	272	1	5951	2	Y	1066	982	0	139	1	176
							1173	9									
09	7770	X	6103	-0-	-1667	-0-	261	1	4791	2	Y	955	803	0	93	1	235
							1051	9									
10	7378	X	6825	-0-	-553	-0-	305	1	5455	2	Y	968	885	0	76	1	242
							1065	9									
11	7170	X	6412	-0-	-758	-0-	291	1	5051	2	Y	973	839	0	95	1	281
							1070	9									
12	7409	X	6888	-0-	-521	-0-	315	1	5377	2	Y	1087	1028	0	112	1	228
							1196	9									

TOTAL GAS PROD: 86,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,853

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41571	X	28423	-0-	-13148		-0-		1774	1	26418	2	Y	210	181	0	55	1	44
									231	9									
02	40997	X	40997	-0-	-0-		-0-		2472	1	38264	2	Y	237	179	0	31	1	71
									261	9									
03	40021	X	38782	-0-	-1239		-0-		2113	1	36336	2	Y	303	259	0	60	1	55
									333	9									
04	38280	X	34955	-0-	-3325		-0-		1916	1	32720	2	Y	290	246	0	31	1	68
									319	9									
05	41571	X	34878	-0-	-6693		-0-		1720	1	32916	2	Y	220	209	0	31	1	48
									242	9									
06	40230	X	33051	-0-	-7179		-0-		1532	1	31290	2	Y	208	191	0	25	1	40
									229	9									
07	41106	X	33555	-0-	-7551		-0-		1510	1	31806	2	Y	217	183	0	27	1	47
									239	9									
08	38781	X	32975	-0-	-5806		-0-		1442	1	31300	2	Y	212	196	0	28	1	35
									233	9									
09	34950	X	31586	-0-	-3364		-0-		1615	1	29750	2	Y	201	167	0	20	1	49
									221	9									
10	34875	X	32079	-0-	-2796		-0-		1690	1	30159	2	Y	209	190	0	16	1	52
									230	9									
11	33060	X	30469	-0-	-2591		-0-		1658	1	28570	2	Y	219	187	0	21	1	63
									241	9									
12	33542	X	31050	-0-	-2492		-0-		1703	1	29080	2	Y	243	230	0	25	1	51
									267	9									

TOTAL GAS PROD: 402,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3468	-0-	-2763		-0-		171	1	2580	2	Y	652	529	0	170	1	138
									717	9									
02	4060	X	3568	-0-	-492		-0-		173	1	2688	2	Y	643	505	0	83	1	193
									707	9									
03	4402	X	3881	-0-	-521		-0-		176	1	3021	2	Y	622	579	0	122	1	114
									684	9									
04	4260	X	3629	-0-	-631		-0-		163	1	2765	2	Y	637	532	0	69	1	150
									701	9									
05	4402	X	4046	-0-	-356		-0-		167	1	3193	2	Y	624	549	0	89	1	136
									686	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-		-0-		156	1	3180	2	Y	551	516	0	65	1	106
									606	9									
07	4238	X	4238	-0-	-0-		-0-		164	1	3440	2	Y	576	484	0	73	1	125
									634	9									
08	4550	X	4550	-0-	-0-		-0-		173	1	3742	2	Y	577	532	0	75	1	95
									635	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-		-0-		191	1	3560	2	Y	548	455	0	53	1	135
									603	9									
10	4247	X	3464	-0-	-783		-0-		164	1	2901	2	Y	363	379	0	28	1	91
									399	9									
11	4410	X	3223	-0-	-1187		-0-		151	1	2597	2	Y	432	356	0	42	1	125
									475	9									
12	4557	X	2875	-0-	-1682		-0-		141	1	2362	2	Y	338	357	0	35	1	71
									372	9									

TOTAL GAS PROD: 45,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,563

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 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	26939	X	22589	-0-	-4350	-0-	1398	1	20820	2	Y	337	271	0	88	1	71
							371	9									
02	23940	X	21784	-0-	-2156	-0-	1303	1	20141	2	Y	309	247	0	40	1	93
							340	9									
03	26071	X	23587	-0-	-2484	-0-	1279	1	21985	2	Y	294	275	0	58	1	54
							323	9									
04	24840	X	22332	-0-	-2508	-0-	1215	1	20785	2	Y	302	252	0	33	1	71
							332	9									
05	24986	X	21968	-0-	-3018	-0-	1078	1	20617	2	Y	248	230	0	35	1	54
							273	9									
06	23340	X	21865	-0-	-1475	-0-	1008	1	20585	2	Y	247	224	0	29	1	48
							272	9									
07	23684	X	22027	-0-	-1657	-0-	985	1	20760	2	Y	256	216	0	32	1	56
							282	9									
08	23591	X	21732	-0-	-1859	-0-	944	1	20520	2	Y	244	228	0	32	1	40
							268	9									
09	22320	X	20783	-0-	-1537	-0-	1057	1	19453	2	Y	248	203	0	24	1	61
							273	9									
10	22599	X	20886	-0-	-1713	-0-	1092	1	19520	2	Y	249	228	0	20	1	62
							274	9									
11	21870	X	19203	-0-	-2667	-0-	1038	1	17869	2	Y	269	227	0	26	1	78
							296	9									
12	22041	X	19284	-0-	-2757	-0-	1051	1	17903	2	Y	300	284	0	31	1	63
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 258,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

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	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	Y	349	225	0	91	1	74
							384	9									
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	59	1	947	2	Y	243	213	0	31	1	73
							267	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1043	2	Y	250	228	0	49	1	46
							275	9									
04	1500	N	750	-0-	-750	-0-	34	1	608	2	Y	98	110	0	11	1	23
							108	9									
05	1395	N	341	-0-	-1054	-0-	17	1	267	2	Y	52	57	0	7	1	11
							57	9									
06	1320	N	37	-0-	-1283	-0-	36	2	1	9	Y	1	12	0			-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	92	2	14	9	Y	13	13	0	1	1	4
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	8	1	163	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	682	N	511	-0-	-171	-0-	22	1	337	2	Y	138	101	0	36	1	29
							152	9									
02	700	N	369	-0-	-331	-0-	17	1	224	2	Y	116	95	0	15	1	35
							128	9									
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	18	1	335	2	Y	116	107	0	23	1	21
							128	9									
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	17	1	275	2	Y	59	60	0	6	1	14
							65	9									
05	403	N	176	-0-	-227	-0-	5	1	165	2	Y	5	17	0	1	1	1
							6	9									
06	480	N	13	-0-	-467	-0-	13	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	146	1	2533	2	Y	376	253	0	29	1	94
							414	9									
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	196	1	3359	2	Y	420	352	0	41	1	121
							462	9									
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	153	1	2648	2	Y	347	359	0	36	1	73
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 12,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

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	38657	X	30841	-0-	-7816	-0-	1909	1	28434	2	Y	453	337	0	118	1	96
							498	9									
02	34916	X	29113	-0-	-5803	-0-	1741	1	26929	2	Y	403	326	0	52	1	121
							443	9									
03	36797	X	32270	-0-	-4527	-0-	1752	1	30144	2	Y	340	332	0	67	1	62
							374	9									
04	35610	X	30836	-0-	-4774	-0-	1681	1	28758	2	Y	361	299	0	39	1	85
							397	9									
05	35154	X	30661	-0-	-4493	-0-	1506	1	28821	2	Y	304	280	0	43	1	66
							334	9									
06	31230	X	28768	-0-	-2462	-0-	1334	1	27284	2	Y	136	160	0	16	1	26
							150	9									
07	32271	X	29647	-0-	-2624	-0-	1337	1	28187	2	Y	112	100	0	14	1	24
							123	9									
08	32271	X	29267	-0-	-3004	-0-	1278	1	27751	2	Y	216	176	0	28	1	36
							238	9									
09	30840	X	27910	-0-	-2930	-0-	1424	1	26198	2	Y	262	208	0	26	1	64
							288	9									
10	30659	X	28180	-0-	-2479	-0-	1481	1	26435	2	Y	240	225	0	19	1	60
							264	9									
11	28770	X	26858	-0-	-1912	-0-	1454	1	25063	2	Y	310	250	0	30	1	90
							341	9									
12	29636	X	27192	-0-	-2444	-0-	1485	1	25331	2	Y	342	325	0	35	1	72
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 351,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

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	26071	X	21108	-0-		-4963		-0-		1304	1	19446	2	Y	325	260	0	85	1	69
										358	9									
02	23100	X	22305	-0-		-795		-0-		1351	1	20919	2	Y	32	87	0	4	1	10
										35	9									
03	25203	X	23625	-0-		-1578		-0-		1281	1	22046	2	Y	271	178	0	53	1	50
										298	9									
04	24390	X	23115	-0-		-1275		-0-		1260	1	21574	2	Y	255	217	0	28	1	60
										281	9									
05	24924	X	23081	-0-		-1843		-0-		1145	1	21912	2	Y	22	74	0	3	1	5
										24	9									
06	23910	X	21625	-0-		-2285		-0-		1008	1	20611	2	Y	5	8	0	1	1	1
										6	9									
07	24707	X	22304	-0-		-2403		-0-		1010	1	21291	2	Y	3	3	0			1
										3	9									
08	23901	X	21978	-0-		-1923		-0-		968	1	21009	2	Y	1	2	0			-0-
										1	9									
09	23130	X	19039	-0-		-4091		-0-		979	1	18045	2	Y	14	10	0	1	1	3
										15	9									
10	23095	X	22520	-0-		-575		-0-		1191	1	21272	2	Y	52	38	0	4	1	13
										57	9									
11	21630	X	19874	-0-		-1756		-0-		1078	1	18601	2	Y	177	122	0	17	1	51
										195	9									
12	22289	X	20279	-0-		-2010		-0-		1101	1	18826	2	Y	320	271	0	33	1	67
										352	9									

TOTAL GAS PROD: 260,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

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	15903	X	14598	-0-		-1305		-0-		916	1	13667	2	Y	14	11	0	4	1	3
										15	9									
02	14084	X	12875	-0-		-1209		-0-		782	1	12069	2	Y	22	15	0	3	1	7
										24	9									
03	15593	X	13902	-0-		-1691		-0-		759	1	13082	2	Y	55	41	0	11	1	10
										61	9									
04	15090	X	13461	-0-		-1629		-0-		737	1	12634	2	Y	82	64	0	9	1	19
										90	9									
05	15376	X	13297	-0-		-2079		-0-		661	1	12632	2	Y	4	22	0			1
										4	9									
06	14130	X	12769	-0-		-1361		-0-		596	1	12169	2	Y	4	4	0			1
										4	9									
07	14260	X	12983	-0-		-1277		-0-		586	1	12393	2	Y	4	3	0	1	1	1
										4	9									
08	13919	X	12187	-0-		-1732		-0-		536	1	11629	2	Y	20	15	0	3	1	3
										22	9									
09	13470	X	12565	-0-		-905		-0-		646	1	11886	2	Y	30	23	0	3	1	7
										33	9									
10	13299	X	12133	-0-		-1166		-0-		643	1	11469	2	Y	19	20	0	1	1	5
										21	9									
11	12780	X	8113	-0-		-4667		-0-		444	1	7659	2	Y	9	10	0	1	1	3
										10	9									
12	12989	X	12863	-0-		-126		-0-		708	1	12112	2	Y	39	30	0	4	1	8
										43	9									

TOTAL GAS PROD: 151,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	30342	-0-	-3231	-0-	1872	1	27898	2	Y	520	392	0	136	1	110
							572	9									
02	29428	X	27226	-0-	-2202	-0-	1623	1	25134	2	Y	426	353	0	55	1	128
							469	9									
03	32085	X	30137	-0-	-1948	-0-	1633	1	28052	2	Y	411	383	0	81	1	75
							452	9									
04	30750	X	28564	-0-	-2186	-0-	1553	1	26562	2	Y	408	343	0	44	1	96
							449	9									
05	30938	X	27218	-0-	-3720	-0-	1336	1	25546	2	Y	305	292	0	43	1	66
							336	9									
06	29370	X	27	-0-	-29343	-0-	26	2	1	9	Y	1	67	0			-0-
07	30132	X	-0-	-0-	-30132	-0-					Y	-0-					-0-
08	30132	X	7170	-0-	-22962	-0-	309	1	6756	2	Y	95	67	0	12	1	16
							105	9									
09	28560	X	17504	-0-	-11056	-0-	884	1	16302	2	Y	289	206	0	28	1	71
							318	9									
10	27218	X	18857	-0-	-8361	-0-	979	1	17481	2	Y	361	314	0	28	1	90
							397	9									
11	15954	X	15954	-0-	-0-	-0-	858	1	14777	2	Y	290	268	0	28	1	84
							319	9									
*12	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	1052	1	17938	2	Y	278	275	0	29	1	58
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 222,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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	53					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	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	35					35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	106	0			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	53	0			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	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	35					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	35	0			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

01	899 X	243	-0-	-656	-0-	16	1	219	2	Y	7	4	0	2	1	1
						8	9									
02	812 X	360	-0-	-452	-0-	22	1	337	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
03	837 X	255	-0-	-582	-0-	15	1	232	2	Y	7	4	0	2	1	1
						8	9									
04	620 X	620	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	13	9	0	2	1	3
						14	9									
05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	24	19	0	3	1	5
						26	9									
06	566 X	566	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	Y	9	11	0	1	1	2
						10	9									
07	651 X	598	-0-	-53	-0-	28	1	545	2	Y	23	17	0	3	1	5
						25	9									
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	41	1	902	2	Y	27	24	0	4	1	4
						30	9									
09	869 X	869	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	13	13	0	1	1	3
						14	9									
10	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	51	1	964	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	930 X	773	-0-	-157	-0-	41	1	690	2	Y	38	23	0	4	1	11
						42	9									
12	961 X	750	-0-	-211	-0-	38	1	672	2	Y	36	35	0	4	1	8
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10912	X	3975	-0-	-6937	-0-	233 245	1 9	3497	2	Y	223	279	0	58	1	47
02	9380	X	390	-0-	-8990	-0-	20 52	1 9	318	2	Y	47	74	0	6	1	14
03	10695	X	4200	-0-	-6495	-0-	208 421	1 9	3571	2	Y	383	252	0	75	1	70
04	10350	X	221	-0-	-10129	-0-	10 11	1 9	200	2	Y	10	77	0	1	1	2
05	10695	X	3	-0-	-10692	-0-	3	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
08	4185	X	348	-0-	-3837	-0-	15 34	1 9	299	2	Y	31	22	0	4	1	5
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	18 48	1 9	304	2	Y	44	34	0	4	1	11
10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	19 13	1 9	334	2	Y	12	19	0	1	1	3
11	330	X	296	-0-	-34	-0-	17 15	1 9	264	2	Y	14	11	0	2	1	4
*12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	22 35	1 9	331	2	Y	32	26	0	3	1	7

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

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	14818	X	13549	-0-	-1269	-0-	835 290	1 9	12424	2	Y	264	210	0	69	1	56
02	13384	X	11902	-0-	-1482	-0-	707 239	1 9	10956	2	Y	217	180	0	28	1	65
03	14818	X	13020	-0-	-1798	-0-	702 237	1 9	12081	2	Y	215	199	0	42	1	39
04	13710	X	12053	-0-	-1657	-0-	653 229	1 9	11171	2	Y	208	176	0	22	1	49
05	13764	X	12128	-0-	-1636	-0-	591 204	1 9	11333	2	Y	185	168	0	26	1	40
06	13110	X	2564	-0-	-10546	-0-	121 22	1 9	2421	2	Y	20	54	0	2	1	4
07	13175	X	1803	-0-	-11372	-0-	81 29	1 9	1693	2	Y	26	21	0	3	1	6
08	13020	X	1493	-0-	-11527	-0-	64 31	1 9	1398	2	Y	28	25	0	4	1	5
09	12060	X	1155	-0-	-10905	-0-	59 23	1 9	1073	2	Y	21	19	0	2	1	5
10	12121	X	896	-0-	-11225	-0-	46 18	1 9	832	2	Y	16	16	0	1	1	4
11	2550	X	553	-0-	-1997	-0-	29 15	1 9	509	2	Y	14	12	0	2	1	4
*12	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	947 184	1 9	16107	2	Y	167	119	0	17	1	35

TOTAL GAS PROD: 88,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

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	31155	X	29612	-0-	-1543	-0-	1841	1	27418	2	Y	321	243	0	84	1	68
							353	9									
02	29400	X	26658	-0-	-2742	-0-	1601	1	24774	2	Y	257	215	0	33	1	77
							283	9									
03	32550	X	28376	-0-	-4174	-0-	1546	1	26565	2	Y	241	227	0	47	1	44
							265	9									
04	31500	X	27792	-0-	-3708	-0-	1511	1	25813	2	Y	425	323	0	46	1	100
							468	9									
05	29977	X	27688	-0-	-2289	-0-	1362	1	26077	2	Y	226	245	0	32	1	49
							249	9									
06	28650	X	26296	-0-	-2354	-0-	1214	1	24851	2	Y	210	194	0	25	1	40
							231	9									
07	29512	X	26754	-0-	-2758	-0-	1203	1	25307	2	Y	222	186	0	28	1	48
							244	9									
08	28706	X	25923	-0-	-2783	-0-	1132	1	24552	2	Y	217	201	0	28	1	36
							239	9									
09	27780	X	25277	-0-	-2503	-0-	1289	1	23739	2	Y	226	184	0	22	1	56
							249	9									
10	27683	X	25294	-0-	-2389	-0-	1336	1	23872	2	Y	78	108	0	6	1	20
							86	9									
11	26310	X	23988	-0-	-2322	-0-	1319	1	22669	2	Y	-0-	20	0			-0-
12	26753	X	23924	-0-	-2829	-0-	1327	1	22597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

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	29636	X	24789	-0-	-4847	-0-	1537	1	22914	2	Y	307	232	0	80	1	65
							338	9									
02	26768	X	21961	-0-	-4807	-0-	1316	1	20383	2	Y	238	201	0	31	1	71
							262	9									
03	26536	X	24007	-0-	-2529	-0-	1306	1	22440	2	Y	237	218	0	47	1	43
							261	9									
04	25380	X	22845	-0-	-2535	-0-	1247	1	21333	2	Y	241	201	0	26	1	57
							265	9									
05	25296	X	22971	-0-	-2325	-0-	1130	1	21614	2	Y	206	189	0	29	1	45
							227	9									
06	24000	X	21936	-0-	-2064	-0-	1012	1	20713	2	Y	192	177	0	23	1	37
							211	9									
07	23870	X	22378	-0-	-1492	-0-	1004	1	21147	2	Y	206	172	0	26	1	45
							227	9									
08	23870	X	22078	-0-	-1792	-0-	959	1	20873	2	Y	224	203	0	29	1	37
							246	9									
09	22860	X	21022	-0-	-1838	-0-	1071	1	19724	2	Y	206	172	0	20	1	51
							227	9									
10	22971	X	21277	-0-	-1694	-0-	1116	1	19940	2	Y	201	186	0	16	1	50
							221	9									
11	21930	X	19085	-0-	-2845	-0-	1034	1	17812	2	Y	217	183	0	21	1	63
							239	9									
12	22382	X	19626	-0-	-2756	-0-	1085	1	18524	2	Y	15	73	0	2	1	3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 263,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

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	40145	X	35470	-0-	-4675	-0-	2220	1	33083	2	Y	152	115	0	40	1	32
							167	9									
02	35616	X	31282	-0-	-4334	-0-	1890	1	29257	2	Y	123	102	0	16	1	37
							135	9									
03	38409	X	33826	-0-	-4583	-0-	1854	1	31848	2	Y	113	107	0	22	1	21
							124	9									
04	36480	X	31914	-0-	-4566	-0-	1756	1	30030	2	Y	116	97	0	13	1	27
							128	9									
05	36270	X	32061	-0-	-4209	-0-	1588	1	30363	2	Y	100	91	0	14	1	22
							110	9									
06	34320	X	30473	-0-	-3847	-0-	1416	1	28954	2	Y	94	87	0	11	1	18
							103	9									
07	34007	X	30951	-0-	-3056	-0-	1397	1	29447	2	Y	97	82	0	12	1	21
							107	9									
08	33821	X	30369	-0-	-3452	-0-	1333	1	28929	2	Y	97	89	0	13	1	16
							107	9									
09	31920	X	28904	-0-	-3016	-0-	1483	1	27315	2	Y	96	79	0	9	1	24
							106	9									
10	32054	X	29224	-0-	-2830	-0-	1544	1	27575	2	Y	95	88	0	7	1	24
							105	9									
11	30480	X	27626	-0-	-2854	-0-	1510	1	26009	2	Y	97	83	0	10	1	28
							107	9									
12	30938	X	27856	-0-	-3082	-0-	1536	1	26202	2	Y	107	102	0	11	1	22
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 369,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

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	37789	X	32557	-0-	-5232	-0-	2035	1	30300	2	Y	202	166	0	53	1	43
							222	9									
02	34860	X	29280	-0-	-5580	-0-	1763	1	27287	2	Y	209	162	0	27	1	63
							230	9									
03	38595	X	31323	-0-	-7272	-0-	1711	1	29389	2	Y	203	189	0	40	1	37
							223	9									
04	37350	X	29289	-0-	-8061	-0-	1604	1	27464	2	Y	201	169	0	22	1	47
							221	9									
05	36177	X	28961	-0-	-7216	-0-	1430	1	27342	2	Y	172	157	0	25	1	37
							189	9									
06	31500	X	27281	-0-	-4219	-0-	1263	1	25842	2	Y	160	147	0	19	1	31
							176	9									
07	31589	X	27645	-0-	-3944	-0-	1245	1	26217	2	Y	166	140	0	21	1	36
							183	9									
08	31310	X	26635	-0-	-4675	-0-	1171	1	25374	2	Y	82	94	0	11	1	13
							90	9									
09	29280	X	25361	-0-	-3919	-0-	1297	1	23876	2	Y	171	125	0	17	1	42
							188	9									
10	28954	X	25563	-0-	-3391	-0-	1344	1	24035	2	Y	167	154	0	13	1	42
							184	9									
11	27270	X	24235	-0-	-3035	-0-	1319	1	22668	2	Y	225	180	0	22	1	65
							248	9									
12	27652	X	23785	-0-	-3867	-0-	1304	1	22261	2	Y	200	202	0	21	1	42
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 331,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24867	-0-	-3219	-0-	1548	1	23070	2	Y	226	207	0	59	1	48
							249	9									
02	25368	X	21411	-0-	-3957	-0-	1288	1	19925	2	Y	180	151	0	23	1	54
							198	9									
03	26536	X	23285	-0-	-3251	-0-	1267	1	21755	2	Y	239	202	0	47	1	44
							263	9									
04	25680	X	21985	-0-	-3695	-0-	1198	1	20505	2	Y	256	212	0	28	1	60
							282	9									
05	24893	X	21952	-0-	-2941	-0-	1077	1	20602	2	Y	248	219	0	35	1	54
							273	9									
06	24060	X	21031	-0-	-3029	-0-	968	1	19811	2	Y	229	212	0	27	1	44
							252	9									
07	23281	X	21388	-0-	-1893	-0-	962	1	20255	2	Y	155	145	0	20	1	34
							171	9									
08	23281	X	20842	-0-	-2439	-0-	908	1	19694	2	Y	218	187	0	29	1	36
							240	9									
09	21990	X	19828	-0-	-2162	-0-	1005	1	18514	2	Y	281	221	0	27	1	69
							309	9									
10	21948	X	19643	-0-	-2305	-0-	1038	1	18507	2	Y	89	129	0	7	1	22
							98	9									
11	21030	X	19183	-0-	-1847	-0-	1039	1	17874	2	Y	245	172	0	24	1	71
							270	9									
12	21390	X	19453	-0-	-1937	-0-	1058	1	18076	2	Y	290	270	0	30	1	61
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 254,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9134	-0-	-1127	-0-	572	1	8516	2	Y	42	33	0	11	1	9
							46	9									
02	9268	X	7049	-0-	-2219	-0-	427	1	6590	2	Y	29	25	0	4	1	9
							32	9									
03	10261	X	7890	-0-	-2371	-0-	431	1	7405	2	Y	49	39	0	10	1	9
							54	9									
04	9420	X	7161	-0-	-2259	-0-	393	1	6716	2	Y	47	40	0	5	1	11
							52	9									
05	9145	X	7546	-0-	-1599	-0-	373	1	7126	2	Y	43	39	0	6	1	9
							47	9									
06	8850	X	7197	-0-	-1653	-0-	334	1	6822	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
07	7905	X	7212	-0-	-693	-0-	326	1	6851	2	Y	32	28	0	4	1	7
							35	9									
08	7905	X	7054	-0-	-851	-0-	306	1	6706	2	Y	38	34	0	5	1	6
							42	9									
09	7290	X	6614	-0-	-676	-0-	339	1	6240	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
10	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	351	1	6236	2	Y	36	32	0	3	1	9
							40	9									
11	7200	X	6246	-0-	-954	-0-	342	1	5858	2	Y	42	35	0	4	1	12
							46	9									
12	7223	X	5645	-0-	-1578	-0-	312	1	5298	2	Y	32	34	0	3	1	7
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 85,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	32648	-0-		-3653	-0-	2043	1	30438	2	Y	152	121	0	40	1	32
								167	9									
02	31892	X	28886	-0-		-3006	-0-	1746	1	27005	2	Y	123	102	0	16	1	37
								135	9									
03	34658	X	31508	-0-		-3150	-0-	1725	1	29655	2	Y	116	109	0	23	1	21
								128	9									
04	33540	X	29992	-0-		-3548	-0-	1650	1	28210	2	Y	120	100	0	13	1	28
								132	9									
05	33449	X	30043	-0-		-3406	-0-	1486	1	28414	2	Y	130	111	0	19	1	28
								143	9									
06	31590	X	28758	-0-		-2832	-0-	1332	1	27266	2	Y	145	128	0	17	1	28
								160	9									
07	31558	X	29197	-0-		-2361	-0-	1314	1	27717	2	Y	151	127	0	19	1	33
								166	9									
08	31496	X	28776	-0-		-2720	-0-	1259	1	27351	2	Y	151	139	0	20	1	25
								166	9									
09	30000	X	27235	-0-		-2765	-0-	1394	1	25654	2	Y	170	136	0	17	1	42
								187	9									
10	30039	X	27132	-0-		-2907	-0-	1430	1	25528	2	Y	158	148	0	12	1	40
								174	9									
11	28770	X	25683	-0-		-3087	-0-	1400	1	24117	2	Y	151	132	0	15	1	44
								166	9									
12	29202	X	26273	-0-		-2929	-0-	1447	1	24643	2	Y	166	158	0	17	1	35
								183	9									

TOTAL GAS PROD: 346,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	25155	-0-		-2373	-0-	1579	1	23529	2	Y	43	36	0	11	1	9
								47	9									
02	23968	X	22144	-0-		-1824	-0-	1336	1	20664	2	Y	131	84	0	17	1	39
								144	9									
03	26536	X	24091	-0-		-2445	-0-	1316	1	22637	2	Y	125	116	0	25	1	23
								138	9									
04	25680	X	22860	-0-		-2820	-0-	1258	1	21494	2	Y	98	87	0	11	1	23
								108	9									
05	26133	X	22780	-0-		-3353	-0-	1131	1	21620	2	Y	26	39	0	4	1	6
								29	9									
06	24330	X	21874	-0-		-2456	-0-	1017	1	20837	2	Y	18	18	0	2	1	4
								20	9									
07	24180	X	21927	-0-		-2253	-0-	992	1	20865	2	Y	64	46	0	8	1	14
								70	9									
08	24087	X	22669	-0-		-1418	-0-	993	1	21599	2	Y	70	63	0	9	1	12
								77	9									
09	22860	X	20747	-0-		-2113	-0-	1067	1	19638	2	Y	38	37	0	4	1	9
								42	9									
10	22785	X	21535	-0-		-1250	-0-	1139	1	20307	2	Y	81	64	0	6	1	20
								89	9									
11	21930	X	21051	-0-		-879	-0-	1145	1	19756	2	Y	136	104	0	13	1	39
								150	9									
12	22661	X	21212	-0-		-1449	-0-	1169	1	19900	2	Y	130	129	0	13	1	27
								143	9									

TOTAL GAS PROD: 268,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	38203	-0-		-3554		-0-	2395	1	35673	2	Y	123	94	0	32	1	26
									135	9									
02	36456	X	33886	-0-		-2570		-0-	2048	1	31728	2	Y	100	83	0	13	1	30
									110	9									
03	39649	X	37121	-0-		-2528		-0-	2035	1	34979	2	Y	97	90	0	19	1	18
									107	9									
04	37980	X	35119	-0-		-2861		-0-	1935	1	33075	2	Y	99	83	0	11	1	23
									109	9									
05	38626	X	34954	-0-		-3672		-0-	1733	1	33125	2	Y	87	79	0	12	1	19
									96	9									
06	36960	X	32631	-0-		-4329		-0-	1516	1	31036	2	Y	72	68	0	9	1	14
									79	9									
07	37355	X	33227	-0-		-4128		-0-	1501	1	31614	2	Y	102	81	0	13	1	22
									112	9									
08	37107	X	33268	-0-		-3839		-0-	1459	1	31710	2	Y	90	85	0	12	1	15
									99	9									
09	35130	X	31975	-0-		-3155		-0-	1641	1	30235	2	Y	90	74	0	9	1	22
									99	9									
10	34968	X	32433	-0-		-2535		-0-	1716	1	30620	2	Y	88	81	0	7	1	22
									97	9									
11	32640	X	30842	-0-		-1798		-0-	1686	1	29054	2	Y	93	79	0	9	1	27
									102	9									
12	33263	X	31552	-0-		-1711		-0-	1740	1	29700	2	Y	102	97	0	11	1	21
									112	9									

TOTAL GAS PROD: 405,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 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	30132	X	25549	-0-		-4583		-0-	1596	1	23809	2	Y	131	101	0	34	1	28
									144	9									
02	25620	X	22528	-0-		-3092		-0-	1361	1	21057	2	Y	100	85	0	13	1	30
									110	9									
03	27683	X	24386	-0-		-3297		-0-	1335	1	22960	2	Y	83	82	0	16	1	15
									91	9									
04	26760	X	22899	-0-		-3861		-0-	1260	1	21544	2	Y	86	72	0	9	1	20
									95	9									
05	26598	X	22725	-0-		-3873		-0-	1124	1	21515	2	Y	78	70	0	11	1	17
									86	9									
06	24720	X	21530	-0-		-3190		-0-	1002	1	20465	2	Y	57	56	0	7	1	11
									63	9									
07	24738	X	21768	-0-		-2970		-0-	981	1	20706	2	Y	74	60	0	9	1	16
									81	9									
08	24397	X	21543	-0-		-2854		-0-	947	1	20550	2	Y	42	46	0	5	1	7
									46	9									
09	22890	X	20153	-0-		-2737		-0-	1038	1	19093	2	Y	20	20	0	2	1	5
									22	9									
10	22723	X	20460	-0-		-2263		-0-	1086	1	19351	2	Y	21	19	0	2	1	5
									23	9									
11	21540	X	19445	-0-		-2095		-0-	1066	1	18360	2	Y	17	15	0	2	1	5
									19	9									
12	21762	X	19936	-0-		-1826		-0-	1101	1	18777	2	Y	53	41	0	6	1	11
									58	9									

TOTAL GAS PROD: 262,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 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	34255	X	27715	-0-		-6540		-0-	1737	1	25886	2	Y	84	64	0	22	1	18
									92	9									
02	28784	X	24006	-0-		-4778		-0-	1451	1	22496	2	Y	54	49	0	7	1	16
									59	9									
03	30101	X	25680	-0-		-4421		-0-	1408	1	24226	2	Y	42	42	0	8	1	8
									46	9									
04	28740	X	24047	-0-		-4693		-0-	1326	1	22645	2	Y	69	53	0	8	1	16
									76	9									
05	28644	X	23790	-0-		-4854		-0-	1177	1	22548	2	Y	59	53	0	9	1	13
									65	9									
06	26820	X	22664	-0-		-4156		-0-	1052	1	21555	2	Y	52	49	0	6	1	10
									57	9									
07	26412	X	22862	-0-		-3550		-0-	1032	1	21778	2	Y	47	41	0	6	1	10
									52	9									
08	25668	X	22876	-0-		-2792		-0-	1003	1	21799	2	Y	67	57	0	9	1	11
									74	9									
09	24060	X	21285	-0-		-2775		-0-	1095	1	20120	2	Y	64	53	0	6	1	16
									70	9									
10	23777	X	21447	-0-		-2330		-0-	1135	1	20245	2	Y	61	57	0	5	1	15
									67	9									
11	22650	X	20164	-0-		-2486		-0-	1106	1	19013	2	Y	41	40	0	4	1	12
									45	9									
12	22878	X	20572	-0-		-2306		-0-	1139	1	19401	2	Y	29	32	0	3	1	6
									32	9									

TOTAL GAS PROD: 277,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	33515	-0-		-5266		-0-	2109	1	31384	2	Y	20	15	0	6	1	4
									22	9									
02	33880	X	29639	-0-		-4241		-0-	1799	1	27818	2	Y	20	15	0	3	1	6
									22	9									
03	36487	X	31728	-0-		-4759		-0-	1745	1	29966	2	Y	15	15	0	3	1	3
									17	9									
04	34620	X	30590	-0-		-4030		-0-	1689	1	28882	2	Y	17	14	0	2	1	4
									19	9									
05	34441	X	29736	-0-		-4705		-0-	1478	1	28245	2	Y	12	12	0	1	1	3
									13	9									
06	32430	X	24749	-0-		-7681		-0-	1154	1	23585	2	Y	9	9	0	1	1	2
									10	9									
07	32829	X	24197	-0-		-8632		-0-	1096	1	23087	2	Y	13	10	0	2	1	3
									14	9									
08	31713	X	21761	-0-		-9952		-0-	957	1	20759	2	Y	41	32	0	5	1	7
									45	9									
09	31256	X	31256	-0-		-0-		-0-	1610	1	29632	2	Y	13	16	0	1	1	3
									14	9									
10	29729	X	29336	-0-		-393		-0-	1555	1	27766	2	Y	14	13	0	1	1	3
									15	9									
11	27083	X	27083	-0-		-0-		-0-	1486	1	25579	2	Y	16	13	0	2	1	4
									18	9									
12	32302	X	27085	-0-		-5217		-0-	1497	1	25567	2	Y	19	17	0	2	1	4
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 340,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

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	21421	X	18143	-0-	-3278	-0-	1141	1	16976	2	Y	24	18	0	6	1	5
							26	9									
02	17808	X	16010	-0-	-1798	-0-	970	1	15028	2	Y	11	11	0	2	1	3
							12	9									
03	19251	X	17643	-0-	-1608	-0-	970	1	16665	2	Y	7	7	0	2	1	1
							8	9									
04	18330	X	16610	-0-	-1720	-0-	919	1	15691	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	18290	X	16571	-0-	-1719	-0-	825	1	15746	2	Y	-0-					-0-
06	17550	X	6370	-0-	-11180	-0-	296	1	6074	2	Y	-0-					-0-
07	17732	X	13367	-0-	-4365	-0-	606	1	12758	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	17639	X	11596	-0-	-6043	-0-	513	1	11082	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	16620	X	15980	-0-	-640	-0-	822	1	15158	2	Y	-0-					-0-
10	16585	X	15648	-0-	-937	-0-	831	1	14817	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	804	1	13836	2	Y	-0-					-0-
12	16523	X	14686	-0-	-1837	-0-	812	1	13874	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	13423	X	10124	-0-	-3299	-0-	636	1	9458	2	Y	27	19	0	7	1	6
							30	9									
02	10136	X	8647	-0-	-1489	-0-	524	1	8095	2	Y	25	20	0	3	1	8
							28	9									
03	10447	X	8674	-0-	-1773	-0-	475	1	8145	2	Y	49	38	0	10	1	9
							54	9									
04	10050	X	7702	-0-	-2348	-0-	425	1	7269	2	Y	7	13	0	1	1	2
							8	9									
05	10137	X	7284	-0-	-2853	-0-	360	1	6916	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
06	9810	X	5264	-0-	-4546	-0-	246	1	5001	2	Y	15	12	0	2	1	3
							17	9									
07	9579	X	8391	-0-	-1188	-0-	380	1	7997	2	Y	13	11	0	2	1	3
							14	9									
08	8680	X	5630	-0-	-3050	-0-	249	1	5380	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
09	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	439	1	8081	2	Y	12	8	0	1	1	3
							13	9									
10	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	416	1	7391	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	8130	X	6116	-0-	-2014	-0-	337	1	5772	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
12	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	426	1	7263	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 91,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29667	X	24353	-0-	-5314	-0-	1522	1	22690	2	Y	128	102	0	34	1	27
							141	9									
02	26796	X	25783	-0-	-1013	-0-	1557	1	24109	2	Y	106	87	0	14	1	32
							117	9									
03	27652	X	27496	-0-	-156	-0-	1506	1	25901	2	Y	81	82	0	16	1	15
							89	9									
04	26070	X	25628	-0-	-442	-0-	1411	1	24122	2	Y	86	72	0	9	1	20
							95	9									
05	28551	X	26017	-0-	-2534	-0-	1288	1	24652	2	Y	70	65	0	10	1	15
							77	9									
06	27630	X	25260	-0-	-2370	-0-	1174	1	24003	2	Y	75	67	0	9	1	14
							83	9									
07	28520	X	21996	-0-	-6524	-0-	993	1	20933	2	Y	64	56	0	8	1	14
							70	9									
08	27497	X	20918	-0-	-6579	-0-	917	1	19926	2	Y	68	62	0	9	1	11
							75	9									
09	25620	X	21378	-0-	-4242	-0-	1096	1	20160	2	Y	111	84	0	11	1	27
							122	9									
10	26102	X	24615	-0-	-1487	-0-	1301	1	23229	2	Y	77	79	0	6	1	19
							85	9									
11	25260	X	22711	-0-	-2549	-0-	1242	1	21390	2	Y	72	63	0	7	1	21
							79	9									
*12	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	1351	1	23070	2	Y	104	92	0	11	1	22
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 290,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 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	32178	X	29859	-0-	-2319	-0-	1853	1	27597	2	Y	372	281	0	97	1	79
							409	9									
02	28196	X	26647	-0-	-1549	-0-	1590	1	24616	2	Y	401	308	0	52	1	120
							441	9									
03	31217	X	11045	-0-	-20172	-0-	600	1	10326	2	Y	108	187	0	21	1	20
							119	9									
04	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	29977	X	34	-0-	-29943	-0-	13	2	21	9	Y	19	12	0	3	1	4
06	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	28861	X	1685	-0-	-27176	-0-	78	1	1604	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	913	1	19842	2	Y	229	162	0	30	1	38
							252	9									
09	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	979	1	18026	2	Y	305	238	0	30	1	75
							336	9									
10	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	978	1	17474	2	Y	284	266	0	22	1	71
							312	9									
11	20340	X	17980	-0-	-2360	-0-	970	1	16680	2	Y	300	255	0	29	1	87
							330	9									
12	21018	X	18368	-0-	-2650	-0-	996	1	17016	2	Y	324	310	0	33	1	68
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 164,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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	24862	X	18052	-0-	-6810	-0-	1120	1	16705	2	Y	206	161	0	54	1	44
							227	9									
02	22624	X	21026	-0-	-1598	-0-	1257	1	19453	2	Y	287	208	0	37	1	86
							316	9									
03	25048	X	9644	-0-	-15404	-0-	523	1	9011	2	Y	100	148	0	20	1	18
							110	9									
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
05	23281	X	-0-	-0-	-23281	-0-					Y	-0-					-0-
06	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					Y	-0-					-0-
07	23281	X	340	-0-	-22941	-0-	15	1	319	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	9641	X	354	-0-	-9287	-0-	16	1	327	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									
09	560	X	560	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	340	X	340	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	589	X	290	-0-	-299	-0-	17	1	269	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 51,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

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	39897	X	35727	-0-	-4170	-0-	2215	1	32994	2	Y	471	316	0	123	1	100
							518	9									
02	35224	X	33640	-0-	-1584	-0-	2024	1	31321	2	Y	268	253	0	35	1	80
							295	9									
03	38378	X	35690	-0-	-2688	-0-	1952	1	33538	2	Y	182	193	0	36	1	33
							200	9									
04	36600	X	33352	-0-	-3248	-0-	1832	1	31314	2	Y	187	156	0	20	1	44
							206	9									
05	37231	X	32880	-0-	-4351	-0-	1624	1	31083	2	Y	157	145	0	22	1	34
							173	9									
06	36030	X	32083	-0-	-3947	-0-	1487	1	30429	2	Y	152	139	0	18	1	29
							167	9									
07	37138	X	31209	-0-	-5929	-0-	1408	1	29638	2	Y	148	126	0	19	1	32
							163	9									
08	35681	X	32745	-0-	-2936	-0-	1433	1	31154	2	Y	144	133	0	19	1	24
							158	9									
09	33360	X	30626	-0-	-2734	-0-	1568	1	28920	2	Y	125	106	0	12	1	31
							138	9									
10	33139	X	31303	-0-	-1836	-0-	1652	1	29495	2	Y	142	126	0	11	1	36
							156	9									
11	32070	X	29321	-0-	-2749	-0-	1600	1	27561	2	Y	145	125	0	14	1	42
							160	9									
12	32736	X	29648	-0-	-3088	-0-	1637	1	27917	2	Y	85	100	0	9	1	18
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 388,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 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	41101	X	41101	-0-		-0-	-0-	2557	1	38116	2	Y	389	298	0	102	1	82
								428	9									
02	37340	X	37340	-0-		-0-	-0-	2246	1	34777	2	Y	288	247	0	37	1	86
								317	9									
03	40194	X	40194	-0-		-0-	-0-	2200	1	37830	2	Y	149	179	0	29	1	27
								164	9									
04	39780	X	36262	-0-		-3518	-0-	2001	1	34224	2	Y	34	49	0	4	1	8
								37	9									
05	41354	X	35483	-0-		-5871	-0-	1762	1	33700	2	Y	19	20	0	3	1	4
								21	9									
06	40020	X	33429	-0-		-6591	-0-	1555	1	31832	2	Y	38	31	0	4	1	7
								42	9									
07	40920	X	33989	-0-		-6931	-0-	1534	1	32313	2	Y	129	92	0	16	1	28
								142	9									
08	40207	X	33274	-0-		-6933	-0-	1459	1	31713	2	Y	93	94	0	12	1	15
								102	9									
09	36270	X	31311	-0-		-4959	-0-	1603	1	29558	2	Y	136	105	0	13	1	33
								150	9									
10	35495	X	31920	-0-		-3575	-0-	1695	1	30224	2	Y	1	34	0			-0-
								1	9									
11	33420	X	29808	-0-		-3612	-0-	1635	1	28139	2	Y	31	19	0	3	1	9
								34	9									
12	33976	X	31365	-0-		-2611	-0-	1732	1	29565	2	Y	62	52	0	6	1	13
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 415,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 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	44082	X	41678	-0-		-2404	-0-	2613	1	38903	2	Y	147	135	0	38	1	31
								162	9									
02	41132	X	16379	-0-		-24753	-0-	987	1	15290	2	Y	93	84	0	12	1	28
								102	9									
03	45539	X	-0-	-0-		-45539	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	44070	X	-0-	-0-		-44070	-0-					Y	-0-					-0-
05	43090	X	5761	-0-		-37329	-0-	284	1	5435	2	Y	38	24	0	6	1	8
								42	9									
06	41041	X	41041	-0-		-0-	-0-	1896	1	38818	2	Y	297	213	0	35	1	57
								327	9									
07	40494	X	40494	-0-		-0-	-0-	1818	1	38371	2	Y	277	239	0	35	1	60
								305	9									
08	37192	X	37192	-0-		-0-	-0-	1621	1	35250	2	Y	292	266	0	38	1	48
								321	9									
09	37830	X	30396	-0-		-7434	-0-	1551	1	28555	2	Y	264	221	0	26	1	65
								290	9									
10	39091	X	24547	-0-		-14544	-0-	1299	1	23164	2	Y	76	116	0	6	1	19
								84	9									
11	37830	X	10419	-0-		-27411	-0-	567	1	9772	2	Y	73	64	0	7	1	21
								80	9									
12	39091	X	2674	-0-		-36417	-0-	146	1	2522	2	Y	5	24	0	1	1	1
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 250,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

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	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	1406 232	1 9	20974	2	Y	211	155	0	55	1	45
02	21840	X	20149	-0-	-1691	-0-	1209 219	1 9	18721	2	Y	199	158	0	26	1	60
03	24180	X	21942	-0-	-2238	-0-	1195 213	1 9	20534	2	Y	194	180	0	38	1	36
04	23400	X	21006	-0-	-2394	-0-	1147 213	1 9	19646	2	Y	194	163	0	21	1	46
05	23374	X	21192	-0-	-2182	-0-	1045 166	1 9	19981	2	Y	151	142	0	22	1	33
06	21870	X	20413	-0-	-1457	-0-	943 166	1 9	19304	2	Y	151	137	0	18	1	29
07	21855	X	20813	-0-	-1042	-0-	935 175	1 9	19703	2	Y	159	133	0	20	1	35
08	21855	X	20573	-0-	-1282	-0-	899 172	1 9	19502	2	Y	156	145	0	20	1	26
09	21000	X	19653	-0-	-1347	-0-	1004 171	1 9	18478	2	Y	155	128	0	15	1	38
10	21204	X	20015	-0-	-1189	-0-	1056 111	1 9	18848	2	Y	101	106	0	8	1	25
11	20400	X	18349	-0-	-2051	-0-	1003 114	1 9	17232	2	Y	104	89	0	10	1	30
12	20801	X	20055	-0-	-746	-0-	1111	1	18944	2	Y	-0-	30	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

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	17608	X	3269	-0-	-14339	-0-	205 9	1 9	3055	2	Y	8	10	0	2	1	2
02	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	1236 151	1 9	19150	2	Y	137	80	0	18	1	41
03	19220	X	18995	-0-	-225	-0-	1038 124	1 9	17833	2	Y	113	111	0	22	1	21
04	18600	X	17793	-0-	-807	-0-	977 121	1 9	16695	2	Y	110	93	0	12	1	26
05	22723	X	17038	-0-	-5685	-0-	839 140	1 9	16059	2	Y	127	107	0	18	1	28
06	21990	X	14262	-0-	-7728	-0-	657 135	1 9	13470	2	Y	123	113	0	14	1	24
07	19437	X	17812	-0-	-1625	-0-	804 96	1 9	16912	2	Y	87	81	0	11	1	19
08	19003	X	16550	-0-	-2453	-0-	724 83	1 9	15743	2	Y	75	72	0	10	1	12
09	17790	X	14369	-0-	-3421	-0-	737 81	1 9	13551	2	Y	74	61	0	7	1	18
10	17825	X	13672	-0-	-4153	-0-	723 33	1 9	12916	2	Y	30	38	0	2	1	8
11	17250	X	13233	-0-	-4017	-0-	718 99	1 9	12416	2	Y	90	63	0	9	1	26
12	17825	X	15857	-0-	-1968	-0-	874 116	1 9	14867	2	Y	105	98	0	11	1	22

TOTAL GAS PROD: 183,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

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	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-		1280	1	19113	2	Y	156	124	0	41	1	33
								172	9									
02	19180	X	18110	-0-	-1070	-0-		1088	1	16867	2	Y	141	114	0	18	1	42
								155	9									
03	21235	X	19878	-0-	-1357	-0-		1083	1	18667	2	Y	116	114	0	23	1	21
								128	9									
04	20550	X	18706	-0-	-1844	-0-		1028	1	17566	2	Y	102	88	0	11	1	24
								112	9									
05	20615	X	5990	-0-	-14625	-0-		298	1	5689	2	Y	3	26	0			1
								3	9									
06	19890	X	5465	-0-	-14425	-0-		254	1	5211	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-		1154	1	24297	2	Y	-0-					-0-
08	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-		928	1	20196	2	Y	-0-					-0-
09	18720	X	16663	-0-	-2057	-0-		858	1	15805	2	Y	-0-					-0-
10	19871	X	10276	-0-	-9595	-0-		543	1	9672	2	Y	55	37	0	4	1	14
								61	9									
11	19230	X	8489	-0-	-10741	-0-		463	1	7947	2	Y	72	58	0	7	1	21
								79	9									
12	19871	X	8969	-0-	-10902	-0-		494	1	8455	2	Y	18	33	0	2	1	4
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 179,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

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	30287	X	30163	-0-	-124	-0-		1881	1	28044	2	Y	216	171	0	56	1	46
								238	9									
02	29316	X	26348	-0-	-2968	-0-		1593	1	24663	2	Y	84	94	0	11	1	25
								92	9									
03	32457	X	28973	-0-	-3484	-0-		1582	1	27191	2	Y	182	138	0	36	1	33
								200	9									
04	31410	X	27748	-0-	-3662	-0-		1525	1	26069	2	Y	140	125	0	15	1	33
								154	9									
05	32178	X	28020	-0-	-4158	-0-		1389	1	26561	2	Y	64	74	0	9	1	14
								70	9									
06	29190	X	24348	-0-	-4842	-0-		1133	1	23215	2	Y	-0-	14	0			-0-
07	29100	X	29100	-0-	-0-	-0-		1318	1	27782	2	Y	-0-					-0-
08	28892	X	27233	-0-	-1659	-0-		1197	1	26036	2	Y	-0-					-0-
09	27750	X	25928	-0-	-1822	-0-		1330	1	24500	2	Y	89	58	0	9	1	22
								98	9									
10	28892	X	26400	-0-	-2492	-0-		1390	1	24808	2	Y	184	145	0	15	1	46
								202	9									
11	27960	X	25302	-0-	-2658	-0-		1377	1	23704	2	Y	201	169	0	20	1	58
								221	9									
12	28892	X	25545	-0-	-3347	-0-		1411	1	24024	2	Y	100	127	0	10	1	21
								110	9									

TOTAL GAS PROD: 325,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42749	X	38640	-0-		-4109		-0-	2430	1	36182	2	Y	25	19	0	7	1	5
									28	9									
02	37884	X	34229	-0-		-3655		-0-	2075	1	32131	2	Y	21	17	0	3	1	6
									23	9									
03	41106	X	37076	-0-		-4030		-0-	2035	1	35019	2	Y	20	18	0	4	1	4
									22	9									
04	39240	X	34961	-0-		-4279		-0-	1932	1	33008	2	Y	19	16	0	2	1	5
									21	9									
05	39711	X	35017	-0-		-4694		-0-	1737	1	33263	2	Y	15	14	0	3	1	3
									17	9									
06	37380	X	33518	-0-		-3862		-0-	1562	1	31939	2	Y	15	13	0	2	1	3
									17	9									
07	37386	X	33702	-0-		-3684		-0-	1527	1	32160	2	Y	14	12	0	2	1	3
									15	9									
08	37076	X	33640	-0-		-3436		-0-	1481	1	32144	2	Y	14	13	0	2	1	2
									15	9									
09	34950	X	31627	-0-		-3323		-0-	1628	1	29981	2	Y	16	12	0	2	1	4
									18	9									
10	35030	X	31518	-0-		-3512		-0-	1670	1	29831	2	Y	15	14	0	1	1	4
									17	9									
11	33510	X	27278	-0-		-6232		-0-	1496	1	25762	2	Y	18	15	0	2	1	5
									20	9									
12	33697	X	28389	-0-		-5308		-0-	1571	1	26795	2	Y	21	20	0	2	1	4
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 399,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42377	X	37381	-0-		-4996		-0-	2349	1	34997	2	Y	32	24	0	8	1	7
									35	9									
02	37268	X	32578	-0-		-4690		-0-	1975	1	30578	2	Y	23	20	0	3	1	7
									25	9									
03	40362	X	36787	-0-		-3575		-0-	2022	1	34742	2	Y	21	20	0	4	1	4
									23	9									
04	38490	X	34427	-0-		-4063		-0-	1900	1	32504	2	Y	21	18	0	2	1	5
									23	9									
05	38409	X	33962	-0-		-4447		-0-	1685	1	32258	2	Y	17	15	0	3	1	4
									19	9									
06	36180	X	33013	-0-		-3167		-0-	1539	1	31459	2	Y	14	13	0	2	1	3
									15	9									
07	36797	X	33175	-0-		-3622		-0-	1503	1	31662	2	Y	9	9	0	1	1	2
									10	9									
08	36797	X	33003	-0-		-3794		-0-	1452	1	31537	2	Y	13	11	0	2	1	2
									14	9									
09	34440	X	31227	-0-		-3213		-0-	1608	1	29606	2	Y	12	10	0	1	1	3
									13	9									
10	34100	X	31588	-0-		-2512		-0-	1675	1	29901	2	Y	11	10	0	1	1	3
									12	9									
11	33000	X	29784	-0-		-3216		-0-	1635	1	28130	2	Y	17	13	0	2	1	5
									19	9									
12	33170	X	30665	-0-		-2505		-0-	1697	1	28948	2	Y	18	17	0	2	1	4
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 397,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40672	X	36374	-0-	-4298	-0-	2283	1	34040	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	35812	X	32446	-0-	-3366	-0-	1970	1	30436	2	Y	36	30	0	5	1	11
							40	9									
03	38750	X	35320	-0-	-3430	-0-	1939	1	33347	2	Y	31	30	0	6	1	6
							34	9									
04	37050	X	33295	-0-	-3755	-0-	1839	1	31423	2	Y	30	26	0	3	1	7
							33	9									
05	37324	X	33303	-0-	-4021	-0-	1654	1	31623	2	Y	24	23	0	3	1	5
							26	9									
06	35190	X	31831	-0-	-3359	-0-	1482	1	30326	2	Y	21	20	0	2	1	4
							23	9									
07	35557	X	31755	-0-	-3802	-0-	1438	1	30295	2	Y	20	17	0	3	1	4
							22	9									
08	35309	X	31949	-0-	-3360	-0-	1405	1	30522	2	Y	20	18	0	3	1	3
							22	9									
09	33300	X	30341	-0-	-2959	-0-	1561	1	28755	2	Y	23	18	0	2	1	6
							25	9									
10	33294	X	30779	-0-	-2515	-0-	1633	1	29121	2	Y	23	21	0	2	1	6
							25	9									
11	31830	X	29163	-0-	-2667	-0-	1600	1	27560	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
12	31961	X	30266	-0-	-1695	-0-	1675	1	28580	2	Y	10	8	0	1	1	2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 386,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	27584	-0-	-11352	-0-	1715	1	25550	2	Y	290	217	0	76	1	61
							319	9									
02	33208	X	25279	-0-	-7929	-0-	1517	1	23486	2	Y	251	205	0	32	1	75
							276	9									
03	33480	X	26253	-0-	-7227	-0-	1429	1	24549	2	Y	250	230	0	49	1	46
							275	9									
04	30510	X	24442	-0-	-6068	-0-	1334	1	22830	2	Y	253	212	0	27	1	60
							278	9									
05	29450	X	24314	-0-	-5136	-0-	1196	1	22885	2	Y	212	196	0	30	1	46
							233	9									
06	27090	X	23075	-0-	-4015	-0-	1063	1	21712	2	Y	273	234	0	32	1	53
							300	9									
07	26784	X	23346	-0-	-3438	-0-	1049	1	22045	2	Y	229	203	0	29	1	50
							252	9									
08	26257	X	22893	-0-	-3364	-0-	998	1	21650	2	Y	223	207	0	29	1	37
							245	9									
09	24450	X	21694	-0-	-2756	-0-	1107	1	20360	2	Y	206	172	0	20	1	51
							227	9									
10	24304	X	21809	-0-	-2495	-0-	1145	1	20444	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	23070	X	20676	-0-	-2394	-0-	1121	1	19326	2	Y	208	178	0	20	1	60
							229	9									
12	23343	X	20974	-0-	-2369	-0-	1147	1	19574	2	Y	230	218	0	24	1	48
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 282,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,825

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 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	26474	X	20748	-0-	-5726	-0-	1280	1	19051	2	Y	379	292	0	99	1	80
							417	9									
02	23184	X	19107	-0-	-4077	-0-	1139	1	17612	2	Y	324	265	0	42	1	97
							356	9									
03	24118	X	20719	-0-	-3399	-0-	1119	1	19268	2	Y	302	284	0	60	1	55
							332	9									
04	22500	X	19553	-0-	-2947	-0-	1062	1	18169	2	Y	293	247	0	32	1	69
							322	9									
05	22010	X	19246	-0-	-2764	-0-	943	1	18024	2	Y	254	232	0	36	1	55
							279	9									
06	20460	X	18099	-0-	-2361	-0-	833	1	17040	2	Y	205	197	0	24	1	39
							226	9									
07	21142	X	18487	-0-	-2655	-0-	825	1	17431	2	Y	210	177	0	26	1	46
							231	9									
08	20708	X	18275	-0-	-2433	-0-	791	1	17240	2	Y	222	202	0	29	1	37
							244	9									
09	19560	X	17243	-0-	-2317	-0-	882	1	16252	2	Y	99	102	0	10	1	24
							109	9									
10	19251	X	16317	-0-	-2934	-0-	863	1	15434	2	Y	18	36	0	1	1	5
							20	9									
11	18090	X	16286	-0-	-1804	-0-	877	1	15121	2	Y	262	165	0	26	1	76
							288	9									
12	18476	X	16571	-0-	-1905	-0-	900	1	15352	2	Y	290	275	0	30	1	61
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 220,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 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	27621	X	24326	-0-	-3295	-0-	1503	1	22404	2	Y	381	298	0	99	1	81
							419	9									
02	24948	X	21587	-0-	-3361	-0-	1289	1	19942	2	Y	324	266	0	42	1	97
							356	9									
03	27125	X	23281	-0-	-3844	-0-	1259	1	21671	2	Y	319	295	0	63	1	58
							351	9									
04	25080	X	21886	-0-	-3194	-0-	1189	1	20343	2	Y	322	269	0	35	1	76
							354	9									
05	25699	X	21687	-0-	-4012	-0-	1065	1	20380	2	Y	220	217	0	31	1	48
							242	9									
06	23550	X	20651	-0-	-2899	-0-	952	1	19444	2	Y	232	208	0	27	1	45
							255	9									
07	23901	X	21040	-0-	-2861	-0-	940	1	19796	2	Y	276	226	0	35	1	60
							304	9									
08	23281	X	20624	-0-	-2657	-0-	895	1	19434	2	Y	268	249	0	35	1	44
							295	9									
09	21900	X	19499	-0-	-2401	-0-	989	1	18223	2	Y	261	216	0	25	1	64
							287	9									
10	21700	X	19743	-0-	-1957	-0-	1028	1	18376	2	Y	308	271	0	24	1	77
							339	9									
11	20640	X	18731	-0-	-1909	-0-	1008	1	17367	2	Y	324	275	0	32	1	94
							356	9									
12	21049	X	18922	-0-	-2127	-0-	1029	1	17545	2	Y	316	311	0	33	1	66
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 251,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,551

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	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	215	1	3208	2	Y	352	264	0	92	1	75
							387	9									
02	3836	X	3679	-0-	-157	-0-	205	1	3134	2	Y	309	251	0	40	1	93
							340	9									
03	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	195	1	3384	2	Y	295	276	0	58	1	54
							325	9									
04	4110	X	4010	-0-	-100	-0-	202	1	3448	2	Y	327	269	0	35	1	77
							360	9									
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	224	1	4280	2	Y	303	271	0	43	1	66
							333	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	175	1	3515	2	Y	425	359	0	50	1	82
							468	9									
07	4154	X	3969	-0-	-185	-0-	165	1	3462	2	Y	311	286	0	39	1	68
							342	9									
08	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	149	1	3276	2	Y	285	269	0	37	1	47
							314	9									
09	4680	X	3331	-0-	-1349	-0-	156	1	2856	2	Y	290	238	0	28	1	71
							319	9									
10	4836	X	3264	-0-	-1572	-0-	157	1	2804	2	Y	275	256	0	21	1	69
							303	9									
11	4170	X	3019	-0-	-1151	-0-	149	1	2569	2	Y	274	237	0	27	1	79
							301	9									
12	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	153	1	2652	2	Y	272	266	0	28	1	57
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 44,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,718

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. (I) GAS LIFT(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	6519	-0-	-1572	-0-	399 188	1 9	5932	2	Y	171	146	0	45	1	36
02	7056	X	6340	-0-	-716	-0-	375 172	1 9	5793	2	Y	156	125	0	20	1	47
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	435 233	1 9	7492	2	Y	212	178	0	42	1	39
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	421 228	1 9	7199	2	Y	207	175	0	22	1	49
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	367 221	1 9	7019	2	Y	201	177	0	29	1	44
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	358 223	1 9	7360	2	Y	203	184	0	24	1	39
07	8153	X	7701	-0-	-452	-0-	341 227	1 9	7133	2	Y	206	174	0	26	1	45
08	8153	X	7981	-0-	-172	-0-	341 184	1 9	7456	2	Y	167	162	0	22	1	28
09	7950	X	7685	-0-	-265	-0-	388 188	1 9	7109	2	Y	171	140	0	17	1	42
10	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	401 198	1 9	7184	2	Y	180	163	0	14	1	45
11	7950	X	7247	-0-	-703	-0-	385 190	1 9	6672	2	Y	173	151	0	17	1	50
12	7967	X	6011	-0-	-1956	-0-	321 178	1 9	5512	2	Y	162	161	0	17	1	34

TOTAL GAS PROD: 88,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6093	-0-	-417	-0-	343 661	1 9	5089	2	Y	601	447	0	157	1	127
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	284 520	1 9	4406	2	Y	473	397	0	61	1	142
03	5952	X	5595	-0-	-357	-0-	277 526	1 9	4792	2	Y	478	438	0	94	1	88
04	5910	X	4426	-0-	-1484	-0-	220 449	1 9	3757	2	Y	408	356	0	44	1	96
05	6107	X	3476	-0-	-2631	-0-	154 419	1 9	2903	2	Y	381	340	0	54	1	83
06	5910	X	4336	-0-	-1574	-0-	179 499	1 9	3658	2	Y	454	395	0	54	1	88
07	5766	X	4452	-0-	-1314	-0-	179 514	1 9	3759	2	Y	467	394	0	59	1	102
08	5580	X	4419	-0-	-1161	-0-	173 506	1 9	3740	2	Y	460	426	0	60	1	76
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	203 520	1 9	3722	2	Y	473	387	0	46	1	116
10	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	177 396	1 9	3173	2	Y	360	358	0	28	1	90
11	4350	X	3479	-0-	-871	-0-	171 353	1 9	2955	2	Y	321	287	0	31	1	93
12	4588	X	3685	-0-	-903	-0-	186 351	1 9	3148	2	Y	319	312	0	33	1	67

TOTAL GAS PROD: 53,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 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	25916	X	23521	-0-	-2395	-0-	1449	1	21575	2	Y	452	339	0	118	1	96
							497	9									
02	23156	X	20963	-0-	-2193	-0-	1252	1	19347	2	Y	331	285	0	43	1	99
							364	9									
03	25141	X	22618	-0-	-2523	-0-	1221	1	21041	2	Y	324	300	0	64	1	59
							356	9									
04	23820	X	21180	-0-	-2640	-0-	1151	1	19679	2	Y	318	268	0	34	1	75
							350	9									
05	24614	X	21899	-0-	-2715	-0-	1073	1	20531	2	Y	268	247	0	38	1	58
							295	9									
06	22770	X	19725	-0-	-3045	-0-	905	1	18527	2	Y	266	242	0	31	1	51
							293	9									
07	22568	X	19776	-0-	-2792	-0-	884	1	18639	2	Y	230	202	0	29	1	50
							253	9									
08	22568	X	20646	-0-	-1922	-0-	903	1	19621	2	Y	111	128	0	15	1	18
							122	9									
09	21180	X	19530	-0-	-1650	-0-	999	1	18397	2	Y	122	98	0	12	1	30
							134	9									
10	21886	X	19487	-0-	-2399	-0-	1021	1	18254	2	Y	193	160	0	15	1	48
							212	9									
11	19980	X	18517	-0-	-1463	-0-	1003	1	17235	2	Y	254	204	0	25	1	73
							279	9									
12	20646	X	19077	-0-	-1569	-0-	1040	1	17747	2	Y	264	255	0	27	1	55
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 246,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,133

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 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	32953	X	28738	-0-	-4215	-0-	1788	1	26634	2	Y	287	229	0	75	1	61
							316	9									
02	29260	X	27750	-0-	-1510	-0-	1667	1	25822	2	Y	237	196	0	31	1	71
							261	9									
03	31062	X	29385	-0-	-1677	-0-	1605	1	27579	2	Y	183	185	0	36	1	33
							201	9									
04	29130	X	27543	-0-	-1587	-0-	1508	1	25791	2	Y	222	179	0	24	1	52
							244	9									
05	30721	X	27066	-0-	-3655	-0-	1336	1	25552	2	Y	162	156	0	23	1	35
							178	9									
06	29730	X	25503	-0-	-4227	-0-	1183	1	24206	2	Y	104	107	0	12	1	20
							114	9									
07	30721	X	25647	-0-	-5074	-0-	1160	1	24487	2	Y	-0-	20	0			-0-
08	29388	X	25027	-0-	-4361	-0-	1103	1	23924	2	Y	-0-					-0-
09	27540	X	23490	-0-	-4050	-0-	1210	1	22270	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
10	27063	X	24001	-0-	-3062	-0-	1274	1	22720	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
11	25500	X	22275	-0-	-3225	-0-	1224	1	21033	2	Y	16	11	0	2	1	5
							18	9									
12	25637	X	22412	-0-	-3225	-0-	1239	1	21130	2	Y	39	32	0	4	1	8
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 308,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 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	35774	X	30555	-0-	-5219	-0-	1896	1	28254	2	Y	368	293	0	96	1	78
							405	9									
02	32004	X	28676	-0-	-3328	-0-	1720	1	26595	2	Y	328	265	0	42	1	99
							361	9									
03	35371	X	30863	-0-	-4508	-0-	1679	1	28832	2	Y	320	297	0	63	1	59
							352	9									
04	34230	X	29093	-0-	-5137	-0-	1592	1	27206	2	Y	268	235	0	29	1	63
							295	9									
05	32984	X	25976	-0-	-7008	-0-	1283	1	24546	2	Y	134	149	0	19	1	29
							147	9									
06	31175	X	31175	-0-	-0-	-0-	1435	1	29380	2	Y	327	254	0	39	1	63
							360	9									
07	30721	X	30016	-0-	-705	-0-	1345	1	28351	2	Y	291	254	0	37	1	63
							320	9									
08	30721	X	28862	-0-	-1859	-0-	1255	1	27319	2	Y	262	248	0	34	1	43
							288	9									
09	29730	X	27015	-0-	-2715	-0-	1379	1	25352	2	Y	258	213	0	25	1	63
							284	9									
10	30721	X	27000	-0-	-3721	-0-	1416	1	25285	2	Y	272	246	0	21	1	68
							299	9									
11	29730	X	23652	-0-	-6078	-0-	1282	1	22062	2	Y	280	240	0	27	1	81
							308	9									
12	30008	X	24870	-0-	-5138	-0-	1360	1	23174	2	Y	305	291	0	31	1	64
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 337,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,413

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 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	25234	X	24277	-0-	-957	-0-	1498	1	22339	2	Y	400	306	0	104	1	85
							440	9									
02	22988	X	21813	-0-	-1175	-0-	1300	1	20131	2	Y	347	283	0	45	1	104
							382	9									
03	25451	X	24731	-0-	-720	-0-	1340	1	23040	2	Y	319	302	0	63	1	58
							351	9									
04	24630	X	22963	-0-	-1667	-0-	1259	1	21499	2	Y	186	180	0	20	1	44
							205	9									
05	24738	X	20372	-0-	-4366	-0-	1006	1	19266	2	Y	91	102	0	13	1	20
							100	9									
06	23940	X	19499	-0-	-4441	-0-	908	1	18556	2	Y	32	42	0	4	1	6
							35	9									
07	24738	X	21552	-0-	-3186	-0-	962	1	20254	2	Y	305	206	0	39	1	66
							336	9									
08	24738	X	20526	-0-	-4212	-0-	899	1	19506	2	Y	110	144	0	14	1	18
							121	9									
09	22950	X	18767	-0-	-4183	-0-	962	1	17710	2	Y	86	75	0	8	1	21
							95	9									
10	21545	X	19198	-0-	-2347	-0-	1008	1	18000	2	Y	173	137	0	14	1	43
							190	9									
11	20850	X	18128	-0-	-2722	-0-	977	1	16856	2	Y	268	208	0	26	1	77
							295	9									
12	21545	X	17038	-0-	-4507	-0-	928	1	15835	2	Y	250	249	0	26	1	52
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 248,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,567

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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	133	70	0	35	1	28
							146	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1113	2	Y	263	178	0	34	1	79
							289	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	82	1	1402	2	Y	58	115	0	11	1	11
							64	9									
04	930	N	82	-0-	-848	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500	N	305	-0-	-1195	-0-	13	1	260	2	Y	29	20	0	3	1	6
							32	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	37	30	0	5	1	8
							41	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	3210	-0-	110	110	140	1	2481	2	Y	535	359	0	42	1	134
							589	9									
11	3000	N	3019	-0-	19	129	132	1	2280	2	Y	552	472	0	54	1	160
							607	9									
*12	3100	N	3513	-0-	413	542	153	1	2652	2	Y	644	603	0	66	1	135
							708	9									

TOTAL GAS PROD: 14,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,251

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	383	300	0	100	1	81
							421	9									
02	1596	N	1050	-0-	-546	-0-	40	1	636	2	Y	340	275	0	44	1	102
							374	9									
03	1674	N	778	-0-	-896	-0-	26	1	460	2	Y	265	266	0	52	1	49
							292	9									
04	1230	N	627	-0-	-603	-0-	20	1	329	2	Y	253	215	0	27	1	60
							278	9									
05	1178	N	424	-0-	-754	-0-	17	1	245	2	Y	147	154	0	21	1	32
							162	9									
06	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-	32	0			-0-
07	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	2	Y	307	206	0	24	1	77
							338	9									
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	77	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	384	-0-	-2685	-0-	21	1	312	2	Y	46	39	0	12	1	10
							51	9									
02	2772	X	602	-0-	-2170	-0-	33	1	528	2	Y	37	31	0	5	1	11
							41	9									
03	3069	X	1806	-0-	-1263	-0-	87	1	1509	2	Y	191	129	0	38	1	35
							210	9									
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	2	Y	212	174	0	23	1	50
							233	9									
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	858	2	Y	146	143	0	21	1	32
							161	9									
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	322	1	5729	2	Y	1526	1025	0	120	1	381
							1679	9									
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	282	1	4847	2	Y	942	959	0	92	1	272
							1036	9									
*12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	301	1	5161	2	Y	1102	1030	0	113	1	231
							1212	9									

TOTAL GAS PROD: 26,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,202

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	17076	-0-	-1555	-0-	1051	1	15709	2	Y	287	213	0	75	1	61
							316	9									
02	16744	X	15065	-0-	-1679	-0-	898	1	13911	2	Y	233	194	0	30	1	70
							256	9									
03	18538	X	16119	-0-	-2419	-0-	873	1	14993	2	Y	230	213	0	45	1	42
							253	9									
04	17940	X	15587	-0-	-2353	-0-	847	1	14481	2	Y	235	197	0	25	1	55
							259	9									
05	17918	X	15756	-0-	-2162	-0-	773	1	14772	2	Y	192	178	0	27	1	42
							211	9									
06	16530	X	5771	-0-	-10759	-0-	265	1	5429	2	Y	70	90	0	8	1	14
							77	9									
07	16182	X	8828	-0-	-7354	-0-	394	1	8329	2	Y	95	76	0	12	1	21
							105	9									
08	16120	X	12272	-0-	-3848	-0-	525	1	11424	2	Y	294	228	0	38	1	49
							323	9									
09	15600	X	12594	-0-	-3006	-0-	633	1	11698	2	Y	239	206	0	23	1	59
							263	9									
10	15748	X	12917	-0-	-2831	-0-	674	1	12020	2	Y	203	195	0	16	1	51
							223	9									
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	646	1	11081	2	Y	202	175	0	20	1	58
							222	9									
*12	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	774	1	13218	2	Y	211	203	0	22	1	44
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 158,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 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	17546	X	8027	-0-	-9519	-0-	493	1	7365	2	Y	154	139	0	40	1	33
							169	9									
02	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	1130	1	17470	2	Y	297	203	0	38	1	89
							327	9									
03	18135	X	17919	-0-	-216	-0-	972	1	16695	2	Y	229	231	0	45	1	42
							252	9									
04	17550	X	15778	-0-	-1772	-0-	858	1	14678	2	Y	220	186	0	24	1	52
							242	9									
05	20956	X	15309	-0-	-5647	-0-	752	1	14360	2	Y	179	166	0	26	1	39
							197	9									
06	20280	X	14229	-0-	-6051	-0-	655	1	13388	2	Y	169	155	0	20	1	33
							186	9									
07	19313	X	15458	-0-	-3855	-0-	691	1	14572	2	Y	177	149	0	22	1	39
							195	9									
08	17918	X	15182	-0-	-2736	-0-	659	1	14337	2	Y	169	158	0	22	1	28
							186	9									
09	15780	X	14249	-0-	-1531	-0-	724	1	13337	2	Y	171	140	0	17	1	42
							188	9									
10	15469	X	14334	-0-	-1135	-0-	750	1	13390	2	Y	176	160	0	14	1	44
							194	9									
11	14970	X	13561	-0-	-1409	-0-	732	1	12627	2	Y	184	157	0	18	1	53
							202	9									
12	15469	X	13718	-0-	-1751	-0-	748	1	12744	2	Y	205	194	0	21	1	43
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 176,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,330

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	17019	X	10128	-0-	-6891	-0-	631	1	9394	2	Y	94	123	0	25	1	20
							103	9									
02	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	994	1	15366	2	Y	386	240	0	50	1	116
							425	9									
03	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	916	1	15736	2	Y	288	294	0	57	1	53
							317	9									
04	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	834	1	14275	2	Y	284	239	0	31	1	67
							312	9									
05	18569	X	14818	-0-	-3751	-0-	726	1	13881	2	Y	192	190	0	27	1	42
							211	9									
06	17970	X	14066	-0-	-3904	-0-	647	1	13218	2	Y	183	168	0	22	1	35
							201	9									
07	18197	X	14272	-0-	-3925	-0-	638	1	13422	2	Y	193	162	0	24	1	42
							212	9									
08	16957	X	13368	-0-	-3589	-0-	581	1	12600	2	Y	170	162	0	22	1	28
							187	9									
09	15420	X	13447	-0-	-1973	-0-	681	1	12551	2	Y	195	156	0	19	1	48
							215	9									
10	14818	X	13732	-0-	-1086	-0-	717	1	12807	2	Y	189	175	0	15	1	47
							208	9									
11	14070	X	12184	-0-	-1886	-0-	658	1	11318	2	Y	189	163	0	18	1	55
							208	9									
12	14260	X	14116	-0-	-144	-0-	767	1	13092	2	Y	234	216	0	24	1	49
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 169,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		354	-0-	354	354	18	1	244	2	Y	84	44	0	22	1	18
							92	9									
02	T. A.		322	-0-	322	676	19	1	234	2	Y	63	54	0	8	1	19
							69	9									
03	T. A.		1037	-0-	1037	1713	44	1	787	2	Y	187	135	0	37	1	34
							206	9									
04	4052	X	2339	-0-	-1713	-0-	102	1	1718	2	Y	472	344	0	51	1	111
							519	9									
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	92	1	1761	2	Y	368	347	0	52	1	80
							405	9									
06	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	381	342	0	45	1	74
							419	9									
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	Y	389	329	0	49	1	85
							428	9									
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	102	1	2209	2	Y	441	395	0	58	1	73
							485	9									
09	3000	N	3125	-0-	125	125	132	1	2452	2	Y	492	396	0	48	1	121
							541	9									
10	3100	N	3320	-0-	220	345	147	1	2633	2	Y	491	451	0	38	1	123
							540	9									
11	3000	N	3418	-0-	418	763	158	1	2704	2	Y	505	433	0	49	1	146
							556	9									
*12	3938	X	3175	-0-	-763	-0-	142	1	2376	2	Y	597	557	0	61	1	125
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,470

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	636	494	0	166	1	135
							700	9									
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	128	1	1954	2	Y	427	379	0	55	1	128
							470	9									
03	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	114	1	1927	2	Y	309	320	0	61	1	56
							340	9									
04	3090	X	1831	-0-	-1259	-0-	85	1	1454	2	Y	265	230	0	29	1	62
							292	9									
05	3193	X	1657	-0-	-1536	-0-	73	1	1398	2	Y	169	170	0	24	1	37
							186	9									
06	3090	X	1718	-0-	-1372	-0-	72	1	1453	2	Y	175	157	0	21	1	34
							193	9									
07	2635	X	1609	-0-	-1026	-0-	64	1	1354	2	Y	174	148	0	22	1	38
							191	9									
08	2387	X	948	-0-	-1439	-0-	36	1	798	2	Y	104	111	0	14	1	17
							114	9									
09	1830	X	66	-0-	-1764	-0-	66	2			Y	-0-	17	0			-0-
10	1612	N	58	-0-	-1554	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	375	-0-	-555	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

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

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	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	327 820	1 9	4882	2	Y	745	604	0	194	1	158
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	330 708	1 9	5108	2	Y	644	526	0	83	1	193
03	7099	X	6151	-0-	-948	-0-	305 608	1 9	5238	2	Y	553	536	0	109	1	101
04	6870	X	6841	-0-	-29	-0-	337 766	1 9	5738	2	Y	696	558	0	75	1	164
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	332 741	1 9	6353	2	Y	674	595	0	96	1	147
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	314 795	1 9	6401	2	Y	723	645	0	85	1	140
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	311 862	1 9	6536	2	Y	784	654	0	99	1	171
08	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	313 1064	1 9	6828	2	Y	967	852	0	126	1	160
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	345 1104	1 9	6322	2	Y	1004	819	0	98	1	247
10	7750	X	3186	-0-	-4564	-0-	147 442	1 9	2597	2	Y	402	517	0	32	1	100
11	7950	X	2093	-0-	-5857	-0-	100 267	1 9	1726	2	Y	243	249	0	24	1	70
12	8215	X	2713	-0-	-5502	-0-	126 429	1 9	2158	2	Y	390	338	0	40	1	82

TOTAL GAS PROD: 71,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,825

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

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	26970	X	26597	-0-	-373	-0-	1656 282	1 9	24659	2	Y	256	193	0	67	1	54
02	24360	X	23930	-0-	-430	-0-	1439 235	1 9	22256	2	Y	214	176	0	28	1	64
03	26970	X	26376	-0-	-594	-0-	1440 228	1 9	24708	2	Y	207	192	0	41	1	38
04	25740	X	25738	-0-	-2	-0-	1408 228	1 9	24102	2	Y	207	174	0	22	1	49
05	26598	X	24313	-0-	-2285	-0-	1199 188	1 9	22926	2	Y	171	158	0	25	1	37
06	25740	X	24656	-0-	-1084	-0-	1143 176	1 9	23337	2	Y	160	147	0	19	1	31
07	26536	X	24995	-0-	-1541	-0-	1124 180	1 9	23691	2	Y	164	138	0	21	1	36
08	26536	X	24701	-0-	-1835	-0-	1078 174	1 9	23449	2	Y	158	147	0	21	1	26
09	25680	X	23338	-0-	-2342	-0-	1197 89	1 9	22052	2	Y	81	79	0	8	1	20
10	25482	X	23462	-0-	-2020	-0-	1236 150	1 9	22076	2	Y	136	111	0	11	1	34
11	24660	X	22644	-0-	-2016	-0-	1233 193	1 9	21218	2	Y	175	141	0	17	1	51
12	24986	X	23274	-0-	-1712	-0-	1277 220	1 9	21777	2	Y	200	188	0	21	1	42

TOTAL GAS PROD: 294,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	17100	-0-	-1810	-0-	1024	1	15267	2	Y	735	429	0	192	1	156
							809	9									
02	16268	X	14700	-0-	-1568	-0-	883	1	13655	2	Y	147	240	0	19	1	44
							162	9									
03	18011	X	15863	-0-	-2148	-0-	863	1	14837	2	Y	148	136	0	29	1	27
							163	9									
04	16740	X	15026	-0-	-1714	-0-	821	1	14043	2	Y	147	123	0	16	1	35
							162	9									
05	17112	X	15039	-0-	-2073	-0-	743	1	14158	2	Y	125	115	0	18	1	27
							138	9									
06	16560	X	14253	-0-	-2307	-0-	657	1	13423	2	Y	157	135	0	19	1	30
							173	9									
07	16275	X	14618	-0-	-1657	-0-	654	1	13766	2	Y	180	148	0	23	1	39
							198	9									
08	15872	X	14979	-0-	-893	-0-	650	1	14134	2	Y	177	164	0	23	1	29
							195	9									
09	15030	X	14089	-0-	-941	-0-	717	1	13178	2	Y	176	145	0	17	1	43
							194	9									
10	15035	X	14274	-0-	-761	-0-	751	1	13391	2	Y	120	124	0	9	1	30
							132	9									
11	14490	X	13478	-0-	-1012	-0-	731	1	12611	2	Y	124	106	0	12	1	36
							136	9									
12	14973	X	13857	-0-	-1116	-0-	760	1	12943	2	Y	140	132	0	15	1	29
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 177,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 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	3968	X	3131	-0-	-837	-0-	153 703	1 9	2275	2	Y	639	491	0	167	1	135
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	119 528	1 9	1844	2	Y	480	409	0	62	1	144
03	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	125 547	1 9	2141	2	Y	497	452	0	98	1	91
04	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	107 537	1 9	1865	2	Y	488	411	0	53	1	115
05	3131	X	2356	-0-	-775	-0-	95 409	1 9	1852	2	Y	372	353	0	53	1	81
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	105 501	1 9	2112	2	Y	455	394	0	54	1	88
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	103 509	1 9	2215	2	Y	463	391	0	59	1	101
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	106 520	1 9	2353	2	Y	473	434	0	62	1	78
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	120 515	1 9	2198	2	Y	468	385	0	46	1	115
10	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	132 542	1 9	2408	2	Y	493	446	0	39	1	123
11	3000	N	4309	-0-	1309	1309	198 715	1 9	3396	2	Y	650	522	0	63	1	188
*12	3100	N	4809	-0-	1709	3018	223 772	1 9	3814	2	Y	702	671	0	72	1	147

TOTAL GAS PROD: 36,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,180

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	5301	X	2991	-0-	-2310	-0-	161 450	1 9	2380	2	Y	409	316	0	107	1	87
02	4788	X	3762	-0-	-1026	-0-	202 442	1 9	3118	2	Y	402	316	0	52	1	121
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	225 660	1 9	3876	2	Y	600	493	0	118	1	110
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	225 691	1 9	3843	2	Y	628	522	0	68	1	148
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	199 617	1 9	3804	2	Y	561	507	0	80	1	122
06	4620	X	4342	-0-	-278	-0-	176 585	1 9	3581	2	Y	532	488	0	63	1	103
07	4929	X	4499	-0-	-430	-0-	174 624	1 9	3701	2	Y	567	474	0	72	1	124
08	4929	X	4041	-0-	-888	-0-	154 579	1 9	3308	2	Y	526	494	0	69	1	87
09	4770	X	4346	-0-	-424	-0-	190 644	1 9	3512	2	Y	585	471	0	57	1	144
10	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	194 673	1 9	3463	2	Y	612	555	0	48	1	153
11	4350	X	448	-0-	-3902	-0-	20 83	1 9	345	2	Y	75	199	0	7	1	22
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,497

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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	177	1	2631	2	Y	567	414	0	148	1	120
							624	9									
02	3332	X	870	-0-	-2462	-0-	47	1	692	2	Y	119	188	0	15	1	36
							131	9									
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
04	3570	X	297	-0-	-3273	-0-	11	1	206	2	Y	73	48	0	8	1	17
							80	9									
05	3441	X	232	-0-	-3209	-0-	7	1	172	2	Y	48	48	0	7	1	10
							53	9									
06	3330	X	106	-0-	-3224	-0-	89	2	17	9	Y	15	20	0	2	1	3
07	961	X	309	-0-	-652	-0-	11	1	214	2	Y	76	53	0	10	1	16
							84	9									
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	173	138	0	23	1	28
							190	9									
09	300	X	63	-0-	-237	-0-	41	2	22	9	Y	20	41	0	2	1	5
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	127	78	0	12	1	37
							140	9									
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	Y	119	119	0	12	1	25
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

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	620	N	325	-0-	-295	-0-	13	1	161	2	Y	137	109	0	36	1	29
							151	9									
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	19	1	227	2	Y	92	81	0	12	1	28
							101	9									
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	216	2	Y	140	114	0	28	1	26
							154	9									
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	402	2	Y	164	133	0	18	1	39
							180	9									
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	10	1	206	2	Y	49	70	0	7	1	11
							54	9									
06	360	N	103	-0-	-257	-0-	103	2			Y	-0-	11	0			-0-
07	620	N	272	-0-	-348	-0-	13	1	258	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	189	127	0	15	1	47
							208	9									
11	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2192	2	Y	603	417	0	59	1	174
							663	9									
*12	3100	N	3940	-0-	840	840	166	1	2822	2	Y	865	769	0	89	1	181
							952	9									

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	274	213	0	72	1	58
							301	9									
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	56	1	873	2	Y	309	234	0	40	1	93
							340	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71	1	1207	2	Y	318	290	0	63	1	58
							350	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	2	Y	302	256	0	33	1	71
							332	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	325	279	0	46	1	71
							358	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	2	Y	283	266	0	33	1	55
							311	9									
07	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	52	1	1079	2	Y	267	230	0	34	1	58
							294	9									
08	1674	N	838	-0-	-836	-0-	29	1	651	2	Y	144	159	0	19	1	24
							158	9									
09	1620	N	1219	-0-	-401	-0-	47	1	852	2	Y	291	215	0	28	1	72
							320	9									
10	1426	N	85	-0-	-1341	-0-	67	2	18	9	Y	16	83	0	1	1	4
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	24	1	435	2	Y	114	74	0	11	1	33
							125	9									
12	1271	N	326	-0-	-945	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	33	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

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. (I) GAS LIFT(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-	1174	1	1649	2	Y	254	256	0			60
							279	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	932	1	1728	2	Y	200	199	0			61
							220	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	687	1	2450	2	Y	207	230	0			38
							228	9									
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	734	1	2344	2	Y	227	219	0			46
							250	9									
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	834	1	2369	2	Y	211	175	0			82
							232	9									
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1681	1	1651	2	Y	199	236	0			45
							219	9									
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	2143	1	1176	2	Y	189	175	0			59
							208	9									
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1086	1	2169	2	Y	218	235	0			42
							240	9									
09	3540	X	3026	-0-	-514	-0-	965	1	1827	2	Y	213	195	0			60
							234	9									
10	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	1380	1	1494	2	Y	256	250	0			66
							282	9									
11	3540	X	3043	-0-	-497	-0-	1257	1	1533	2	Y	230	214	0			82
							253	9									
12	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	1057	1	1830	2	Y	246	242	0			86
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 39,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	11620	X	2790	-0-	-8830	-0-	912	1	1688	2	Y	173	120	0			53
							190	9									
03	12865	X	7525	-0-	-5340	-0-	1497	1	5340	2	Y	625	564	0			114
							688	9									
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1506	1	4817	2	Y	591	585	0			120
							650	9									
05	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	1764	1	5011	2	Y	680	534	0			266
							748	9									
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	3432	1	3372	2	Y	547	689	0			124
							602	9									
07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	4546	1	2495	2	Y	522	483	0			163
							574	9									
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	2321	1	4629	2	Y	630	672	0			121
							693	9									
09	7410	X	7401	-0-	-9	-0-	2299	1	4355	2	Y	679	609	0			191
							747	9									
10	7657	X	7478	-0-	-179	-0-	3206	1	3474	2	Y	725	729	0			187
							798	9									
11	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	2897	1	3531	2	Y	675	620	0			242
							743	9									
12	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	2380	1	4116	2	Y	675	681	0			236
							743	9									

TOTAL GAS PROD: 76,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,522

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. (I) GAS LIFT(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	9002	-0-	-3150	-0-	3490	1	4903	2	Y	554	575	0			131
							609	9									
02	10976	X	7855	-0-	-3121	-0-	2592	1	4798	2	Y	423	425	0			129
							465	9									
03	12152	X	8353	-0-	-3799	-0-	1730	1	6171	2	Y	411	465	0			75
							452	9									
04	10740	X	7961	-0-	-2779	-0-	1785	1	5710	2	Y	424	413	0			86
							466	9									
05	9889	X	8011	-0-	-1878	-0-	1964	1	5581	2	Y	424	344	0			166
							466	9									
06	8700	X	7372	-0-	-1328	-0-	3529	1	3466	2	Y	343	431	0			78
							377	9									
07	8587	X	7434	-0-	-1153	-0-	4565	1	2506	2	Y	330	305	0			103
							363	9									
08	8339	X	7447	-0-	-892	-0-	2337	1	4661	2	Y	408	432	0			79
							449	9									
09	7950	X	6988	-0-	-962	-0-	2245	1	4250	2	Y	448	401	0			126
							493	9									
10	7998	X	6805	-0-	-1193	-0-	3023	1	3275	2	Y	461	468	0			119
							507	9									
11	7380	X	6676	-0-	-704	-0-	2793	1	3404	2	Y	435	398	0			156
							479	9									
12	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	2455	1	4248	2	Y	445	445	0			156
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 91,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	14322	X	11569	-0-	-2753	-0-	4314	1	6060	2	Y	1086	1155	0			257
							1195	9									
02	12936	X	10232	-0-	-2704	-0-	3257	1	6029	2	Y	860	854	0			263
							946	9									
03	13826	X	11100	-0-	-2726	-0-	2194	1	7826	2	Y	982	1065	0			180
							1080	9									
04	12240	X	10614	-0-	-1626	-0-	2259	1	7230	2	Y	1023	996	0			207
							1125	9									
05	11842	X	10632	-0-	-1210	-0-	2486	1	7059	2	Y	988	809	0			386
							1087	9									
06	11190	X	10022	-0-	-1168	-0-	4607	1	4526	2	Y	808	1011	0			183
							889	9									
07	10447	X	10154	-0-	-293	-0-	5992	1	3289	2	Y	794	729	0			248
							873	9									
08	10447	X	10256	-0-	-191	-0-	3077	1	6141	2	Y	944	1010	0			182
							1038	9									
09	10110	X	9689	-0-	-421	-0-	2947	1	5586	2	Y	1051	937	0			296
							1156	9									
10	10447	X	9615	-0-	-832	-0-	4036	1	4371	2	Y	1098	1111	0			283
							1208	9									
11	10020	X	9288	-0-	-732	-0-	3681	1	4487	2	Y	1018	937	0			364
							1120	9									
12	10261	X	9792	-0-	-469	-0-	3160	1	5469	2	Y	1057	1052	0			369
							1163	9									

TOTAL GAS PROD: 122,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,709

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	9858	X	8477	-0-	-1381	-0-	3224	1	4532	2	Y	655	699	0			155
							721	9									
02	8904	X	8146	-0-	-758	-0-	2651	1	4909	2	Y	533	525	0			163
							586	9									
03	9238	X	6986	-0-	-2252	-0-	1415	1	5044	2	Y	479	554	0			88
							527	9									
04	8760	X	5910	-0-	-2850	-0-	1293	1	4138	2	Y	435	435	0			88
							479	9									
05	9052	X	6009	-0-	-3043	-0-	1430	1	4059	2	Y	473	376	0			185
							520	9									
06	8730	X	5738	-0-	-2992	-0-	2687	1	2637	2	Y	376	476	0			85
							414	9									
07	9021	X	5549	-0-	-3472	-0-	3332	1	1828	2	Y	354	329	0			110
							389	9									
08	6975	X	5513	-0-	-1462	-0-	1692	1	3377	2	Y	404	436	0			78
							444	9									
09	5910	X	5321	-0-	-589	-0-	1664	1	3150	2	Y	461	409	0			130
							507	9									
10	6014	X	5376	-0-	-638	-0-	2328	1	2523	2	Y	477	484	0			123
							525	9									
11	5730	X	5177	-0-	-553	-0-	2109	1	2571	2	Y	452	413	0			162
							497	9									
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	1751	1	3029	2	Y	452	456	0			158
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 73,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,551

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	12236	X	67	-0-	-12169	-0-	20	1	37	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	56	1	178	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	95	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	183	1	316	2	Y	23	15	0			8
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	8848	X	171	-0-	-8677	-0-	21	1	39	2	Y	101	70	0			31
							111	9									
03	9796	X	292	-0-	-9504	-0-	53	1	186	2	Y	48	70	0			9
							53	9									
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	Y	31	34	0			6
							34	9									
05	186	X	154	-0-	-32	-0-	32	1	93	2	Y	26	22	0			10
							29	9									
06	270	X	254	-0-	-16	-0-	105	1	104	2	Y	41	42	0			9
							45	9									
07	279	X	64	-0-	-215	-0-	37	1	20	2	Y	6	13	0			2
							7	9									
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	164	1	313	2	Y	11	8	0			3
							12	9									
10	248	X	179	-0-	-69	-0-	84	1	91	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	496	X	352	-0-	-144	-0-	129	1	221	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	65	1	93	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	272	2	Y	27	21	0			8
							30	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	8	0			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	41	1	41	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	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 GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		308	-0-	308	308	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	317	5	2	4	9	Y	4	2	0	1	1	1
04	410	X	93	-0-	-317	-0-	19	2	74	9	Y	67	45	0	7	1	16
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	2	217	9	Y	197	142	0	28	1	43
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	Y	40	71	0	4	1	8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	2	0	1	1	1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	2	87	9	Y	79	53	0	6	1	20
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	2	149	9	Y	135	103	0	13	1	39
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	397	312	0	41	1	83
							437	9									

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

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

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	21049	X	16261	-0-	-4788	-0-	907	1	13539	2	Y	1650	1356	0	430	1	350
							1815	9									
02	19012	X	16763	-0-	-2249	-0-	965	1	14919	2	Y	799	806	0	103	1	240
							879	9									
03	21049	X	16598	-0-	-4451	-0-	863	1	14832	2	Y	821	749	0	162	1	150
							903	9									
04	20280	X	18440	-0-	-1840	-0-	939	1	16028	2	Y	1339	1030	0	144	1	315
							1473	9									
05	19871	X	17612	-0-	-2259	-0-	812	1	15578	2	Y	1111	1026	0	158	1	242
							1222	9									
06	17970	X	17249	-0-	-721	-0-	745	1	15238	2	Y	1151	1035	0	136	1	222
							1266	9									
07	19065	X	17458	-0-	-1607	-0-	730	1	15360	2	Y	1244	1038	0	157	1	271
							1368	9									
08	19065	X	17077	-0-	-1988	-0-	691	1	15016	2	Y	1245	1148	0	163	1	205
							1370	9									
09	18450	X	16382	-0-	-2068	-0-	771	1	14213	2	Y	1271	1040	0	124	1	312
							1398	9									
10	17825	X	16401	-0-	-1424	-0-	799	1	14278	2	Y	1204	1121	0	94	1	301
							1324	9									
11	17250	X	15744	-0-	-1506	-0-	791	1	13610	2	Y	1221	1050	0	119	1	353
							1343	9									
12	17453	X	16168	-0-	-1285	-0-	815	1	13928	2	Y	1295	1243	0	133	1	272
							1425	9									

TOTAL GAS PROD: 202,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,351

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

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	25699	X	23195	-0-	-2504	-0-	1459	1	21718	2	Y	16	13	0	4	1	3
							18	9									
02	22736	X	20201	-0-	-2535	-0-	1225	1	18962	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	9									
03	24986	X	21855	-0-	-3131	-0-	1200	1	20644	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									
04	23610	X	21081	-0-	-2529	-0-	1164	1	19913	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
05	23684	X	20907	-0-	-2777	-0-	1041	1	19866	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	22440	X	16133	-0-	-6307	-0-	753	1	15377	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	22258	X	22007	-0-	-251	-0-	996	1	21003	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	961	1	20908	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
09	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	1096	1	20163	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
10	22010	X	19362	-0-	-2648	-0-	1028	1	18325	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
11	21300	X	20642	-0-	-658	-0-	1132	1	19498	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
12	22010	X	20993	-0-	-1017	-0-	1161	1	19817	2	Y	14	13	0	1	1	3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 249,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	95418	X	84277	-0-	-11141	-0-	5263	1	78410	2	Y	549	422	0	143	1	116
							604	9									
02	85036	X	77553	-0-	-7483	-0-	4678	1	72372	2	Y	457	377	0	59	1	137
							503	9									
03	94147	X	84945	-0-	-9202	-0-	4645	1	79830	2	Y	427	402	0	84	1	78
							470	9									
04	90030	X	78395	-0-	-11635	-0-	4306	1	73625	2	Y	422	355	0	46	1	99
							464	9									
05	90055	X	79927	-0-	-10128	-0-	3953	1	75592	2	Y	347	321	0	49	1	76
							382	9									
06	83100	X	64530	-0-	-18570	-0-	2992	1	61227	2	Y	283	271	0	33	1	55
							311	9									
07	85870	X	76700	-0-	-9170	-0-	3455	1	72796	2	Y	408	322	0	52	1	89
							449	9									
08	84940	X	76033	-0-	-8907	-0-	3329	1	72302	2	Y	365	346	0	48	1	60
							402	9									
09	78390	X	75363	-0-	-3027	-0-	3860	1	71116	2	Y	352	291	0	34	1	87
							387	9									
10	80857	X	80857	-0-	-0-	-0-	4270	1	76249	2	Y	307	293	0	24	1	77
							338	9									
11	75250	X	75250	-0-	-0-	-0-	4110	1	70792	2	Y	316	271	0	31	1	91
							348	9									
12	77872	X	77008	-0-	-864	-0-	4244	1	72402	2	Y	329	317	0	34	1	69
							362	9									

TOTAL GAS PROD: 930,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,562

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	45291	X	41040	-0-	-4251	-0-	2563	1	38191	2	Y	260	197	0	68	1	55
							286	9									
02	40292	X	35900	-0-	-4392	-0-	2164	1	33494	2	Y	220	181	0	28	1	66
							242	9									
03	43617	X	38780	-0-	-4837	-0-	2119	1	36416	2	Y	223	204	0	44	1	41
							245	9									
04	41670	X	36859	-0-	-4811	-0-	2022	1	34585	2	Y	229	191	0	25	1	54
							252	9									
05	41199	X	37073	-0-	-4126	-0-	1830	1	35027	2	Y	196	179	0	28	1	43
							216	9									
06	39720	X	35426	-0-	-4294	-0-	1639	1	33586	2	Y	183	169	0	22	1	35
							201	9									
07	39339	X	32296	-0-	-7043	-0-	1455	1	30674	2	Y	152	135	0	19	1	33
							167	9									
08	38781	X	37341	-0-	-1440	-0-	1636	1	35519	2	Y	169	152	0	22	1	28
							186	9									
09	36870	X	34790	-0-	-2080	-0-	1782	1	32825	2	Y	166	137	0	16	1	41
							183	9									
10	37076	X	34955	-0-	-2121	-0-	1843	1	32921	2	Y	174	158	0	14	1	43
							191	9									
11	36150	X	33354	-0-	-2796	-0-	1820	1	31316	2	Y	198	165	0	19	1	57
							218	9									
12	37355	X	33734	-0-	-3621	-0-	1860	1	31733	2	Y	128	145	0	13	1	27
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 431,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	26419	-0-	-3651	-0-	1649	1	24576	2	Y	176	134	0	46	1	37
							194	9									
02	26880	X	23367	-0-	-3513	-0-	1408	1	21796	2	Y	148	122	0	19	1	44
							163	9									
03	28830	X	25000	-0-	-3830	-0-	1365	1	23472	2	Y	148	136	0	29	1	27
							163	9									
04	27300	X	23551	-0-	-3749	-0-	1293	1	22095	2	Y	148	124	0	16	1	35
							163	9									
05	27156	X	23384	-0-	-3772	-0-	1154	1	22096	2	Y	122	113	0	17	1	27
							134	9									
06	25560	X	22035	-0-	-3525	-0-	1022	1	20889	2	Y	113	105	0	13	1	22
							124	9									
07	25575	X	20829	-0-	-4746	-0-	939	1	19783	2	Y	97	86	0	12	1	21
							107	9									
08	24986	X	23461	-0-	-1525	-0-	1027	1	22314	2	Y	109	98	0	14	1	18
							120	9									
09	23550	X	21765	-0-	-1785	-0-	1112	1	20533	2	Y	109	89	0	11	1	27
							120	9									
10	23374	X	21637	-0-	-1737	-0-	1141	1	20373	2	Y	112	102	0	9	1	28
							123	9									
11	22710	X	20306	-0-	-2404	-0-	1108	1	19067	2	Y	119	101	0	12	1	34
							131	9									
12	23467	X	20477	-0-	-2990	-0-	1126	1	19205	2	Y	133	125	0	14	1	28
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 272,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	7132	-0-	-10352	-0-	441	1	6578	2	Y	103	97	0	27	1	22
							113	9									
02	16884	X	15956	-0-	-928	-0-	955	1	14829	2	Y	156	111	0	20	1	47
							172	9									
03	18693	X	16449	-0-	-2244	-0-	896	1	15432	2	Y	110	115	0	22	1	20
							121	9									
04	18090	X	14792	-0-	-3298	-0-	810	1	13861	2	Y	110	92	0	12	1	26
							121	9									
05	17670	X	9676	-0-	-7994	-0-	478	1	9142	2	Y	51	59	0	7	1	11
							56	9									
06	17100	X	14500	-0-	-2600	-0-	667	1	13692	2	Y	128	99	0	15	1	25
							141	9									
07	16988	X	13327	-0-	-3661	-0-	602	1	12649	2	Y	69	70	0	9	1	15
							76	9									
08	16461	X	13284	-0-	-3177	-0-	581	1	12618	2	Y	77	69	0	10	1	13
							85	9									
09	14790	X	11961	-0-	-2829	-0-	613	1	11282	2	Y	60	52	0	6	1	15
							66	9									
10	14973	X	12211	-0-	-2762	-0-	648	1	11563	2	Y	-0-	15	0			-0-
11	14490	X	11674	-0-	-2816	-0-	640	1	11034	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	12349	-0-	-981	-0-	683	1	11666	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

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	28303	X	27389	-0-	-914	-0-	1694	1	25205	2	Y	445	342	0	116	1	94
							490	9									
02	26740	X	24398	-0-	-2342	-0-	1454	1	22526	2	Y	380	311	0	49	1	114
							418	9									
03	29605	X	26496	-0-	-3109	-0-	1438	1	24656	2	Y	365	340	0	72	1	67
							402	9									
04	28650	X	25240	-0-	-3410	-0-	1375	1	23459	2	Y	369	309	0	40	1	87
							406	9									
05	28241	X	25382	-0-	-2859	-0-	1242	1	23792	2	Y	316	289	0	45	1	69
							348	9									
06	26520	X	24121	-0-	-2399	-0-	1111	1	22678	2	Y	302	277	0	36	1	58
							332	9									
07	26412	X	24645	-0-	-1767	-0-	1098	1	23198	2	Y	317	266	0	40	1	69
							349	9									
08	26412	X	24335	-0-	-2077	-0-	1055	1	22938	2	Y	311	288	0	41	1	51
							342	9									
09	25230	X	23070	-0-	-2160	-0-	1171	1	21565	2	Y	304	250	0	30	1	75
							334	9									
10	25389	X	23064	-0-	-2325	-0-	1207	1	21531	2	Y	296	274	0	23	1	74
							326	9									
11	24120	X	22311	-0-	-1809	-0-	1202	1	20700	2	Y	372	302	0	36	1	108
							409	9									
12	24645	X	22204	-0-	-2441	-0-	1210	1	20640	2	Y	322	329	0	33	1	68
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 292,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,099

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	45291	X	38883	-0-	-6408	-0-	2434	1	36276	2	Y	157	124	0	41	1	33
							173	9									
02	40012	X	34877	-0-	-5135	-0-	2105	1	32612	2	Y	145	116	0	19	1	43
							160	9									
03	42997	X	37616	-0-	-5381	-0-	2060	1	35392	2	Y	149	136	0	29	1	27
							164	9									
04	41430	X	36060	-0-	-5370	-0-	1985	1	33912	2	Y	148	124	0	16	1	35
							163	9									
05	40486	X	35502	-0-	-4984	-0-	1757	1	33603	2	Y	129	117	0	19	1	28
							142	9									
06	37620	X	33705	-0-	-3915	-0-	1565	1	32007	2	Y	121	112	0	14	1	23
							133	9									
07	38626	X	31130	-0-	-7496	-0-	1409	1	29648	2	Y	66	67	0	8	1	14
							73	9									
08	37603	X	35822	-0-	-1781	-0-	1572	1	34134	2	Y	105	88	0	14	1	17
							116	9									
09	36060	X	33364	-0-	-2696	-0-	1711	1	31536	2	Y	106	87	0	10	1	26
							117	9									
10	35495	X	31875	-0-	-3620	-0-	1684	1	30063	2	Y	116	104	0	9	1	29
							128	9									
11	34680	X	32803	-0-	-1877	-0-	1792	1	30880	2	Y	119	102	0	12	1	34
							131	9									
12	35836	X	32142	-0-	-3694	-0-	1773	1	30220	2	Y	135	127	0	14	1	28
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 413,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

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	38347	X	33448	-0-	-4899	-0-	2049	1	30533	2	Y	787	586	0	205	1	167
							866	9									
02	36792	X	31373	-0-	-5419	-0-	1851	1	28642	2	Y	800	624	0	103	1	240
							880	9									
03	40734	X	33559	-0-	-7175	-0-	1810	1	31082	2	Y	606	616	0	119	1	111
							667	9									
04	39420	X	31803	-0-	-7617	-0-	1720	1	29395	2	Y	625	521	0	68	1	147
							688	9									
05	37758	X	31540	-0-	-6218	-0-	1539	1	29420	2	Y	528	485	0	75	1	115
							581	9									
06	33600	X	29866	-0-	-3734	-0-	1368	1	27979	2	Y	472	440	0	56	1	91
							519	9									
07	33356	X	30245	-0-	-3111	-0-	1345	1	28383	2	Y	470	399	0	60	1	102
							517	9									
08	33356	X	29711	-0-	-3645	-0-	1282	1	27897	2	Y	484	443	0	63	1	80
							532	9									
09	31800	X	27800	-0-	-4000	-0-	1404	1	25867	2	Y	481	396	0	47	1	118
							529	9									
10	31527	X	27260	-0-	-4267	-0-	1433	1	25576	2	Y	228	271	0	18	1	57
							251	9									
11	29880	X	26555	-0-	-3325	-0-	1429	1	24617	2	Y	463	341	0	45	1	134
							509	9									
12	30256	X	28340	-0-	-1916	-0-	1536	1	26191	2	Y	557	517	0	57	1	117
							613	9									

TOTAL GAS PROD: 361,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,501

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	7936	X	6113	-0-	-1823	-0-	2282	1	3205	2	Y	569	537	0			135
							626	9									
02	7168	X	5377	-0-	-1791	-0-	1723	1	3190	2	Y	422	428	0			129
							464	9									
03	7936	X	5759	-0-	-2177	-0-	1168	1	4163	2	Y	389	447	0			71
							428	9									
04	5910	X	5463	-0-	-447	-0-	1191	1	3809	2	Y	421	407	0			85
							463	9									
05	6107	X	5513	-0-	-594	-0-	1313	1	3729	2	Y	428	346	0			167
							471	9									
06	5910	X	5033	-0-	-877	-0-	2369	1	2328	2	Y	305	403	0			69
							336	9									
07	5952	X	5218	-0-	-734	-0-	3170	1	1740	2	Y	280	262	0			87
							308	9									
08	5766	X	5310	-0-	-456	-0-	1645	1	3282	2	Y	348	368	0			67
							383	9									
09	5460	X	5078	-0-	-382	-0-	1611	1	3049	2	Y	380	340	0			107
							418	9									
10	5518	X	5113	-0-	-405	-0-	2243	1	2428	2	Y	402	405	0			104
							442	9									
11	5130	X	4811	-0-	-319	-0-	1978	1	2413	2	Y	382	349	0			137
							420	9									
12	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	1661	1	2874	2	Y	416	408	0			145
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 63,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,742

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49600	X	43555	-0-	-6045	-0-	2722	1	40538	2	Y	268	180	0	70	1	57
							295	9									
02	43792	X	39572	-0-	-4220	-0-	2386	1	36932	2	Y	231	189	0	30	1	69
							254	9									
03	48143	X	42481	-0-	-5662	-0-	2322	1	39913	2	Y	224	208	0	44	1	41
							246	9									
04	45690	X	40408	-0-	-5282	-0-	2218	1	37934	2	Y	233	194	0	25	1	55
							256	9									
05	45198	X	40509	-0-	-4689	-0-	1997	1	38179	2	Y	303	249	0	43	1	66
							333	9									
06	42390	X	38512	-0-	-3878	-0-	1779	1	36445	2	Y	262	246	0	31	1	51
							288	9									
07	43059	X	39289	-0-	-3770	-0-	1770	1	37337	2	Y	165	159	0	21	1	36
							182	9									
08	42470	X	38483	-0-	-3987	-0-	1690	1	36712	2	Y	74	88	0	10	1	12
							81	9									
09	40410	X	36621	-0-	-3789	-0-	1883	1	34664	2	Y	67	56	0	7	1	16
							74	9									
10	40517	X	37149	-0-	-3368	-0-	1966	1	35108	2	Y	68	62	0	5	1	17
							75	9									
11	38520	X	35537	-0-	-2983	-0-	1944	1	33464	2	Y	117	89	0	11	1	34
							129	9									
12	39277	X	36150	-0-	-3127	-0-	1989	1	33950	2	Y	192	166	0	20	1	40
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 468,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 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	43927	X	38271	-0-	-5656	-0-	2392	1	35639	2	Y	218	170	0	57	1	46
							240	9									
02	38920	X	34857	-0-	-4063	-0-	2103	1	32555	2	Y	181	150	0	23	1	54
							199	9									
03	42005	X	37537	-0-	-4468	-0-	2053	1	35290	2	Y	176	163	0	35	1	32
							194	9									
04	39840	X	35508	-0-	-4332	-0-	1950	1	33357	2	Y	183	152	0	20	1	43
							201	9									
05	39959	X	35555	-0-	-4404	-0-	1758	1	33623	2	Y	158	144	0	23	1	34
							174	9									
06	37350	X	33693	-0-	-3657	-0-	1562	1	31971	2	Y	145	134	0	17	1	28
							160	9									
07	37727	X	34512	-0-	-3215	-0-	1557	1	32789	2	Y	151	127	0	19	1	33
							166	9									
08	37541	X	34342	-0-	-3199	-0-	1503	1	32678	2	Y	146	136	0	19	1	24
							161	9									
09	35520	X	32729	-0-	-2791	-0-	1680	1	30910	2	Y	126	107	0	12	1	31
							139	9									
10	35557	X	33112	-0-	-2445	-0-	1747	1	31208	2	Y	143	127	0	11	1	36
							157	9									
11	33690	X	31474	-0-	-2216	-0-	1719	1	29581	2	Y	158	133	0	15	1	46
							174	9									
12	34503	X	31981	-0-	-2522	-0-	1759	1	30028	2	Y	176	167	0	18	1	37
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 413,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

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	54095	X	47365	-0-	-6730	-0-	2961	1	44143	2	Y	237	177	0	62	1	50
							261	9									
02	47852	X	42499	-0-	-5353	-0-	2569	1	39725	2	Y	186	156	0	24	1	56
							205	9									
03	51491	X	45872	-0-	-5619	-0-	2510	1	43160	2	Y	184	170	0	36	1	34
							202	9									
04	49110	X	43556	-0-	-5554	-0-	2396	1	40952	2	Y	189	158	0	20	1	45
							208	9									
05	49042	X	43604	-0-	-5438	-0-	2156	1	41273	2	Y	159	146	0	23	1	35
							175	9									
06	45840	X	41450	-0-	-4390	-0-	1924	1	39363	2	Y	148	137	0	17	1	29
							163	9									
07	46128	X	42592	-0-	-3536	-0-	1921	1	40499	2	Y	156	131	0	20	1	34
							172	9									
08	45880	X	41924	-0-	-3956	-0-	1838	1	39906	2	Y	164	149	0	22	1	27
							180	9									
09	43560	X	40090	-0-	-3470	-0-	2057	1	37868	2	Y	150	125	0	15	1	37
							165	9									
10	43617	X	40516	-0-	-3101	-0-	2139	1	38206	2	Y	155	141	0	12	1	39
							171	9									
11	41460	X	38393	-0-	-3067	-0-	2099	1	36112	2	Y	165	140	0	16	1	48
							182	9									
12	42594	X	39038	-0-	-3556	-0-	2151	1	36687	2	Y	182	173	0	19	1	38
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 506,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 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	24056	X	12015	-0-	-12041	-0-	750	1	11201	2	Y	58	44	0	15	1	12
							64	9									
02	21392	X	10687	-0-	-10705	-0-	646	1	9990	2	Y	46	38	0	6	1	14
							51	9									
03	22289	X	12095	-0-	-10194	-0-	664	1	11388	2	Y	39	38	0	8	1	7
							43	9									
04	12300	X	11948	-0-	-352	-0-	658	1	11243	2	Y	43	35	0	5	1	10
							47	9									
05	12586	X	12116	-0-	-470	-0-	600	1	11483	2	Y	30	29	0	4	1	7
							33	9									
06	11700	X	11568	-0-	-132	-0-	538	1	11000	2	Y	27	26	0	3	1	5
							30	9									
07	12338	X	11240	-0-	-1098	-0-	507	1	10700	2	Y	30	25	0	4	1	6
							33	9									
08	12338	X	10623	-0-	-1715	-0-	467	1	10123	2	Y	30	27	0	4	1	5
							33	9									
09	11940	X	8439	-0-	-3501	-0-	431	1	7972	2	Y	33	27	0	3	1	8
							36	9									
10	12121	X	9387	-0-	-2734	-0-	496	1	8846	2	Y	41	36	0	3	1	10
							45	9									
11	11580	X	9959	-0-	-1621	-0-	543	1	9359	2	Y	52	42	0	5	1	15
							57	9									
12	11253	X	9401	-0-	-1852	-0-	519	1	8876	2	Y	5	18	0	1	1	1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 129,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21713	-0-	-3521	-0-	1345	1	20031	2	Y	306	224	0	80	1	65
							337	9									
02	21728	X	20138	-0-	-1590	-0-	1206	1	18643	2	Y	263	215	0	34	1	79
							289	9									
03	23932	X	22017	-0-	-1915	-0-	1199	1	20570	2	Y	225	219	0	44	1	41
							248	9									
04	23160	X	20411	-0-	-2749	-0-	1115	1	19057	2	Y	217	184	0	23	1	51
							239	9									
05	23064	X	14387	-0-	-8677	-0-	709	1	13539	2	Y	126	132	0	18	1	27
							139	9									
06	22525	X	22525	-0-	-0-	-0-	1035	1	21164	2	Y	296	231	0	35	1	57
							326	9									
07	22289	X	21568	-0-	-721	-0-	962	1	20263	2	Y	312	261	0	40	1	68
							343	9									
08	22010	X	18385	-0-	-3625	-0-	799	1	17411	2	Y	159	180	0	21	1	26
							175	9									
09	22530	X	17148	-0-	-5382	-0-	875	1	16084	2	Y	172	139	0	17	1	42
							189	9									
10	23281	X	17016	-0-	-6265	-0-	898	1	16044	2	Y	67	87	0	5	1	17
							74	9									
11	22530	X	10974	-0-	-11556	-0-	596	1	10275	2	Y	94	75	0	9	1	27
							103	9									
12	21576	X	19458	-0-	-2118	-0-	1066	1	18171	2	Y	201	165	0	21	1	42
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 225,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 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	64356	X	55150	-0-	-9206	-0-	3453	1	51448	2	Y	226	173	0	59	1	48
							249	9									
02	57232	X	49829	-0-	-7403	-0-	3011	1	46613	2	Y	186	154	0	24	1	56
							205	9									
03	60264	X	53171	-0-	-7093	-0-	2915	1	50066	2	Y	173	163	0	34	1	32
							190	9									
04	58320	X	49792	-0-	-8528	-0-	2739	1	46858	2	Y	177	148	0	19	1	42
							195	9									
05	57443	X	49752	-0-	-7691	-0-	2463	1	47127	2	Y	147	136	0	21	1	32
							162	9									
06	53400	X	47543	-0-	-5857	-0-	2209	1	45187	2	Y	134	124	0	16	1	26
							147	9									
07	53661	X	47840	-0-	-5821	-0-	2160	1	45525	2	Y	141	118	0	18	1	31
							155	9									
08	53165	X	47325	-0-	-5840	-0-	2076	1	45097	2	Y	138	128	0	18	1	23
							152	9									
09	49800	X	45290	-0-	-4510	-0-	2324	1	42823	2	Y	130	108	0	13	1	32
							143	9									
10	49755	X	45570	-0-	-4185	-0-	2411	1	43056	2	Y	94	95	0	7	1	24
							103	9									
11	47550	X	42174	-0-	-5376	-0-	2309	1	39741	2	Y	113	93	0	11	1	33
							124	9									
12	47833	X	44052	-0-	-3781	-0-	2429	1	41424	2	Y	181	157	0	19	1	38
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 577,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,840

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	34007	X	30600	-0-	-3407	-0-	1906	1	28399	2	Y	268	203	0	70	1	57
							295	9									
02	30072	X	27218	-0-	-2854	-0-	1636	1	25341	2	Y	219	182	0	28	1	66
							241	9									
03	32767	X	29703	-0-	-3064	-0-	1620	1	27849	2	Y	213	198	0	42	1	39
							234	9									
04	30990	X	28166	-0-	-2824	-0-	1543	1	26392	2	Y	210	177	0	23	1	49
							231	9									
05	31186	X	22929	-0-	-8257	-0-	1131	1	21638	2	Y	145	142	0	20	1	32
							160	9									
06	31536	X	31536	-0-	-0-	-0-	1461	1	29887	2	Y	171	150	0	20	1	33
							188	9									
07	29760	X	29514	-0-	-246	-0-	1330	1	28007	2	Y	161	139	0	20	1	35
							177	9									
08	29698	X	28492	-0-	-1206	-0-	1246	1	27062	2	Y	167	152	0	22	1	28
							184	9									
09	28800	X	26806	-0-	-1994	-0-	1368	1	25240	2	Y	180	146	0	18	1	44
							198	9									
10	29760	X	27664	-0-	-2096	-0-	1458	1	26008	2	Y	180	165	0	14	1	45
							198	9									
11	28800	X	27077	-0-	-1723	-0-	1474	1	25424	2	Y	163	145	0	16	1	47
							179	9									
12	29512	X	27627	-0-	-1885	-0-	1517	1	25910	2	Y	182	172	0	19	1	38
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 337,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

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	60822	X	51090	-0-	-9732	-0-	3209	1	47761	2	Y	109	82	0	29	1	23
							120	9									
02	54936	X	44500	-0-	-10436	-0-	2696	1	41712	2	Y	84	71	0	11	1	25
							92	9									
03	60822	X	49082	-0-	-11740	-0-	2693	1	46310	2	Y	72	70	0	14	1	13
							79	9									
04	54180	X	45520	-0-	-8660	-0-	2510	1	42927	2	Y	75	62	0	8	1	18
							83	9									
05	52886	X	45619	-0-	-7267	-0-	2258	1	43240	2	Y	110	88	0	16	1	24
							121	9									
06	49440	X	43037	-0-	-6403	-0-	2001	1	40979	2	Y	52	60	0	6	1	10
							57	9									
07	49259	X	42811	-0-	-6448	-0-	1938	1	40814	2	Y	54	45	0	7	1	12
							59	9									
08	49073	X	41120	-0-	-7953	-0-	1806	1	39258	2	Y	51	48	0	7	1	8
							56	9									
09	45510	X	38411	-0-	-7099	-0-	1976	1	36376	2	Y	54	44	0	5	1	13
							59	9									
10	45632	X	38498	-0-	-7134	-0-	2039	1	36397	2	Y	56	51	0	4	1	14
							62	9									
11	43050	X	34368	-0-	-8682	-0-	1885	1	32453	2	Y	27	30	0	3	1	8
							30	9									
12	42811	X	36630	-0-	-6181	-0-	2016	1	34397	2	Y	197	144	0	20	1	41
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 510,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27559	X	26166	-0-	-1393	-0-	1610	1	23976	2	Y	527	395	0	137	1	112
							580	9									
02	25536	X	22812	-0-	-2724	-0-	1357	1	20980	2	Y	432	358	0	56	1	130
							475	9									
03	28272	X	24535	-0-	-3737	-0-	1323	1	22731	2	Y	437	401	0	86	1	80
							481	9									
04	27360	X	23154	-0-	-4206	-0-	1253	1	21411	2	Y	445	372	0	48	1	105
							490	9									
05	26939	X	23043	-0-	-3896	-0-	1125	1	21524	2	Y	358	334	0	51	1	78
							394	9									
06	25320	X	22783	-0-	-2537	-0-	1043	1	21375	2	Y	332	307	0	39	1	64
							365	9									
07	24521	X	24247	-0-	-274	-0-	1082	1	22772	2	Y	357	298	0	45	1	78
							393	9									
08	24521	X	23971	-0-	-550	-0-	1038	1	22546	2	Y	352	326	0	46	1	58
							387	9									
09	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	1184	1	21821	2	Y	370	301	0	36	1	91
							407	9									
10	24242	X	23736	-0-	-506	-0-	1238	1	22103	2	Y	359	332	0	28	1	90
							395	9									
11	23460	X	22484	-0-	-976	-0-	1211	1	20830	2	Y	403	337	0	39	1	117
							443	9									
12	24242	X	21293	-0-	-2949	-0-	1154	1	19647	2	Y	447	424	0	46	1	94
							492	9									

TOTAL GAS PROD: 281,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 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	19282	X	17418	-0-	-1864	-0-	1071	1	15917	2	Y	391	298	0	102	1	83
							430	9									
02	17332	X	15107	-0-	-2225	-0-	898	1	13909	2	Y	273	239	0	35	1	82
							300	9									
03	19189	X	16685	-0-	-2504	-0-	901	1	15477	2	Y	279	255	0	55	1	51
							307	9									
04	18240	X	15862	-0-	-2378	-0-	858	1	14690	2	Y	285	238	0	31	1	67
							314	9									
05	18166	X	15636	-0-	-2530	-0-	765	1	14615	2	Y	233	216	0	33	1	51
							256	9									
06	16860	X	15741	-0-	-1119	-0-	722	1	14779	2	Y	218	201	0	26	1	42
							240	9									
07	16934	X	16934	-0-	-0-	-0-	756	1	15921	2	Y	234	195	0	30	1	51
							257	9									
08	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	725	1	15763	2	Y	237	218	0	31	1	39
							261	9									
09	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	850	1	15613	2	Y	260	210	0	25	1	64
							286	9									
10	16926	X	16838	-0-	-88	-0-	878	1	15678	2	Y	256	236	0	20	1	64
							282	9									
11	16380	X	15845	-0-	-535	-0-	853	1	14697	2	Y	268	228	0	26	1	78
							295	9									
12	17298	X	14413	-0-	-2885	-0-	782	1	13314	2	Y	288	276	0	30	1	60
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 193,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,222

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14778	-0-		-2148		-0-	904	1	13457	2	Y	379	289	0	99	1	80
									417	9									
02	14924	X	12996	-0-		-1928		-0-	767	1	11924	2	Y	277	238	0	36	1	83
									305	9									
03	16120	X	14147	-0-		-1973		-0-	761	1	13109	2	Y	252	239	0	50	1	46
									277	9									
04	15210	X	13580	-0-		-1630		-0-	734	1	12560	2	Y	260	217	0	28	1	61
									286	9									
05	15066	X	13502	-0-		-1564		-0-	658	1	12610	2	Y	213	198	0	30	1	46
									234	9									
06	14310	X	12902	-0-		-1408		-0-	590	1	12067	2	Y	223	200	0	26	1	43
									245	9									
07	14384	X	12725	-0-		-1659		-0-	568	1	11901	2	Y	233	196	0	29	1	51
									256	9									
08	14136	X	12301	-0-		-1835		-0-	529	1	11523	2	Y	226	210	0	30	1	37
									249	9									
09	13590	X	12060	-0-		-1530		-0-	609	1	11177	2	Y	249	201	0	24	1	61
									274	9									
10	13516	X	11884	-0-		-1632		-0-	615	1	11013	2	Y	233	218	0	18	1	58
									256	9									
11	12900	X	11495	-0-		-1405		-0-	615	1	10599	2	Y	255	214	0	25	1	74
									281	9									
12	12710	X	11439	-0-		-1271		-0-	617	1	10519	2	Y	275	263	0	28	1	58
									303	9									

TOTAL GAS PROD: 153,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17825	X	15345	-0-		-2480		-0-	948	1	14127	2	Y	245	184	0	64	1	52
									270	9									
02	15036	X	13654	-0-		-1382		-0-	816	1	12619	2	Y	199	165	0	26	1	60
									219	9									
03	16585	X	14755	-0-		-1830		-0-	804	1	13809	2	Y	129	140	0	25	1	24
									142	9									
04	15660	X	13928	-0-		-1732		-0-	765	1	13111	2	Y	47	55	0	5	1	11
									52	9									
05	15748	X	13914	-0-		-1834		-0-	693	1	13190	2	Y	28	29	0	4	1	6
									31	9									
06	14850	X	13474	-0-		-1376		-0-	625	1	12801	2	Y	44	36	0	5	1	9
									48	9									
07	15128	X	13592	-0-		-1536		-0-	612	1	12930	2	Y	45	38	0	6	1	10
									50	9									
08	14756	X	13233	-0-		-1523		-0-	574	1	12487	2	Y	156	120	0	20	1	26
									172	9									
09	13920	X	12891	-0-		-1029		-0-	653	1	12050	2	Y	171	138	0	17	1	42
									188	9									
10	13919	X	12906	-0-		-1013		-0-	677	1	12118	2	Y	101	110	0	8	1	25
									111	9									
11	13470	X	12348	-0-		-1122		-0-	670	1	11547	2	Y	119	98	0	12	1	34
									131	9									
12	13578	X	12729	-0-		-849		-0-	700	1	11895	2	Y	122	118	0	13	1	25
									134	9									

TOTAL GAS PROD: 162,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

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 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	1863	1	27761	2	Y	315	234	0	82	1	67
							347	9									
02	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	1612	1	24977	2	Y	256	213	0	33	1	77
							282	9									
03	29897	X	29897	-0-	-0-	-0-	1631	1	28005	2	Y	237	224	0	47	1	43
							261	9									
04	28710	X	27766	-0-	-944	-0-	1520	1	25970	2	Y	251	208	0	27	1	59
							276	9									
05	29667	X	29149	-0-	-518	-0-	1436	1	27473	2	Y	218	199	0	31	1	47
							240	9									
06	28710	X	27829	-0-	-881	-0-	1287	1	26326	2	Y	196	182	0	23	1	38
							216	9									
07	29822	X	28612	-0-	-1210	-0-	1287	1	27092	2	Y	212	177	0	27	1	46
							233	9									
08	29822	X	28379	-0-	-1443	-0-	1237	1	26900	2	Y	220	201	0	29	1	36
							242	9									
09	28200	X	27352	-0-	-848	-0-	1397	1	25710	2	Y	223	182	0	22	1	55
							245	9									
10	29140	X	27895	-0-	-1245	-0-	1465	1	26180	2	Y	227	207	0	18	1	57
							250	9									
11	27840	X	26857	-0-	-983	-0-	1460	1	25126	2	Y	246	208	0	24	1	71
							271	9									
12	28613	X	28072	-0-	-541	-0-	1536	1	26221	2	Y	286	268	0	29	1	60
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 338,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,887

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	35644	-0-	-4284	-0-	2217	1	33020	2	Y	370	282	0	97	1	78
							407	9									
02	35532	X	31482	-0-	-4050	-0-	1890	1	29261	2	Y	301	250	0	39	1	90
							331	9									
03	38347	X	34328	-0-	-4019	-0-	1870	1	32135	2	Y	294	272	0	58	1	54
							323	9									
04	36600	X	32470	-0-	-4130	-0-	1777	1	30373	2	Y	291	245	0	31	1	69
							320	9									
05	36580	X	26246	-0-	-10334	-0-	1294	1	24731	2	Y	201	197	0	29	1	44
							221	9									
06	35711	X	35711	-0-	-0-	-0-	1653	1	33806	2	Y	229	202	0	27	1	44
							252	9									
07	34193	X	33230	-0-	-963	-0-	1496	1	31492	2	Y	220	188	0	28	1	48
							242	9									
08	34193	X	31732	-0-	-2461	-0-	1387	1	30103	2	Y	220	203	0	29	1	36
							242	9									
09	33090	X	29662	-0-	-3428	-0-	1513	1	27894	2	Y	232	188	0	23	1	57
							255	9									
10	34193	X	30317	-0-	-3876	-0-	1594	1	28472	2	Y	228	210	0	18	1	57
							251	9									
11	33090	X	30045	-0-	-3045	-0-	1632	1	28094	2	Y	290	235	0	28	1	84
							319	9									
12	33232	X	29944	-0-	-3288	-0-	1642	1	27994	2	Y	280	276	0	29	1	59
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 380,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,156

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

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	18259 X	16854	-0-	-1405	-0-	1032 453	1 9	15369	2	Y	412	321	0	108	1	87
02	15792 X	14824	-0-	-968	-0-	878 361	1 9	13585	2	Y	328	275	0	42	1	98
03	17267 X	15961	-0-	-1306	-0-	860 330	1 9	14771	2	Y	300	284	0	59	1	55
04	16650 X	15190	-0-	-1460	-0-	820 344	1 9	14026	2	Y	313	260	0	34	1	74
05	16957 X	15013	-0-	-1944	-0-	730 281	1 9	14002	2	Y	255	237	0	36	1	56
06	16320 X	14232	-0-	-2088	-0-	651 260	1 9	13321	2	Y	236	218	0	28	1	46
07	16089 X	14484	-0-	-1605	-0-	645 272	1 9	13567	2	Y	247	208	0	31	1	54
08	15965 X	13990	-0-	-1975	-0-	604 274	1 9	13112	2	Y	249	229	0	33	1	41
09	15180 X	13460	-0-	-1720	-0-	677 317	1 9	12466	2	Y	288	230	0	28	1	71
10	15004 X	13631	-0-	-1373	-0-	707 315	1 9	12609	2	Y	286	263	0	22	1	72
11	14220 X	12835	-0-	-1385	-0-	689 308	1 9	11838	2	Y	280	244	0	27	1	81
12	14477 X	13304	-0-	-1173	-0-	718 326	1 9	12260	2	Y	296	285	0	30	1	62

TOTAL GAS PROD: 173,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

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	14415 X	9194	-0-	-5221	-0-	554 394	1 9	8246	2	Y	358	263	0	93	1	76
02	11480 X	8499	-0-	-2981	-0-	494 384	1 9	7621	2	Y	349	275	0	45	1	105
03	11222 X	7208	-0-	-4014	-0-	385 202	1 9	6621	2	Y	184	219	0	36	1	34
04	12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	672 380	1 9	11486	2	Y	345	261	0	37	1	81
05	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	599 318	1 9	11451	2	Y	289	266	0	41	1	63
06	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	566 306	1 9	11550	2	Y	278	254	0	33	1	54
07	12958 X	12047	-0-	-911	-0-	533 306	1 9	11208	2	Y	278	236	0	35	1	61
08	12958 X	12156	-0-	-802	-0-	520 305	1 9	11331	2	Y	277	256	0	36	1	46
09	12540 X	73	-0-	-12467	-0-	71	2	2	9	Y	2	47	0			1
10	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	865 173	1 9	15487	2	Y	157	107	0	12	1	39
11	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	905 504	1 9	15615	2	Y	458	320	0	45	1	132
12	12152 X	8981	-0-	-3171	-0-	477 361	1 9	8143	2	Y	328	357	0	34	1	69

TOTAL GAS PROD: 129,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

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	11780	X	10623	-0-	-1157	-0-	643	1	9573	2	Y	370	276	0	97	1	78
							407	9									
02	10136	X	9165	-0-	-971	-0-	536	1	8320	2	Y	281	239	0	36	1	84
							309	9									
03	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	504	1	8683	2	Y	259	245	0	51	1	47
							285	9									
04	10560	X	9386	-0-	-1174	-0-	500	1	8571	2	Y	286	235	0	31	1	67
							315	9									
05	10633	X	9193	-0-	-1440	-0-	446	1	8498	2	Y	226	212	0	32	1	49
							249	9									
06	10290	X	8754	-0-	-1536	-0-	396	1	8123	2	Y	214	197	0	25	1	41
							235	9									
07	10137	X	9099	-0-	-1038	-0-	402	1	8443	2	Y	231	193	0	29	1	50
							254	9									
08	9703	X	9166	-0-	-537	-0-	393	1	8513	2	Y	236	216	0	31	1	39
							260	9									
09	9390	X	8569	-0-	-821	-0-	427	1	7894	2	Y	225	187	0	22	1	55
							248	9									
10	9207	X	8945	-0-	-262	-0-	460	1	8221	2	Y	240	216	0	19	1	60
							264	9									
11	8880	X	8551	-0-	-329	-0-	456	1	7821	2	Y	249	213	0	24	1	72
							274	9									
12	9176	X	7085	-0-	-2091	-0-	381	1	6488	2	Y	196	207	0	20	1	41
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 108,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,013

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	11098	X	10824	-0-	-274	-0-	652	1	9742	2	Y	391	300	0	102	1	83
							430	9									
02	10136	X	9508	-0-	-628	-0-	555	1	8617	2	Y	305	257	0	39	1	92
							336	9									
03	11222	X	10368	-0-	-854	-0-	554	1	9496	2	Y	289	271	0	57	1	53
							318	9									
04	10860	X	9813	-0-	-1047	-0-	524	1	8972	2	Y	288	242	0	31	1	68
							317	9									
05	11067	X	9733	-0-	-1334	-0-	471	1	8987	2	Y	250	228	0	36	1	54
							275	9									
06	10470	X	9127	-0-	-1343	-0-	413	1	8454	2	Y	236	217	0	28	1	45
							260	9									
07	10540	X	9162	-0-	-1378	-0-	405	1	8494	2	Y	239	202	0	30	1	52
							263	9									
08	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	407	1	8868	2	Y	260	235	0	34	1	43
							286	9									
09	9810	X	9109	-0-	-701	-0-	453	1	8379	2	Y	252	208	0	25	1	62
							277	9									
10	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	482	1	8605	2	Y	259	236	0	20	1	65
							285	9									
11	9240	X	8890	-0-	-350	-0-	471	1	8111	2	Y	280	237	0	27	1	81
							308	9									
12	9548	X	7382	-0-	-2166	-0-	396	1	6755	2	Y	210	225	0	22	1	44
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 112,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,259

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	9300	X	8240	-0-	-1060	-0-	495	1	7382	2	Y	330	250	0	86	1	70
							363	9									
02	8400	X	7105	-0-	-1295	-0-	415	1	6393	2	Y	270	224	0	35	1	81
							297	9									
03	9207	X	7893	-0-	-1314	-0-	418	1	7181	2	Y	267	246	0	53	1	49
							294	9									
04	8670	X	7460	-0-	-1210	-0-	395	1	6771	2	Y	267	224	0	29	1	63
							294	9									
05	8494	X	6839	-0-	-1655	-0-	333	1	6363	2	Y	130	146	0	19	1	28
							143	9									
06	7980	X	6409	-0-	-1571	-0-	297	1	6082	2	Y	27	47	0	3	1	5
							30	9									
07	7905	X	5814	-0-	-2091	-0-	259	1	5489	2	Y	60	45	0	7	1	13
							66	9									
08	7905	X	6468	-0-	-1437	-0-	285	1	6183	2	Y	-0-	13	0			-0-
09	7470	X	4872	-0-	-2598	-0-	250	1	4622	2	Y	-0-					-0-
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	388	1	6910	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5239	-0-	-1181	-0-	287	1	4952	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	321	1	5487	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 79,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 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	15903	X	14136	-0-	-1767	-0-	859	1	12806	2	Y	428	326	0	112	1	91
							471	9									
02	14140	X	12557	-0-	-1583	-0-	735	1	11418	2	Y	367	301	0	47	1	110
							404	9									
03	14415	X	14329	-0-	-86	-0-	770	1	13190	2	Y	335	318	0	66	1	61
							369	9									
04	13950	X	13832	-0-	-118	-0-	734	1	12569	2	Y	481	377	0	52	1	113
							529	9									
05	14415	X	13536	-0-	-879	-0-	655	1	12537	2	Y	313	313	0	45	1	68
							344	9									
06	13860	X	11886	-0-	-1974	-0-	542	1	11056	2	Y	262	248	0	31	1	51
							288	9									
07	14322	X	13424	-0-	-898	-0-	594	1	12508	2	Y	293	243	0	37	1	64
							322	9									
08	14322	X	13130	-0-	-1192	-0-	562	1	12237	2	Y	301	276	0	39	1	50
							331	9									
09	13830	X	12485	-0-	-1345	-0-	625	1	11520	2	Y	309	253	0	30	1	76
							340	9									
10	13547	X	7856	-0-	-5691	-0-	403	1	7244	2	Y	190	204	0	15	1	47
							209	9									
11	12990	X	5724	-0-	-7266	-0-	308	1	5274	2	Y	129	126	0	13	1	37
							142	9									
12	13423	X	5047	-0-	-8376	-0-	273	1	4635	2	Y	126	124	0	13	1	26
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 137,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 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	16120	X	13738	-0-	-2382	-0-	837	1	12463	2	Y	398	309	0	104	1	84
							438	9									
02	14476	X	11700	-0-	-2776	-0-	692	1	10690	2	Y	289	249	0	37	1	87
							318	9									
03	16027	X	12484	-0-	-3543	-0-	668	1	11497	2	Y	290	267	0	57	1	53
							319	9									
04	15120	X	12058	-0-	-3062	-0-	647	1	11057	2	Y	322	264	0	35	1	76
							354	9									
05	14539	X	13015	-0-	-1524	-0-	630	1	12067	2	Y	289	261	0	41	1	63
							318	9									
06	13290	X	11325	-0-	-1965	-0-	518	1	10534	2	Y	248	234	0	29	1	48
							273	9									
07	12958	X	12680	-0-	-278	-0-	561	1	11814	2	Y	277	230	0	35	1	60
							305	9									
08	13020	X	12704	-0-	-316	-0-	546	1	11848	2	Y	282	259	0	37	1	46
							310	9									
09	12600	X	12189	-0-	-411	-0-	611	1	11229	2	Y	317	254	0	31	1	78
							349	9									
10	13020	X	11904	-0-	-1116	-0-	620	1	11038	2	Y	224	228	0	18	1	56
							246	9									
11	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	742	1	12798	2	Y	369	282	0	36	1	107
							406	9									
*12	14965	X	14965	-0-	-0-	-0-	807	1	13764	2	Y	358	353	0	37	1	75
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 152,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,663

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	13857	X	12801	-0-	-1056	-0-	785	1	11695	2	Y	292	215	0	76	1	62
							321	9									
02	11984	X	11186	-0-	-798	-0-	664	1	10261	2	Y	237	197	0	31	1	71
							261	9									
03	13268	X	12053	-0-	-1215	-0-	648	1	11153	2	Y	229	213	0	45	1	42
							252	9									
04	12390	X	10460	-0-	-1930	-0-	566	1	9667	2	Y	206	177	0	22	1	49
							227	9									
05	12803	X	10207	-0-	-2596	-0-	496	1	9535	2	Y	160	151	0	23	1	35
							176	9									
06	12390	X	8385	-0-	-4005	-0-	384	1	7837	2	Y	149	138	0	17	1	29
							164	9									
07	12400	X	9743	-0-	-2657	-0-	432	1	9074	2	Y	215	170	0	27	1	47
							237	9									
08	12059	X	9583	-0-	-2476	-0-	414	1	8953	2	Y	196	185	0	26	1	32
							216	9									
09	10470	X	9727	-0-	-743	-0-	492	1	9006	2	Y	208	169	0	20	1	51
							229	9									
10	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	529	1	9451	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	517	1	8891	2	Y	213	180	0	21	1	62
							234	9									
12	10044	X	9846	-0-	-198	-0-	531	1	9041	2	Y	249	233	0	26	1	52
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 123,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10472	-0-	-1556	-0-	643	1	9558	2	Y	246	189	0	64	1	52
							271	9									
02	10864	X	9266	-0-	-1598	-0-	551	1	8505	2	Y	191	161	0	25	1	57
							210	9									
03	11563	X	9827	-0-	-1736	-0-	529	1	9107	2	Y	174	165	0	34	1	32
							191	9									
04	11190	X	8691	-0-	-2499	-0-	470	1	8045	2	Y	160	137	0	17	1	38
							176	9									
05	10912	X	6995	-0-	-3917	-0-	341	1	6541	2	Y	103	104	0	15	1	22
							113	9									
06	10140	X	7680	-0-	-2460	-0-	353	1	7197	2	Y	118	103	0	14	1	23
							130	9									
07	10261	X	8474	-0-	-1787	-0-	377	1	7941	2	Y	142	116	0	18	1	31
							156	9									
08	9827	X	8390	-0-	-1437	-0-	363	1	7867	2	Y	145	133	0	19	1	24
							160	9									
09	8700	X	7974	-0-	-726	-0-	403	1	7419	2	Y	138	115	0	13	1	34
							152	9									
10	8463	X	7957	-0-	-506	-0-	416	1	7397	2	Y	131	122	0	10	1	33
							144	9									
11	8190	X	7573	-0-	-617	-0-	408	1	7021	2	Y	131	113	0	13	1	38
							144	9									
12	8463	X	7778	-0-	-685	-0-	421	1	7201	2	Y	142	135	0	15	1	30
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 101,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 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	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	853	1	12662	2	Y	212	167	0	55	1	45
							233	9									
02	10444	X	10205	-0-	-239	-0-	610	1	9401	2	Y	176	145	0	23	1	53
							194	9									
03	11563	X	10959	-0-	-604	-0-	591	1	10186	2	Y	165	155	0	33	1	30
							182	9									
04	13290	X	10561	-0-	-2729	-0-	576	1	9846	2	Y	126	113	0	13	1	30
							139	9									
05	13733	X	8344	-0-	-5389	-0-	410	1	7834	2	Y	91	88	0	13	1	20
							100	9									
06	13290	X	7740	-0-	-5550	-0-	357	1	7260	2	Y	112	97	0	13	1	22
							123	9									
07	11284	X	6728	-0-	-4556	-0-	300	1	6326	2	Y	93	83	0	12	1	20
							102	9									
08	10974	X	7810	-0-	-3164	-0-	338	1	7347	2	Y	114	100	0	15	1	19
							125	9									
09	10560	X	7764	-0-	-2796	-0-	391	1	7220	2	Y	139	110	0	14	1	34
							153	9									
10	8339	X	7853	-0-	-486	-0-	408	1	7290	2	Y	141	129	0	11	1	35
							155	9									
11	7740	X	7416	-0-	-324	-0-	398	1	6855	2	Y	148	126	0	14	1	43
							163	9									
12	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	423	1	7238	2	Y	156	150	0	16	1	33
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 106,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

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	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	1686	1	25129	2	Y	677	507	0	177	1	143
							745	9									
02	24164	X	24058	-0-	-106	-0-	1422	1	22002	2	Y	576	472	0	74	1	173
							634	9									
03	27156	X	25921	-0-	-1235	-0-	1386	1	23844	2	Y	628	562	0	124	1	115
							691	9									
04	26670	X	24019	-0-	-2651	-0-	1292	1	22087	2	Y	582	497	0	63	1	137
							640	9									
05	27559	X	23389	-0-	-4170	-0-	1135	1	21725	2	Y	481	445	0	68	1	105
							529	9									
06	26670	X	22411	-0-	-4259	-0-	1022	1	20890	2	Y	454	417	0	54	1	88
							499	9									
07	26629	X	22521	-0-	-4108	-0-	996	1	21019	2	Y	460	390	0	58	1	100
							506	9									
08	26724	X	26724	-0-	-0-	-0-	1157	1	25152	2	Y	377	366	0	49	1	62
							415	9									
09	24030	X	276	-0-	-23754	-0-	15	1	261	2	Y	-0-	62	0			-0-
10	23374	X	11214	-0-	-12160	-0-	587	1	10461	2	Y	151	101	0	12	1	38
							166	9									
11	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	1449	1	24973	2	Y	279	209	0	27	1	81
							307	9									
*12	28137	X	28137	-0-	-0-	-0-	1513	1	25826	2	Y	725	579	0	75	1	152
							798	9									

TOTAL GAS PROD: 262,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,390

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	34658	X	33048	-0-	-1610	-0-	2035	1	30298	2	Y	650	504	0	169	1	138
							715	9									
02	32536	X	29345	-0-	-3191	-0-	1748	1	27033	2	Y	513	431	0	66	1	154
							564	9									
03	36022	X	29950	-0-	-6072	-0-	1618	1	27800	2	Y	484	454	0	95	1	89
							532	9									
04	34860	X	30260	-0-	-4600	-0-	1642	1	28067	2	Y	501	418	0	54	1	118
							551	9									
05	34286	X	29873	-0-	-4413	-0-	1459	1	27935	2	Y	435	396	0	62	1	95
							479	9									
06	31980	X	28725	-0-	-3255	-0-	1322	1	26975	2	Y	389	363	0	46	1	75
							428	9									
07	31651	X	29339	-0-	-2312	-0-	1308	1	27587	2	Y	404	340	0	51	1	88
							444	9									
08	31279	X	29071	-0-	-2208	-0-	1260	1	27359	2	Y	411	377	0	54	1	68
							452	9									
09	30270	X	244	-0-	-30026	-0-	15	1	225	2	Y	4	70	0	1	1	1
							4	9									
10	29884	X	15611	-0-	-14273	-0-	814	1	14489	2	Y	280	189	0	22	1	70
							308	9									
11	28740	X	24918	-0-	-3822	-0-	1333	1	22966	2	Y	563	415	0	55	1	163
							619	9									
12	29326	X	22538	-0-	-6788	-0-	1210	1	20637	2	Y	628	594	0	65	1	132
							691	9									

TOTAL GAS PROD: 302,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86366	X	78849	-0-	-7517	-0-	4951	1	73788	2	Y	100	74	0	26	1	21
							110	9									
02	76580	X	70677	-0-	-5903	-0-	4283	1	66318	2	Y	69	60	0	9	1	21
							76	9									
03	82987	X	77613	-0-	-5374	-0-	4264	1	73279	2	Y	64	60	0	13	1	12
							70	9									
04	79470	X	76890	-0-	-2580	-0-	4244	1	72584	2	Y	56	49	0	6	1	13
							62	9									
05	80228	X	76315	-0-	-3913	-0-	3789	1	72484	2	Y	38	37	0	6	1	8
							42	9									
06	76320	X	20275	-0-	-56045	-0-	943	1	19284	2	Y	44	38	0	5	1	9
							48	9									
07	81676	X	81676	-0-	-0-	-0-	3695	1	77876	2	Y	95	71	0	12	1	21
							105	9									
08	79453	X	74010	-0-	-5443	-0-	3250	1	70627	2	Y	121	106	0	16	1	20
							133	9									
09	76890	X	69015	-0-	-7875	-0-	3547	1	65336	2	Y	120	99	0	12	1	29
							132	9									
10	81685	X	73381	-0-	-8304	-0-	3885	1	69394	2	Y	93	92	0	7	1	23
							102	9									
11	79050	X	64788	-0-	-14262	-0-	3548	1	61109	2	Y	119	96	0	12	1	34
							131	9									
12	81685	X	67485	-0-	-14200	-0-	3731	1	63608	2	Y	133	125	0	14	1	28
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 830,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	788	1	11743	2	Y	204	156	0	53	1	43
							224	9									
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	678	1	10485	2	Y	154	131	0	20	1	46
							169	9									
03	13454	X	11097	-0-	-2357	-0-	604	1	10355	2	Y	125	123	0	25	1	23
							138	9									
04	13020	X	5383	-0-	-7637	-0-	293	1	5001	2	Y	81	76	0	9	1	19
							89	9									
05	13454	X	6568	-0-	-6886	-0-	321	1	6157	2	Y	82	71	0	12	1	18
							90	9									
06	12330	X	7537	-0-	-4793	-0-	345	1	7094	2	Y	89	79	0	11	1	17
							98	9									
07	12555	X	7620	-0-	-4935	-0-	342	1	7171	2	Y	97	81	0	12	1	21
							107	9									
08	11098	X	6631	-0-	-4467	-0-	288	1	6252	2	Y	83	79	0	11	1	14
							91	9									
09	7530	X	4279	-0-	-3251	-0-	221	1	4058	2	Y	-0-	14	0			-0-
10	7781	X	5978	-0-	-1803	-0-	313	1	5585	2	Y	73	49	0	6	1	18
							80	9									
11	7530	X	5477	-0-	-2053	-0-	292	1	5066	2	Y	108	84	0	11	1	31
							119	9									
12	7626	X	5623	-0-	-2003	-0-	301	1	5179	2	Y	130	121	0	13	1	27
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 90,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11996	-0-	-1241	-0-	728	1	10849	2	Y	381	253	0	99	1	81
							419	9									
02	11732	X	9956	-0-	-1776	-0-	588	1	9084	2	Y	258	228	0	33	1	78
							284	9									
03	12803	X	11632	-0-	-1171	-0-	631	1	10804	2	Y	179	189	0	35	1	33
							197	9									
04	12390	X	10772	-0-	-1618	-0-	585	1	9990	2	Y	179	151	0	19	1	42
							197	9									
05	12152	X	11187	-0-	-965	-0-	547	1	10471	2	Y	154	141	0	22	1	33
							169	9									
06	11610	X	10622	-0-	-988	-0-	487	1	9975	2	Y	145	133	0	17	1	28
							160	9									
07	11625	X	11324	-0-	-301	-0-	505	1	10639	2	Y	164	135	0	21	1	36
							180	9									
08	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	483	1	10444	2	Y	157	146	0	21	1	26
							173	9									
09	10830	X	10346	-0-	-484	-0-	522	1	9648	2	Y	160	131	0	16	1	39
							176	9									
10	11315	X	10630	-0-	-685	-0-	549	1	9861	2	Y	200	173	0	16	1	50
							220	9									
11	10950	X	10119	-0-	-831	-0-	543	1	9352	2	Y	204	175	0	20	1	59
							224	9									
12	11315	X	10229	-0-	-1086	-0-	556	1	9463	2	Y	191	190	0	20	1	40
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 129,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 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	17732	X	13365	-0-	-4367	-0-	814	1	12134	2	Y	379	285	0	99	1	80
							417	9									
02	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	931	1	14401	2	Y	374	294	0	48	1	112
							411	9									
03	16988	X	15758	-0-	-1230	-0-	851	1	14625	2	Y	256	271	0	50	1	47
							282	9									
04	16110	X	14762	-0-	-1348	-0-	802	1	13716	2	Y	222	193	0	24	1	52
							244	9									
05	17422	X	14683	-0-	-2739	-0-	718	1	13759	2	Y	187	172	0	26	1	41
							206	9									
06	16860	X	13913	-0-	-2947	-0-	640	1	13075	2	Y	180	165	0	21	1	35
							198	9									
07	16120	X	14355	-0-	-1765	-0-	643	1	13502	2	Y	191	160	0	24	1	42
							210	9									
08	15748	X	14380	-0-	-1368	-0-	623	1	13552	2	Y	186	173	0	24	1	31
							205	9									
09	14760	X	13829	-0-	-931	-0-	703	1	12924	2	Y	184	152	0	18	1	45
							202	9									
10	14694	X	13956	-0-	-738	-0-	728	1	13018	2	Y	191	173	0	15	1	48
							210	9									
11	13920	X	13306	-0-	-614	-0-	716	1	12370	2	Y	200	170	0	20	1	58
							220	9									
12	14384	X	12392	-0-	-1992	-0-	678	1	11529	2	Y	168	174	0	17	1	35
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 170,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21328	X	18985	-0-	-2343	-0-	1163	1	17324	2	Y	453	364	0	118	1	96
							498	9									
02	17668	X	17384	-0-	-284	-0-	1034	1	15964	2	Y	351	297	0	45	1	105
							386	9									
03	20305	X	19031	-0-	-1274	-0-	1026	1	17634	2	Y	337	314	0	66	1	62
							371	9									
04	19650	X	17790	-0-	-1860	-0-	961	1	16441	2	Y	353	294	0	38	1	83
							388	9									
05	20305	X	17992	-0-	-2313	-0-	877	1	16787	2	Y	298	274	0	42	1	65
							328	9									
06	18630	X	17402	-0-	-1228	-0-	797	1	16302	2	Y	275	255	0	32	1	53
							303	9									
07	19251	X	17566	-0-	-1685	-0-	781	1	16480	2	Y	277	235	0	35	1	60
							305	9									
08	19034	X	15307	-0-	-3727	-0-	662	1	14378	2	Y	243	231	0	32	1	40
							267	9									
09	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
10	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-
11	17400	X	796	-0-	-16604	-0-	45	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	17577	X	5027	-0-	-12550	-0-	277	1	4750	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59148	X	55965	-0-	-3183	-0-	3471	1	51696	2	Y	725	554	0	189	1	154
							798	9									
02	51772	X	49401	-0-	-2371	-0-	2958	1	45787	2	Y	596	494	0	77	1	179
							656	9									
03	56854	X	52485	-0-	-4369	-0-	2846	1	48968	2	Y	610	557	0	120	1	112
							671	9									
04	55020	X	50795	-0-	-4225	-0-	2767	1	47291	2	Y	670	552	0	72	1	158
							737	9									
05	56854	X	50813	-0-	-6041	-0-	2496	1	47807	2	Y	464	455	0	66	1	101
							510	9									
06	54150	X	48234	-0-	-5916	-0-	2226	1	45569	2	Y	399	376	0	47	1	77
							439	9									
07	53165	X	48471	-0-	-4694	-0-	2175	1	45837	2	Y	417	350	0	53	1	91
							459	9									
08	52483	X	48069	-0-	-4414	-0-	2094	1	45515	2	Y	418	385	0	55	1	69
							460	9									
09	50790	X	46215	-0-	-4575	-0-	2358	1	43384	2	Y	430	351	0	42	1	106
							473	9									
10	50809	X	47893	-0-	-2916	-0-	2516	1	44919	2	Y	416	385	0	33	1	104
							458	9									
11	48240	X	44782	-0-	-3458	-0-	2432	1	41868	2	Y	438	372	0	43	1	127
							482	9									
12	48484	X	44061	-0-	-4423	-0-	2408	1	41110	2	Y	494	466	0	51	1	104
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 587,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,077

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5925	-0-	-1608	-0-	352 316	1 9	5257	2	Y	287	189	0	75	1	61
02	5936	X	4554	-0-	-1382	-0-	266 176	1 9	4112	2	Y	160	152	0	21	1	48
03	6510	X	4106	-0-	-2404	-0-	218 140	1 9	3748	2	Y	127	127	0	25	1	23
04	6300	X	3559	-0-	-2741	-0-	191 132	1 9	3236	2	Y	120	102	0	13	1	28
05	5921	X	3397	-0-	-2524	-0-	164 98	1 9	3135	2	Y	89	85	0	13	1	19
06	5730	X	2896	-0-	-2834	-0-	131 100	1 9	2665	2	Y	91	82	0	11	1	17
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	254 223	1 9	5318	2	Y	203	150	0	26	1	44
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	207 187	1 9	4485	2	Y	170	164	0	22	1	28
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
10	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	296 111	1 9	5264	2	Y	101	68	0	8	1	25
11	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	370 229	1 9	6368	2	Y	208	153	0	20	1	60
*12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	335 230	1 9	5742	2	Y	209	203	0	22	1	44

TOTAL GAS PROD: 54,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

01	17453	X	15641	-0-	-1812	-0-	961 342	1 9	14338	2	Y	311	245	0	81	1	66
02	15372	X	14100	-0-	-1272	-0-	838 283	1 9	12979	2	Y	257	213	0	33	1	77
03	17019	X	15144	-0-	-1875	-0-	816 276	1 9	14052	2	Y	251	233	0	49	1	46
04	16440	X	13207	-0-	-3233	-0-	717 224	1 9	12266	2	Y	204	180	0	22	1	48
05	16182	X	12870	-0-	-3312	-0-	629 210	1 9	12031	2	Y	191	170	0	27	1	42
06	15150	X	977	-0-	-14173	-0-	46 10	1 9	921	2	Y	9	48	0	1	1	2
07	15624	X	10560	-0-	-5064	-0-	476 87	1 9	9997	2	Y	79	54	0	10	1	17
08	15159	X	10815	-0-	-4344	-0-	474 43	1 9	10298	2	Y	39	45	0	5	1	6
09	13200	X	10995	-0-	-2205	-0-	560 138	1 9	10297	2	Y	125	88	0	12	1	31
10	12865	X	11175	-0-	-1690	-0-	582 194	1 9	10399	2	Y	176	149	0	14	1	44
11	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	575 222	1 9	9947	2	Y	202	168	0	20	1	58
12	11377	X	10871	-0-	-506	-0-	590 252	1 9	10029	2	Y	229	215	0	24	1	48

TOTAL GAS PROD: 137,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,073

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	22739	-0-	-2929	-0-	1389	1	20693	2	Y	597	459	0	156	1	126
							657	9									
02	22176	X	20245	-0-	-1931	-0-	1196	1	18517	2	Y	484	403	0	62	1	145
							532	9									
03	24149	X	22044	-0-	-2105	-0-	1184	1	20324	2	Y	487	447	0	96	1	89
							536	9									
04	23160	X	21070	-0-	-2090	-0-	1134	1	19369	2	Y	515	427	0	56	1	121
							567	9									
05	23374	X	9678	-0-	-13696	-0-	471	1	9009	2	Y	180	236	0	26	1	39
							198	9									
06	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
07	22165	X	16590	-0-	-5575	-0-	735	1	15507	2	Y	316	207	0	40	1	69
							348	9									
08	22041	X	17168	-0-	-4873	-0-	742	1	16122	2	Y	276	263	0	36	1	46
							304	9									
09	21060	X	15967	-0-	-5093	-0-	804	1	14820	2	Y	312	251	0	30	1	77
							343	9									
10	16585	X	15820	-0-	-765	-0-	821	1	14663	2	Y	305	282	0	24	1	76
							336	9									
11	16620	X	15003	-0-	-1617	-0-	804	1	13836	2	Y	330	279	0	32	1	95
							363	9									
12	17174	X	15066	-0-	-2108	-0-	813	1	13887	2	Y	333	324	0	34	1	70
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 191,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,135

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9940	-0-	-1127	-0-	607	1	9030	2	Y	275	211	0	72	1	58
							303	9									
02	9772	X	8879	-0-	-893	-0-	524	1	8110	2	Y	223	185	0	29	1	67
							245	9									
03	10819	X	9700	-0-	-1119	-0-	519	1	8940	2	Y	219	203	0	43	1	40
							241	9									
04	10080	X	9278	-0-	-802	-0-	498	1	8543	2	Y	215	181	0	23	1	51
							237	9									
05	10292	X	5519	-0-	-4773	-0-	270	1	5135	2	Y	104	117	0	15	1	23
							114	9									
06	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	466	1	9801	2	Y	128	84	0	16	1	28
							141	9									
08	9703	X	8307	-0-	-1396	-0-	358	1	7815	2	Y	122	114	0	16	1	20
							134	9									
09	9270	X	8293	-0-	-977	-0-	421	1	7727	2	Y	132	107	0	13	1	32
							145	9									
10	10416	X	7585	-0-	-2831	-0-	397	1	7054	2	Y	122	114	0	10	1	30
							134	9									
11	10080	X	7508	-0-	-2572	-0-	405	1	6935	2	Y	153	124	0	15	1	44
							168	9									
12	10416	X	7558	-0-	-2858	-0-	407	1	6947	2	Y	185	171	0	19	1	39
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 92,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	23140	-0-	-2280	-0-	1422 593	1 9	21125	2	Y	539	407	0	141	1	114
02	22120	X	20282	-0-	-1838	-0-	1203 487	1 9	18592	2	Y	443	367	0	57	1	133
03	24211	X	22001	-0-	-2210	-0-	1186 482	1 9	20333	2	Y	438	405	0	86	1	80
04	23430	X	21217	-0-	-2213	-0-	1145 488	1 9	19584	2	Y	444	372	0	48	1	104
05	23808	X	22010	-0-	-1798	-0-	1073 409	1 9	20528	2	Y	372	342	0	53	1	81
06	22380	X	20675	-0-	-1705	-0-	947 372	1 9	19356	2	Y	338	314	0	40	1	65
07	21731	X	20650	-0-	-1081	-0-	920 398	1 9	19332	2	Y	362	302	0	46	1	79
08	21731	X	20214	-0-	-1517	-0-	872 398	1 9	18944	2	Y	362	334	0	47	1	60
09	21030	X	19229	-0-	-1801	-0-	969 404	1 9	17856	2	Y	367	301	0	36	1	90
10	21731	X	19333	-0-	-2398	-0-	1005 392	1 9	17936	2	Y	356	329	0	28	1	89
11	20670	X	18396	-0-	-2274	-0-	987 419	1 9	16990	2	Y	381	323	0	37	1	110
12	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	1015 504	1 9	17289	2	Y	458	425	0	47	1	96

TOTAL GAS PROD: 245,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,860

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10359	-0-	-1855	-0-	637 255	1 9	9467	2	Y	232	181	0	61	1	49
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	634 242	1 9	9787	2	Y	220	175	0	28	1	66
03	11532	X	10946	-0-	-586	-0-	591 169	1 9	10186	2	Y	154	162	0	30	1	28
04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	578 187	1 9	9871	2	Y	170	140	0	18	1	40
05	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	621 186	1 9	11857	2	Y	169	148	0	24	1	37
06	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	563 131	1 9	11482	2	Y	119	119	0	14	1	23
07	11811	X	6892	-0-	-4919	-0-	309 67	1 9	6516	2	Y	61	63	0	8	1	13
08	12059	X	4811	-0-	-7248	-0-	207 86	1 9	4518	2	Y	78	68	0	10	1	13
09	11670	X	2217	-0-	-9453	-0-	115 26	1 9	2076	2	Y	24	29	0	2	1	6
10	12059	X	11830	-0-	-229	-0-	620 162	1 9	11048	2	Y	147	105	0	11	1	37
11	11670	X	9619	-0-	-2051	-0-	518 166	1 9	8935	2	Y	151	129	0	15	1	44
*12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	480 177	1 9	8197	2	Y	161	154	0	17	1	34

TOTAL GAS PROD: 111,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63798	X	55608	-0-	-8190	-0-	3437	1	51241	2	Y	845	582	0	220	1	179
							930	9									
02	55076	X	51457	-0-	-3619	-0-	3091	1	47839	2	Y	479	452	0	62	1	144
							527	9									
03	59396	X	55164	-0-	-4232	-0-	3005	1	51668	2	Y	446	420	0	88	1	82
							491	9									
04	57480	X	52886	-0-	-4594	-0-	2898	1	49560	2	Y	389	337	0	42	1	92
							428	9									
05	59117	X	51538	-0-	-7579	-0-	2543	1	48599	2	Y	360	323	0	51	1	78
							396	9									
06	55140	X	48799	-0-	-6341	-0-	2256	1	46173	2	Y	336	309	0	40	1	65
							370	9									
07	56079	X	49486	-0-	-6593	-0-	2226	1	46882	2	Y	344	290	0	44	1	75
							378	9									
08	55149	X	47726	-0-	-7423	-0-	2086	1	45298	2	Y	311	294	0	41	1	51
							342	9									
09	52890	X	47887	-0-	-5003	-0-	2452	1	45142	2	Y	266	226	0	26	1	65
							293	9									
10	51553	X	49175	-0-	-2378	-0-	2590	1	46240	2	Y	314	276	0	25	1	78
							345	9									
11	48810	X	47726	-0-	-1084	-0-	2596	1	44758	2	Y	338	285	0	33	1	98
							372	9									
12	49476	X	46529	-0-	-2947	-0-	2556	1	43586	2	Y	352	340	0	36	1	74
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 603,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,780

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	48174	X	43454	-0-	-4720	-0-	2702	1	40253	2	Y	454	346	0	119	1	96
							499	9									
02	41216	X	38491	-0-	-2725	-0-	2310	1	35762	2	Y	381	314	0	49	1	114
							419	9									
03	44609	X	41378	-0-	-3231	-0-	2253	1	38717	2	Y	371	344	0	73	1	68
							408	9									
04	42660	X	39010	-0-	-3650	-0-	2132	1	36481	2	Y	361	305	0	39	1	85
							397	9									
05	43462	X	38966	-0-	-4496	-0-	1919	1	36709	2	Y	307	281	0	44	1	67
							338	9									
06	42060	X	36985	-0-	-5075	-0-	1712	1	34979	2	Y	267	251	0	31	1	52
							294	9									
07	41695	X	37239	-0-	-4456	-0-	1672	1	35242	2	Y	295	245	0	38	1	64
							325	9									
08	41385	X	35880	-0-	-5505	-0-	1558	1	33897	2	Y	386	336	0	50	1	64
							425	9									
09	39000	X	34621	-0-	-4379	-0-	1760	1	32465	2	Y	360	300	0	35	1	89
							396	9									
10	38967	X	35602	-0-	-3365	-0-	1868	1	33352	2	Y	347	322	0	27	1	87
							382	9									
11	36990	X	33778	-0-	-3212	-0-	1831	1	31553	2	Y	358	306	0	35	1	104
							394	9									
12	37231	X	34356	-0-	-2875	-0-	1879	1	32047	2	Y	391	373	0	40	1	82
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 449,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

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	44330	X	38584	-0-		-5746		-0-		2422	1	36111	2	Y	46	34	0	12	1	10
										51	9									
02	39984	X	34351	-0-		-5633		-0-		2084	1	32231	2	Y	33	29	0	4	1	10
										36	9									
03	42408	X	37044	-0-		-5364		-0-		2033	1	34981	2	Y	27	27	0	5	1	5
										30	9									
04	40200	X	34991	-0-		-5209		-0-		1932	1	33024	2	Y	32	26	0	3	1	8
										35	9									
05	39804	X	34635	-0-		-5169		-0-		1718	1	32889	2	Y	25	24	0	4	1	5
										28	9									
06	37350	X	32890	-0-		-4460		-0-		1534	1	31336	2	Y	18	18	0	2	1	3
										20	9									
07	37634	X	31222	-0-		-6412		-0-		1413	1	29778	2	Y	28	22	0	3	1	6
										31	9									
08	37045	X	30656	-0-		-6389		-0-		1347	1	29266	2	Y	39	34	0	5	1	6
										43	9									
09	34980	X	29361	-0-		-5619		-0-		1507	1	27804	2	Y	45	36	0	4	1	11
										50	9									
10	34627	X	29708	-0-		-4919		-0-		1572	1	28084	2	Y	47	42	0	4	1	12
										52	9									
11	32880	X	28154	-0-		-4726		-0-		1541	1	26556	2	Y	52	44	0	5	1	15
										57	9									
12	31217	X	28532	-0-		-2685		-0-		1579	1	26887	2	Y	60	56	0	6	1	13
										66	9									

TOTAL GAS PROD: 390,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

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	51584	X	44899	-0-		-6685		-0-		2822	1	42051	2	Y	24	19	0	6	1	5
										26	9									
02	46536	X	39631	-0-		-6905		-0-		2405	1	37204	2	Y	20	16	0	3	1	6
										22	9									
03	49073	X	42919	-0-		-6154		-0-		2359	1	40542	2	Y	16	16	0	3	1	3
										18	9									
04	46530	X	40466	-0-		-6064		-0-		2235	1	38211	2	Y	18	15	0	2	1	4
										20	9									
05	46376	X	40213	-0-		-6163		-0-		1997	1	38202	2	Y	13	13	0	1	1	3
										14	9									
06	43440	X	38283	-0-		-5157		-0-		1784	1	36486	2	Y	12	12	0	1	1	2
										13	9									
07	43431	X	38274	-0-		-5157		-0-		1733	1	36526	2	Y	14	11	0	2	1	3
										15	9									
08	42904	X	37181	-0-		-5723		-0-		1636	1	35530	2	Y	14	13	0	2	1	2
										15	9									
09	40470	X	35602	-0-		-4868		-0-		1833	1	33749	2	Y	18	14	0	2	1	4
										20	9									
10	40207	X	35920	-0-		-4287		-0-		1903	1	33996	2	Y	19	17	0	1	1	5
										21	9									
11	38280	X	32760	-0-		-5520		-0-		1795	1	30943	2	Y	20	17	0	2	1	6
										22	9									
12	38285	X	33685	-0-		-4600		-0-		1864	1	31796	2	Y	23	22	0	2	1	5
										25	9									

TOTAL GAS PROD: 459,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	58776	X	51421	-0-	-7355	-0-	3231	1	48147	2	Y	39	30	0	10	1	8
							43	9									
02	53088	X	45160	-0-	-7928	-0-	2736	1	42391	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									
03	56079	X	48894	-0-	-7185	-0-	2688	1	46176	2	Y	27	26	0	5	1	5
							30	9									
04	53400	X	46617	-0-	-6783	-0-	2573	1	44012	2	Y	29	24	0	3	1	7
							32	9									
05	53041	X	46821	-0-	-6220	-0-	2324	1	44484	2	Y	12	15	0	1	1	3
							13	9									
06	49770	X	44788	-0-	-4982	-0-	2086	1	42640	2	Y	56	41	0	7	1	11
							62	9									
07	49259	X	44107	-0-	-5152	-0-	2000	1	42107	2	Y	-0-	11	0			-0-
08	48887	X	42610	-0-	-6277	-0-	1873	1	40737	2	Y	-0-					-0-
09	46620	X	41161	-0-	-5459	-0-	2119	1	39042	2	Y	-0-					-0-
10	46810	X	41757	-0-	-5053	-0-	2216	1	39541	2	Y	-0-					-0-
11	44790	X	39882	-0-	-4908	-0-	2189	1	37693	2	Y	-0-					-0-
12	44113	X	40591	-0-	-3522	-0-	2246	1	38345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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	58683	X	51303	-0-	-7380	-0-	3227	1	48067	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									
02	53004	X	44760	-0-	-8244	-0-	2715	1	42039	2	Y	5	4	0	1	1	2
							6	9									
03	58683	X	48652	-0-	-10031	-0-	2675	1	45976	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
04	54060	X	45611	-0-	-8449	-0-	2520	1	43090	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	53165	X	45465	-0-	-7700	-0-	2257	1	43208	2	Y	-0-					-0-
06	49650	X	43242	-0-	-6408	-0-	2018	1	41224	2	Y	-0-					-0-
07	49321	X	43618	-0-	-5703	-0-	1976	1	41642	2	Y	-0-					-0-
08	48639	X	43115	-0-	-5524	-0-	1900	1	41215	2	Y	-0-					-0-
09	45600	X	41305	-0-	-4295	-0-	2127	1	39178	2	Y	-0-					-0-
10	45477	X	41834	-0-	-3643	-0-	2219	1	39612	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	43230	X	39080	-0-	-4150	-0-	2145	1	36901	2	Y	31	20	0	3	1	9
							34	9									
12	43617	X	39899	-0-	-3718	-0-	2207	1	37678	2	Y	13	18	0	1	1	3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 527,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53041	X	46436	-0-	-6605	-0-	2919	1	43511	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	47908	X	40674	-0-	-7234	-0-	2468	1	38202	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	51770	X	44155	-0-	-7615	-0-	2428	1	41725	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	48420	X	41348	-0-	-7072	-0-	2285	1	39060	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	47926	X	40423	-0-	-7503	-0-	2008	1	38411	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	44940	X	38492	-0-	-6448	-0-	1795	1	36696	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	44733	X	39059	-0-	-5674	-0-	1770	1	37287	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	44144	X	38474	-0-	-5670	-0-	1694	1	36778	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	41340	X	36885	-0-	-4455	-0-	1898	1	34984	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	40424	X	37370	-0-	-3054	-0-	1982	1	35386	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	38490	X	35201	-0-	-3289	-0-	1933	1	33265	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	39060	X	35584	-0-	-3476	-0-	1970	1	33610	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 474,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21792	-0-	-1799	-0-	1335	1	19866	2	Y	537	405	0	140	1	114
							591	9									
02	21308	X	18965	-0-	-2343	-0-	1123	1	17359	2	Y	439	364	0	57	1	132
							483	9									
03	23591	X	20452	-0-	-3139	-0-	1098	1	18873	2	Y	437	403	0	86	1	80
							481	9									
04	22650	X	19250	-0-	-3400	-0-	1037	1	17755	2	Y	416	353	0	45	1	98
							458	9									
05	22692	X	19291	-0-	-3401	-0-	942	1	17945	2	Y	367	333	0	52	1	80
							404	9									
06	21090	X	18579	-0-	-2511	-0-	848	1	17361	2	Y	336	311	0	40	1	65
							370	9									
07	20894	X	18829	-0-	-2065	-0-	836	1	17588	2	Y	368	306	0	47	1	80
							405	9									
08	20460	X	18082	-0-	-2378	-0-	785	1	17033	2	Y	240	249	0	31	1	40
							264	9									
09	19260	X	17703	-0-	-1557	-0-	896	1	16515	2	Y	265	214	0	26	1	65
							292	9									
10	19282	X	16687	-0-	-2595	-0-	868	1	15519	2	Y	273	249	0	21	1	68
							300	9									
11	18570	X	16536	-0-	-2034	-0-	879	1	15147	2	Y	464	353	0	45	1	134
							510	9									
12	18817	X	16933	-0-	-1884	-0-	908	1	15478	2	Y	497	476	0	51	1	104
							547	9									

TOTAL GAS PROD: 223,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,639

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14059	-0-	-2526	-0-	858	1	12786	2	Y	377	291	0	98	1	80
							415	9									
02	13552	X	12379	-0-	-1173	-0-	731	1	11312	2	Y	305	254	0	39	1	92
							336	9									
03	15004	X	13486	-0-	-1518	-0-	725	1	12439	2	Y	293	273	0	58	1	54
							322	9									
04	14130	X	12840	-0-	-1290	-0-	693	1	11825	2	Y	293	246	0	32	1	69
							322	9									
05	14198	X	12758	-0-	-1440	-0-	624	1	11880	2	Y	231	217	0	33	1	50
							254	9									
06	13620	X	12354	-0-	-1266	-0-	566	1	11555	2	Y	212	196	0	25	1	41
							233	9									
07	13702	X	12274	-0-	-1428	-0-	546	1	11485	2	Y	221	186	0	28	1	48
							243	9									
08	13485	X	12158	-0-	-1327	-0-	525	1	11399	2	Y	213	198	0	28	1	35
							234	9									
09	12840	X	11876	-0-	-964	-0-	599	1	11026	2	Y	228	185	0	22	1	56
							251	9									
10	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	614	1	10981	2	Y	228	209	0	18	1	57
							251	9									
11	12360	X	11252	-0-	-1108	-0-	604	1	10386	2	Y	238	203	0	23	1	69
							262	9									
*12	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	937	1	15997	2	Y	270	254	0	28	1	57
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 154,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,109

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	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2075	1	30879	2	Y	520	379	0	136	1	110
							572	9									
02	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	1722	1	26651	2	Y	429	355	0	55	1	129
							472	9									
03	29512	X	24982	-0-	-4530	-0-	1351	1	23217	2	Y	376	362	0	74	1	69
							414	9									
04	28560	X	3740	-0-	-24820	-0-	202	1	3468	2	Y	64	111	0	7	1	15
							70	9									
05	29512	X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	28560	X	25443	-0-	-3117	-0-	1175	1	24017	2	Y	228	157	0	27	1	44
							251	9									
07	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	1192	1	25120	2	Y	301	241	0	38	1	66
							331	9									
08	24986	X	23652	-0-	-1334	-0-	1027	1	22307	2	Y	289	269	0	38	1	48
							318	9									
09	25440	X	22426	-0-	-3014	-0-	1139	1	20967	2	Y	291	239	0	28	1	72
							320	9									
10	26598	X	22027	-0-	-4571	-0-	1152	1	20565	2	Y	282	261	0	22	1	71
							310	9									
11	25740	X	20655	-0-	-5085	-0-	1114	1	19215	2	Y	296	252	0	29	1	86
							326	9									
12	26598	X	20855	-0-	-5743	-0-	1134	1	19344	2	Y	343	322	0	35	1	72
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 252,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,419

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	35706	-0-	-5772	-0-	2245	1	33461	2	Y	-0-					-0-
02	36876	X	31303	-0-	-5573	-0-	1900	1	29403	2	Y	-0-					-0-
03	39587	X	33797	-0-	-5790	-0-	1858	1	31939	2	Y	-0-					-0-
04	37110	X	31856	-0-	-5254	-0-	1759	1	30094	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	36766	X	31752	-0-	-5014	-0-	1577	1	30175	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	34560	X	30587	-0-	-3973	-0-	1426	1	29161	2	Y	-0-					-0-
07	34503	X	30916	-0-	-3587	-0-	1402	1	29514	2	Y	-0-					-0-
08	33790	X	30235	-0-	-3555	-0-	1332	1	28903	2	Y	-0-					-0-
09	31860	X	29728	-0-	-2132	-0-	1532	1	28196	2	Y	-0-					-0-
10	32638	X	32638	-0-	-0-	-0-	1731	1	30907	2	Y	-0-					-0-
11	30600	X	29179	-0-	-1421	-0-	1600	1	27579	2	Y	-0-					-0-
12	30907	X	28011	-0-	-2896	-0-	1551	1	26460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	38316	X	32410	-0-	-5906	-0-	2038	1	30372	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	34412	X	29034	-0-	-5378	-0-	1763	1	27271	2	Y	-0-					-0-
03	36301	X	31586	-0-	-4715	-0-	1738	1	29848	2	Y	-0-					-0-
04	34200	X	29652	-0-	-4548	-0-	1638	1	28014	2	Y	-0-					-0-
05	33790	X	29069	-0-	-4721	-0-	1443	1	27626	2	Y	-0-					-0-
06	31350	X	27727	-0-	-3623	-0-	1291	1	26436	2	Y	-0-					-0-
07	32116	X	28298	-0-	-3818	-0-	1281	1	27017	2	Y	-0-					-0-
08	31589	X	27824	-0-	-3765	-0-	1223	1	26600	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	29640	X	26392	-0-	-3248	-0-	1358	1	25020	2	Y	13	9	0	1	1	3
							14	9									
10	29078	X	26650	-0-	-2428	-0-	1415	1	25235	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	27720	X	25257	-0-	-2463	-0-	1386	1	23871	2	Y	-0-					-0-
12	28303	X	25737	-0-	-2566	-0-	1424	1	24313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 339,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	49507	X	43270	-0-	-6237	-0-	2722	1	40545	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	44240	X	38030	-0-	-6210	-0-	2310	1	35719	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	48980	X	40581	-0-	-8399	-0-	2231	1	38346	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	45270	X	39448	-0-	-5822	-0-	2180	1	37258	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
05	44609	X	39044	-0-	-5565	-0-	1941	1	37101	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
06	41880	X	37183	-0-	-4697	-0-	1734	1	35447	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	42098	X	37605	-0-	-4493	-0-	1703	1	35900	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	40765	X	36805	-0-	-3960	-0-	1618	1	35185	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	39450	X	35185	-0-	-4265	-0-	1810	1	33374	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	39029	X	35614	-0-	-3415	-0-	1888	1	33726	2	Y	-0-					-0-
11	37170	X	33610	-0-	-3560	-0-	1844	1	31766	2	Y	-0-					-0-
12	37603	X	34153	-0-	-3450	-0-	1892	1	32261	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT (I)(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	6700	-0-	-1980	-0-	321	1	4796	2	Y	1439	1122	0	375	1	305
							1583	9									
02	7840	X	6660	-0-	-1180	-0-	323	1	5025	2	Y	1193	986	0	154	1	358
							1312	9									
03	8680	X	8463	-0-	-217	-0-	389	1	6671	2	Y	1275	1149	0	251	1	233
							1403	9									
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	347	1	5900	2	Y	1312	1095	0	141	1	309
							1443	9									
05	7378	X	6384	-0-	-994	-0-	255	1	4907	2	Y	1111	1020	0	158	1	242
							1222	9									
06	8190	X	3879	-0-	-4311	-0-	141	1	2901	2	Y	761	766	0	90	1	147
							837	9									
07	8463	X	5245	-0-	-3218	-0-	180	1	3771	2	Y	1176	918	0	149	1	256
							1294	9									
08	8463	X	5674	-0-	-2789	-0-	190	1	4130	2	Y	1231	1123	0	161	1	203
							1354	9									
09	7680	X	5690	-0-	-1990	-0-	226	1	4146	2	Y	1198	990	0	117	1	294
							1318	9									
10	6386	X	5678	-0-	-708	-0-	237	1	4224	2	Y	1106	1037	0	87	1	276
							1217	9									
11	5490	X	3353	-0-	-2137	-0-	137	1	2339	2	Y	797	765	0	78	1	230
							877	9									
*12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	292	1	4964	2	Y	1345	1155	0	138	1	282
							1480	9									

TOTAL GAS PROD: 72,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,944

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4826	-0-	-4970	-0-	215	1	3207	2	Y	1276	1099	0	333	1	270
							1404	9									
02	8848	X	7914	-0-	-934	-0-	375	1	5787	2	Y	1593	1180	0	205	1	478
							1752	9									
03	9796	X	9097	-0-	-699	-0-	411	1	7061	2	Y	1477	1394	0	291	1	270
							1625	9									
04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	387	1	6590	2	Y	1487	1247	0	160	1	350
							1636	9									
05	8773	X	8088	-0-	-685	-0-	334	1	6378	2	Y	1251	1151	0	178	1	272
							1376	9									
06	8790	X	7903	-0-	-887	-0-	310	1	6288	2	Y	1186	1090	0	139	1	229
							1305	9									
07	9083	X	7764	-0-	-1319	-0-	287	1	6008	2	Y	1335	1104	0	169	1	291
							1469	9									
08	9083	X	7407	-0-	-1676	-0-	266	1	5729	2	Y	1284	1195	0	168	1	212
							1412	9									
09	8610	X	7130	-0-	-1480	-0-	300	1	5479	2	Y	1228	1018	0	120	1	302
							1351	9									
10	8153	X	7017	-0-	-1136	-0-	301	1	5419	2	Y	1179	1094	0	92	1	295
							1297	9									
11	7890	X	4919	-0-	-2971	-0-	212	1	3634	2	Y	975	893	0	95	1	282
							1073	9									
12	7750	X	5537	-0-	-2213	-0-	229	1	3924	2	Y	1258	1147	0	129	1	264
							1384	9									

TOTAL GAS PROD: 86,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,529

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9351	-0-	-1375	-0-		505 1339	1 9	7507	2	Y	1217	927	0	317	1	258
02	9688	X	6553	-0-	-3135	-0-		342 916	1 9	5295	2	Y	833	734	0	107	1	250
03	10726	X	4418	-0-	-6308	-0-		212 559	1 9	3647	2	Y	508	565	0	100	1	93
04	9060	X	6880	-0-	-2180	-0-		323 972	1 9	5585	2	Y	884	674	0	95	1	208
05	9362	X	6279	-0-	-3083	-0-		276 734	1 9	5269	2	Y	667	635	0	95	1	145
06	9060	X	6576	-0-	-2484	-0-		271 777	1 9	5528	2	Y	706	632	0	83	1	136
07	7254	X	5755	-0-	-1499	-0-		221 872	1 9	4662	2	Y	793	656	0	100	1	173
08	7099	X	5407	-0-	-1692	-0-		201 842	1 9	4364	2	Y	765	712	0	100	1	126
09	6870	X	4807	-0-	-2063	-0-		205 821	1 9	3781	2	Y	746	616	0	73	1	183
10	6789	X	4548	-0-	-2241	-0-		200 789	1 9	3559	2	Y	717	665	0	56	1	179
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-		321 925	1 9	5543	2	Y	841	695	0	82	1	243
12	5766	X	5247	-0-	-519	-0-		244 884	1 9	4119	2	Y	804	795	0	83	1	169

TOTAL GAS PROD: 72,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,481

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

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	12059	X	7616	-0-	-4443	-0-		447 487	1 9	6682	2	Y	443	404	0	116	1	94
02	10780	X	9113	-0-	-1667	-0-		536 257	1 9	8320	2	Y	234	228	0	30	1	70
03	11935	X	6857	-0-	-5078	-0-		357 385	1 9	6115	2	Y	350	287	0	69	1	64
04	11550	X	6303	-0-	-5247	-0-		323 411	1 9	5569	2	Y	374	310	0	40	1	88
05	11532	X	5888	-0-	-5644	-0-		276 349	1 9	5263	2	Y	317	291	0	45	1	69
06	9750	X	6306	-0-	-3444	-0-		277 362	1 9	5667	2	Y	329	296	0	39	1	63
07	9269	X	6294	-0-	-2975	-0-		269 388	1 9	5637	2	Y	353	294	0	45	1	77
08	6851	X	6125	-0-	-726	-0-		253 407	1 9	5465	2	Y	370	338	0	48	1	61
09	6300	X	5884	-0-	-416	-0-		283 407	1 9	5194	2	Y	370	304	0	36	1	91
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-		337 435	1 9	6020	2	Y	395	356	0	31	1	99
11	6300	X	6228	-0-	-72	-0-		316 448	1 9	5464	2	Y	407	348	0	40	1	118
12	6293	X	5970	-0-	-323	-0-		302 481	1 9	5187	2	Y	437	418	0	45	1	92

TOTAL GAS PROD: 79,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,379

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

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	9021	X	5930	-0-	-3091	-0-	349 419	1 9	5162	2	Y	381	328	0	99	1	81
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	516 502	1 9	7964	2	Y	456	341	0	59	1	137
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	580 591	1 9	9976	2	Y	537	470	0	106	1	98
04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	568 618	1 9	9711	2	Y	562	467	0	61	1	132
05	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	494 707	1 9	9455	2	Y	643	544	0	91	1	140
06	10800	X	9577	-0-	-1223	-0-	424 466	1 9	8687	2	Y	424	432	0	50	1	82
07	11253	X	10116	-0-	-1137	-0-	434 525	1 9	9157	2	Y	477	395	0	60	1	104
08	11253	X	10013	-0-	-1240	-0-	419 512	1 9	9082	2	Y	465	431	0	61	1	77
09	10890	X	9658	-0-	-1232	-0-	468 550	1 9	8640	2	Y	500	405	0	49	1	123
10	10664	X	8992	-0-	-1672	-0-	450 493	1 9	8049	2	Y	448	424	0	35	1	112
11	9780	X	8551	-0-	-1229	-0-	442 551	1 9	7558	2	Y	501	419	0	49	1	145
12	10106	X	9207	-0-	-899	-0-	474 617	1 9	8116	2	Y	561	530	0	58	1	118

TOTAL GAS PROD: 113,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,955

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

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	12462	X	12296	-0-	-166	-0-	712 959	1 9	10625	2	Y	872	644	0	227	1	185
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	607 767	1 9	9359	2	Y	697	583	0	90	1	209
03	11842	X	11653	-0-	-189	-0-	599 748	1 9	10306	2	Y	680	631	0	134	1	124
04	11910	X	11148	-0-	-762	-0-	576 725	1 9	9847	2	Y	659	557	0	71	1	155
05	12307	X	10933	-0-	-1374	-0-	514 612	1 9	9807	2	Y	556	511	0	79	1	121
06	11910	X	10432	-0-	-1478	-0-	457 618	1 9	9357	2	Y	562	508	0	66	1	109
07	11408	X	10518	-0-	-890	-0-	447 681	1 9	9390	2	Y	619	515	0	78	1	135
08	11408	X	10454	-0-	-954	-0-	428 745	1 9	9281	2	Y	677	612	0	88	1	112
09	11040	X	10168	-0-	-872	-0-	492 679	1 9	8997	2	Y	617	517	0	60	1	152
10	10943	X	10120	-0-	-823	-0-	501 641	1 9	8978	2	Y	583	543	0	46	1	146
11	10440	X	9297	-0-	-1143	-0-	481 560	1 9	8256	2	Y	509	458	0	50	1	147
12	10509	X	9733	-0-	-776	-0-	504 644	1 9	8585	2	Y	585	549	0	60	1	123

TOTAL GAS PROD: 127,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,616

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

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

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

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

01	7750	X	7273	-0-	-477	-0-	413	1	6150	2	Y	645	487	0	168	1	137	710	9						
02	6636	X	6001	-0-	-635	-0-	332	1	5141	2	Y	480	411	0	62	1	144	528	9						
03	7347	X	6194	-0-	-1153	-0-	312	1	5392	2	Y	445	420	0	88	1	81	490	9						
04	7050	X	5727	-0-	-1323	-0-	291	1	4949	2	Y	443	372	0	48	1	104	487	9						
05	7285	X	5261	-0-	-2024	-0-	242	1	4624	2	Y	359	334	0	51	1	78	395	9						
06	7050	X	6186	-0-	-864	-0-	267	1	5451	2	Y	425	371	0	50	1	82	468	9						
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	280	1	5941	2	Y	464	386	0	59	1	101	510	9						
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	267	1	5786	2	Y	450	418	0	59	1	74	495	9						
09	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	302	1	5595	2	Y	456	374	0	44	1	112	502	9						
10	6727	X	6237	-0-	-490	-0-	306	1	5471	2	Y	418	393	0	33	1	104	460	9						
11	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	309	1	5330	2	Y	453	382	0	44	1	131	498	9						
12	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	322	1	5520	2	Y	499	474	0	51	1	105	549	9						

TOTAL GAS PROD: 75,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	8060	X	6383	-0-		-1677		-0-	364 585	1 9	5434	2	Y	532	397	0	139	1	113
02	7280	X	5610	-0-		-1670		-0-	316 408	1 9	4886	2	Y	371	325	0	48	1	111
03	7533	X	5642	-0-		-1891		-0-	289 362	1 9	4991	2	Y	329	315	0	65	1	60
04	7110	X	5222	-0-		-1888		-0-	267 354	1 9	4601	2	Y	322	271	0	35	1	76
05	6386	X	5611	-0-		-775		-0-	260 372	1 9	4979	2	Y	338	292	0	48	1	74
06	6180	X	5082	-0-		-1098		-0-	220 353	1 9	4509	2	Y	321	295	0	38	1	62
07	6200	X	4659	-0-		-1541		-0-	196 343	1 9	4120	2	Y	312	266	0	40	1	68
08	5642	X	5416	-0-		-226		-0-	221 380	1 9	4815	2	Y	345	311	0	45	1	57
09	5430	X	4139	-0-		-1291		-0-	197 295	1 9	3647	2	Y	268	233	0	26	1	66
10	5611	X	4071	-0-		-1540		-0-	201 296	1 9	3574	2	Y	269	247	0	21	1	67
11	5250	X	3706	-0-		-1544		-0-	187 300	1 9	3219	2	Y	273	234	0	27	1	79
12	5425	X	4014	-0-		-1411		-0-	202 352	1 9	3460	2	Y	320	299	0	33	1	67

TOTAL GAS PROD: 59,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,000

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. GAS LIFT	(I)(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	5765	-0-		-466		-0-	321 642	1 9	4802	2	Y	584	449	0	152	1	124
02	5628	X	5167	-0-		-461		-0-	279 576	1 9	4312	2	Y	524	423	0	68	1	157
03	6231	X	5625	-0-		-606		-0-	275 590	1 9	4760	2	Y	536	490	0	105	1	98
04	6000	X	5202	-0-		-798		-0-	254 583	1 9	4365	2	Y	530	446	0	57	1	125
05	5983	X	5232	-0-		-751		-0-	238 476	1 9	4518	2	Y	433	402	0	62	1	94
06	5580	X	5150	-0-		-430		-0-	218 461	1 9	4471	2	Y	419	383	0	49	1	81
07	5735	X	4819	-0-		-916		-0-	198 453	1 9	4168	2	Y	412	351	0	52	1	90
08	5611	X	4493	-0-		-1118		-0-	180 422	1 9	3891	2	Y	384	361	0	50	1	63
09	5190	X	4571	-0-		-619		-0-	209 477	1 9	3885	2	Y	434	348	0	42	1	107
10	5332	X	4774	-0-		-558		-0-	225 485	1 9	4064	2	Y	441	403	0	35	1	110
11	5160	X	4313	-0-		-847		-0-	212 465	1 9	3636	2	Y	423	370	0	41	1	122
12	4805	X	4768	-0-		-37		-0-	233 549	1 9	3986	2	Y	499	465	0	51	1	105

TOTAL GAS PROD: 59,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

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	46779	X	41476	-0-	-5303	-0-	2609	1	38867	2	Y	-0-					-0-
02	40908	X	36465	-0-	-4443	-0-	2211	1	34254	2	Y	-0-					-0-
03	45291	X	39460	-0-	-5831	-0-	2170	1	37290	2	Y	-0-					-0-
04	42720	X	37413	-0-	-5307	-0-	2065	1	35348	2	Y	-0-					-0-
05	42935	X	36921	-0-	-6014	-0-	1832	1	35089	2	Y	-0-					-0-
06	40140	X	35083	-0-	-5057	-0-	1636	1	33447	2	Y	-0-					-0-
07	40300	X	35492	-0-	-4808	-0-	1607	1	33885	2	Y	-0-					-0-
08	39463	X	34587	-0-	-4876	-0-	1524	1	33063	2	Y	-0-					-0-
09	37410	X	33193	-0-	-4217	-0-	1709	1	31484	2	Y	-0-					-0-
10	36921	X	33449	-0-	-3472	-0-	1773	1	31676	2	Y	-0-					-0-
11	35070	X	31576	-0-	-3494	-0-	1731	1	29845	2	Y	-0-					-0-
12	35495	X	32042	-0-	-3453	-0-	1775	1	30267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

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	55056	X	46469	-0-	-8587	-0-	2920	1	43534	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									
02	49728	X	40673	-0-	-9055	-0-	2468	1	38193	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
03	52545	X	43697	-0-	-8848	-0-	2402	1	41283	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									
04	48780	X	40621	-0-	-8159	-0-	2244	1	38364	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									
05	48019	X	40151	-0-	-7868	-0-	1994	1	38148	2	Y	8	8	0	1	1	2
							9	9									
06	44970	X	37733	-0-	-7237	-0-	1759	1	35964	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
07	44516	X	39149	-0-	-5367	-0-	1772	1	37368	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
08	43710	X	37970	-0-	-5740	-0-	1672	1	36289	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									
09	40620	X	35806	-0-	-4814	-0-	1844	1	33952	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
10	40145	X	35134	-0-	-5011	-0-	1864	1	33258	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
11	37890	X	32696	-0-	-5194	-0-	1793	1	30892	2	Y	10	9	0	1	1	3
							11	9									
12	39153	X	32830	-0-	-6323	-0-	1820	1	30996	2	Y	13	12	0	1	1	3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 462,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13327	-0-	-623	-0-	756	1	11303	2	Y	1153	974	0	301	1	244
							1268	9									
02	12432	X	11799	-0-	-633	-0-	653	1	10097	2	Y	954	789	0	123	1	286
							1049	9									
03	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	651	1	11211	2	Y	894	840	0	176	1	164
							983	9									
04	13440	X	12311	-0-	-1129	-0-	633	1	10785	2	Y	812	697	0	88	1	191
							893	9									
05	13888	X	12086	-0-	-1802	-0-	566	1	10810	2	Y	645	604	0	92	1	140
							710	9									
06	12900	X	11759	-0-	-1141	-0-	511	1	10480	2	Y	698	621	0	82	1	135
							768	9									
07	12307	X	12160	-0-	-147	-0-	512	1	10779	2	Y	790	653	0	100	1	172
							869	9									
08	12307	X	11796	-0-	-511	-0-	483	1	10465	2	Y	771	715	0	101	1	127
							848	9									
09	11910	X	11493	-0-	-417	-0-	547	1	10102	2	Y	767	631	0	75	1	188
							844	9									
10	12152	X	11625	-0-	-527	-0-	575	1	10247	2	Y	730	679	0	57	1	182
							803	9									
11	11760	X	10997	-0-	-763	-0-	565	1	9671	2	Y	692	607	0	67	1	200
							761	9									
12	12152	X	11376	-0-	-776	-0-	585	1	10013	2	Y	707	686	0	73	1	148
							778	9									

TOTAL GAS PROD: 143,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,613

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6215	-0-	-791	-0-	325	1	4847	2	Y	948	710	0	247	1	201
							1043	9									
02	6020	X	5611	-0-	-409	-0-	288	1	4468	2	Y	777	645	0	100	1	233
							855	9									
03	6665	X	5923	-0-	-742	-0-	279	1	4815	2	Y	754	701	0	148	1	138
							829	9									
04	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	279	1	4797	2	Y	830	683	0	89	1	196
							913	9									
05	6200	X	5406	-0-	-794	-0-	237	1	4500	2	Y	608	585	0	87	1	132
							669	9									
06	6000	X	5408	-0-	-592	-0-	216	1	4440	2	Y	684	603	0	81	1	132
							752	9									
07	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	211	1	4419	2	Y	680	578	0	86	1	148
							748	9									
08	6200	X	5237	-0-	-963	-0-	200	1	4319	2	Y	653	608	0	85	1	108
							718	9									
09	6000	X	5026	-0-	-974	-0-	221	1	4067	2	Y	671	549	0	65	1	165
							738	9									
10	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	225	1	4059	2	Y	653	604	0	51	1	163
							718	9									
11	5400	X	4702	-0-	-698	-0-	220	1	3779	2	Y	639	555	0	62	1	185
							703	9									
12	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	215	1	3656	2	Y	671	646	0	69	1	141
							738	9									

TOTAL GAS PROD: 64,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6888	-0-	-2784	-0-	381 814	1 9	5693	2	Y	740	604	0	193	1	157
02	8428	X	5803	-0-	-2625	-0-	314 669	1 9	4820	2	Y	608	504	0	78	1	183
03	9331	X	6424	-0-	-2907	-0-	314 682	1 9	5428	2	Y	620	567	0	122	1	114
04	8460	X	5820	-0-	-2640	-0-	284 672	1 9	4864	2	Y	611	515	0	66	1	144
05	8060	X	5521	-0-	-2539	-0-	247 551	1 9	4723	2	Y	501	465	0	71	1	109
06	6660	X	5508	-0-	-1152	-0-	231 563	1 9	4714	2	Y	512	462	0	60	1	99
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	246 660	1 9	5197	2	Y	600	492	0	76	1	131
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	239 640	1 9	5224	2	Y	582	541	0	76	1	96
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	287 648	1 9	5287	2	Y	589	483	0	57	1	145
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	298 626	1 9	5357	2	Y	569	527	0	45	1	142
11	5880	X	5807	-0-	-73	-0-	284 629	1 9	4894	2	Y	572	493	0	56	1	165
12	6076	X	5676	-0-	-400	-0-	282 595	1 9	4799	2	Y	541	537	0	56	1	113

TOTAL GAS PROD: 72,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,045

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17828	-0-	-5205	-0-	1106 219	1 9	16503	2	Y	199	153	0	52	1	42
02	21196	X	19205	-0-	-1991	-0-	1153 189	1 9	17863	2	Y	172	140	0	22	1	52
03	23467	X	10809	-0-	-12658	-0-	589 92	1 9	10128	2	Y	84	104	0	17	1	15
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
05	21917	X	19618	-0-	-2299	-0-	956 352	1 9	18310	2	Y	320	205	0	45	1	70
06	20580	X	12275	-0-	-8305	-0-	568 81	1 9	11626	2	Y	74	121	0	9	1	14
07	21266	X	9512	-0-	-11754	-0-	432 8	1 9	9072	2	Y	7	19	0	1	1	1
08	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	1294 176	1 9	28130	2	Y	160	114	0	21	1	26
09	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	1286 178	1 9	23718	2	Y	162	132	0	16	1	40
10	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	1283 194	1 9	22903	2	Y	176	158	0	14	1	44
11	24090	X	18748	-0-	-5342	-0-	1021 174	1 9	17553	2	Y	158	141	0	15	1	46
12	24893	X	23223	-0-	-1670	-0-	1275 187	1 9	21761	2	Y	170	162	0	18	1	36

TOTAL GAS PROD: 210,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	28830	X	25456	-0-	-3374	-0-	1576	1	23505	2	Y	341	250	0	89	1	72
							375	9									
02	25312	X	22678	-0-	-2634	-0-	1365	1	21142	2	Y	155	161	0	20	1	46
							171	9									
03	26412	X	25013	-0-	-1399	-0-	1362	1	23436	2	Y	195	167	0	38	1	36
							215	9									
04	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	1485	1	25426	2	Y	237	191	0	26	1	56
							261	9									
05	25451	X	24156	-0-	-1295	-0-	1188	1	22727	2	Y	219	196	0	31	1	48
							241	9									
06	24630	X	22207	-0-	-2423	-0-	1027	1	21017	2	Y	148	150	0	17	1	29
							163	9									
07	28086	X	22961	-0-	-5125	-0-	1032	1	21749	2	Y	164	136	0	21	1	36
							180	9									
08	28086	X	19302	-0-	-8784	-0-	843	1	18326	2	Y	121	121	0	16	1	20
							133	9									
09	27180	X	17755	-0-	-9425	-0-	907	1	16720	2	Y	116	96	0	11	1	29
							128	9									
10	24149	X	18458	-0-	-5691	-0-	976	1	17354	2	Y	116	107	0	9	1	29
							128	9									
11	22230	X	17443	-0-	-4787	-0-	949	1	16318	2	Y	160	127	0	16	1	46
							176	9									
12	22971	X	14341	-0-	-8630	-0-	784	1	13423	2	Y	122	130	0	13	1	25
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 256,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

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	35712	X	29778	-0-	-5934	-0-	1848	1	27555	2	Y	341	276	0	89	1	72
							375	9									
02	31248	X	26580	-0-	-4668	-0-	1594	1	24671	2	Y	286	235	0	37	1	86
							315	9									
03	32767	X	28375	-0-	-4392	-0-	1544	1	26525	2	Y	278	258	0	55	1	51
							306	9									
04	30810	X	27412	-0-	-3398	-0-	1498	1	25605	2	Y	281	236	0	30	1	66
							309	9									
05	30783	X	27294	-0-	-3489	-0-	1344	1	25694	2	Y	233	215	0	33	1	51
							256	9									
06	28830	X	25555	-0-	-3275	-0-	1179	1	24135	2	Y	219	202	0	26	1	42
							241	9									
07	29419	X	26166	-0-	-3253	-0-	1174	1	24742	2	Y	227	191	0	29	1	49
							250	9									
08	28365	X	25880	-0-	-2485	-0-	1129	1	24509	2	Y	220	204	0	29	1	36
							242	9									
09	27420	X	24689	-0-	-2731	-0-	1260	1	23183	2	Y	224	183	0	22	1	55
							246	9									
10	27280	X	21906	-0-	-5374	-0-	1151	1	20548	2	Y	188	181	0	15	1	47
							207	9									
11	25560	X	23557	-0-	-2003	-0-	1281	1	22039	2	Y	215	179	0	21	1	62
							237	9									
12	26164	X	24574	-0-	-1590	-0-	1347	1	22954	2	Y	248	232	0	26	1	52
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 311,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	25990	-0-		-4173		-0-	1611	1	24014	2	Y	332	250	0	87	1	70
									365	9									
02	26264	X	22894	-0-		-3370		-0-	1372	1	21234	2	Y	262	220	0	34	1	78
									288	9									
03	28892	X	24781	-0-		-4111		-0-	1348	1	23146	2	Y	261	240	0	51	1	48
									287	9									
04	26970	X	23518	-0-		-3452		-0-	1282	1	21933	2	Y	275	228	0	30	1	65
									303	9									
05	26815	X	23509	-0-		-3306		-0-	1156	1	22110	2	Y	221	206	0	32	1	48
									243	9									
06	25140	X	22640	-0-		-2500		-0-	1043	1	21371	2	Y	205	189	0	24	1	40
									226	9									
07	24924	X	22981	-0-		-1943		-0-	1031	1	21717	2	Y	212	179	0	27	1	46
									233	9									
08	24769	X	22368	-0-		-2401		-0-	975	1	21166	2	Y	206	191	0	27	1	34
									227	9									
09	23520	X	21534	-0-		-1986		-0-	1097	1	20209	2	Y	207	170	0	20	1	51
									228	9									
10	23498	X	21607	-0-		-1891		-0-	1137	1	20280	2	Y	173	167	0	14	1	43
									190	9									
11	22650	X	20497	-0-		-2153		-0-	1111	1	19155	2	Y	210	171	0	21	1	61
									231	9									
12	22971	X	20859	-0-		-2112		-0-	1140	1	19427	2	Y	265	243	0	27	1	56
									292	9									

TOTAL GAS PROD: 273,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

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. GAS LIFT	(I)(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	24546	-0-		-4594		-0-	1510	1	22483	2	Y	503	380	0	131	1	107
									553	9									
02	25172	X	21717	-0-		-3455		-0-	1291	1	19975	2	Y	410	341	0	53	1	123
									451	9									
03	27094	X	23524	-0-		-3570		-0-	1269	1	21817	2	Y	398	370	0	78	1	73
									438	9									
04	25500	X	22181	-0-		-3319		-0-	1202	1	20543	2	Y	396	333	0	43	1	93
									436	9									
05	25234	X	21942	-0-		-3292		-0-	1072	1	20516	2	Y	322	299	0	46	1	70
									354	9									
06	23760	X	20914	-0-		-2846		-0-	959	1	19637	2	Y	289	269	0	34	1	56
									318	9									
07	23467	X	21167	-0-		-2300		-0-	946	1	19893	2	Y	298	251	0	38	1	65
									328	9									
08	23467	X	20639	-0-		-2828		-0-	894	1	19418	2	Y	297	274	0	39	1	49
									327	9									
09	22170	X	19912	-0-		-2258		-0-	1008	1	18557	2	Y	315	256	0	31	1	77
									347	9									
10	21948	X	19917	-0-		-2031		-0-	1040	1	18538	2	Y	308	284	0	24	1	77
									339	9									
11	20910	X	18870	-0-		-2040		-0-	1017	1	17489	2	Y	331	280	0	32	1	96
									364	9									
12	21173	X	18939	-0-		-2234		-0-	1028	1	17507	2	Y	367	348	0	38	1	77
									404	9									

TOTAL GAS PROD: 254,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

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	7595	X	6207	-0-	-1388	-0-	332 930	1 9	4945	2	Y	845	638	0	220	1	179
02	6216	X	5702	-0-	-514	-0-	297 774	1 9	4631	2	Y	704	581	0	91	1	211
03	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	300 789	1 9	5144	2	Y	717	656	0	141	1	131
04	6660	X	6146	-0-	-514	-0-	292 868	1 9	4986	2	Y	789	649	0	85	1	186
05	6324	X	5938	-0-	-386	-0-	260 683	1 9	4995	2	Y	621	584	0	88	1	135
06	6120	X	5749	-0-	-371	-0-	236 657	1 9	4856	2	Y	597	547	0	70	1	115
07	6262	X	5979	-0-	-283	-0-	239 703	1 9	5037	2	Y	639	534	0	81	1	139
08	6262	X	5779	-0-	-483	-0-	227 681	1 9	4871	2	Y	619	575	0	81	1	102
09	6060	X	5447	-0-	-613	-0-	244 690	1 9	4513	2	Y	627	514	0	61	1	154
10	5983	X	5315	-0-	-668	-0-	246 658	1 9	4411	2	Y	598	556	0	47	1	149
11	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	241 662	1 9	4178	2	Y	602	518	0	59	1	174
12	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	247 725	1 9	4197	2	Y	659	627	0	68	1	138

TOTAL GAS PROD: 68,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,017

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

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	60109	X	53804	-0-	-6305	-0-	3379 31	1 9	50394	2	Y	28	20	0	8	1	6
02	54292	X	47163	-0-	-7129	-0-	2863 23	1 9	44277	2	Y	21	18	0	3	1	6
03	60109	X	51272	-0-	-8837	-0-	2820 23	1 9	48429	2	Y	21	19	0	4	1	4
04	56010	X	48137	-0-	-7873	-0-	2659 22	1 9	45456	2	Y	20	17	0	2	1	5
05	55335	X	47989	-0-	-7346	-0-	2382 19	1 9	45588	2	Y	17	15	0	3	1	4
06	52080	X	45789	-0-	-6291	-0-	2132 17	1 9	43640	2	Y	15	14	0	2	1	3
07	51925	X	46321	-0-	-5604	-0-	2100 19	1 9	44202	2	Y	17	14	0	2	1	4
08	51274	X	45805	-0-	-5469	-0-	2010 66	1 9	43729	2	Y	60	46	0	8	1	10
09	48150	X	43769	-0-	-4381	-0-	2253 19	1 9	41497	2	Y	17	21	0	2	1	4
10	47988	X	44330	-0-	-3658	-0-	2351 19	1 9	41960	2	Y	17	16	0	1	1	4
11	45780	X	41961	-0-	-3819	-0-	2302 21	1 9	39638	2	Y	19	16	0	2	1	5
12	46314	X	42250	-0-	-4064	-0-	2341 24	1 9	39885	2	Y	22	20	0	2	1	5

TOTAL GAS PROD: 558,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908	X	54148	-0-	-3760	-0-	3404	1	50712	2	Y	29	21	0	8	1	6
							32	9									
02	54488	X	47590	-0-	-6898	-0-	2885	1	44680	2	Y	23	19	0	3	1	7
							25	9									
03	60326	X	51378	-0-	-8948	-0-	2823	1	48531	2	Y	22	20	0	5	1	4
							24	9									
04	58380	X	48387	-0-	-9993	-0-	2674	1	45690	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									
05	56327	X	28304	-0-	-28023	-0-	1405	1	26888	2	Y	10	12	0	1	1	2
							11	9									
06	52410	X	17037	-0-	-35373	-0-	792	1	16223	2	Y	20	16	0	2	1	4
							22	9									
07	51987	X	45208	-0-	-6779	-0-	2046	1	43107	2	Y	50	37	0	6	1	11
							55	9									
08	51367	X	48482	-0-	-2885	-0-	2132	1	46308	2	Y	38	38	0	5	1	6
							42	9									
09	48390	X	46758	-0-	-1632	-0-	2408	1	44315	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
10	46275	X	46275	-0-	-0-	-0-	2452	1	43791	2	Y	29	28	0	2	1	7
							32	9									
11	46920	X	42891	-0-	-4029	-0-	2352	1	40504	2	Y	32	27	0	3	1	9
							35	9									
12	48484	X	42954	-0-	-5530	-0-	2376	1	40535	2	Y	39	36	0	4	1	8
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 519,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682	X	28868	-0-	-2814	-0-	1800	1	26836	2	Y	211	159	0	55	1	45
							232	9									
02	29344	X	25545	-0-	-3799	-0-	1536	1	23823	2	Y	169	141	0	22	1	51
							186	9									
03	32488	X	27670	-0-	-4818	-0-	1513	1	25973	2	Y	167	154	0	33	1	31
							184	9									
04	31440	X	26159	-0-	-5281	-0-	1434	1	24543	2	Y	165	139	0	18	1	39
							182	9									
05	30194	X	25836	-0-	-4358	-0-	1280	1	24416	2	Y	127	120	0	18	1	28
							140	9									
06	27930	X	24592	-0-	-3338	-0-	1141	1	23323	2	Y	116	108	0	14	1	22
							128	9									
07	28272	X	24786	-0-	-3486	-0-	1118	1	23536	2	Y	120	101	0	15	1	26
							132	9									
08	27683	X	23891	-0-	-3792	-0-	1046	1	22710	2	Y	123	113	0	16	1	20
							135	9									
09	26160	X	23300	-0-	-2860	-0-	1191	1	21966	2	Y	130	105	0	13	1	32
							143	9									
10	25823	X	23236	-0-	-2587	-0-	1224	1	21863	2	Y	135	122	0	11	1	34
							149	9									
11	24600	X	22007	-0-	-2593	-0-	1200	1	20638	2	Y	154	128	0	15	1	45
							169	9									
12	24800	X	22145	-0-	-2655	-0-	1215	1	20733	2	Y	179	168	0	18	1	38
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 298,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45787	X	39962	-0-	-5825	-0-	2491	1	37121	2	Y	318	240	0	83	1	67
							350	9									
02	40040	X	35351	-0-	-4689	-0-	2129	1	32954	2	Y	244	207	0	31	1	73
							268	9									
03	43865	X	38309	-0-	-5556	-0-	2091	1	35951	2	Y	243	224	0	48	1	44
							267	9									
04	41370	X	36191	-0-	-5179	-0-	1985	1	33943	2	Y	239	201	0	26	1	56
							263	9									
05	40951	X	36218	-0-	-4733	-0-	1787	1	34223	2	Y	189	177	0	27	1	41
							208	9									
06	38670	X	34327	-0-	-4343	-0-	1591	1	32546	2	Y	173	161	0	20	1	33
							190	9									
07	38347	X	35001	-0-	-3346	-0-	1576	1	33197	2	Y	207	169	0	26	1	45
							228	9									
08	38316	X	34287	-0-	-4029	-0-	1499	1	32535	2	Y	230	207	0	30	1	38
							253	9									
09	36180	X	32702	-0-	-3478	-0-	1673	1	30807	2	Y	202	170	0	20	1	50
							222	9									
10	36208	X	32907	-0-	-3301	-0-	1731	1	30909	2	Y	243	213	0	19	1	61
							267	9									
11	34320	X	31210	-0-	-3110	-0-	1701	1	29236	2	Y	248	213	0	24	1	72
							273	9									
12	34999	X	31788	-0-	-3211	-0-	1745	1	29766	2	Y	252	245	0	26	1	53
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 418,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,788

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62713	X	56227	-0-	-6486	-0-	3512	1	52316	2	Y	363	291	0	95	1	77
							399	9									
02	55944	X	49695	-0-	-6249	-0-	2995	1	46403	2	Y	270	231	0	35	1	81
							297	9									
03	61039	X	53894	-0-	-7145	-0-	2947	1	50646	2	Y	274	251	0	54	1	50
							301	9									
04	57780	X	50952	-0-	-6828	-0-	2797	1	47850	2	Y	277	232	0	30	1	65
							305	9									
05	57691	X	51112	-0-	-6579	-0-	2524	1	48310	2	Y	253	227	0	36	1	55
							278	9									
06	54420	X	49041	-0-	-5379	-0-	2271	1	46503	2	Y	243	222	0	29	1	47
							267	9									
07	54219	X	49603	-0-	-4616	-0-	2237	1	47095	2	Y	246	208	0	31	1	54
							271	9									
08	53909	X	48337	-0-	-5572	-0-	2114	1	45905	2	Y	289	257	0	38	1	48
							318	9									
09	50940	X	47180	-0-	-3760	-0-	2416	1	44492	2	Y	247	210	0	24	1	61
							272	9									
10	51119	X	47346	-0-	-3773	-0-	2497	1	44581	2	Y	244	225	0	19	1	61
							268	9									
11	49050	X	44742	-0-	-4308	-0-	2439	1	42002	2	Y	274	229	0	27	1	79
							301	9									
12	49600	X	45384	-0-	-4216	-0-	2494	1	42550	2	Y	309	291	0	32	1	65
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 593,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	46686	X	40235	-0-	-6451	-0-	2496	1	37224	2	Y	468	358	0	122	1	99
							515	9									
02	41832	X	35512	-0-	-6320	-0-	2132	1	32984	2	Y	360	305	0	46	1	108
							396	9									
03	46314	X	38516	-0-	-7798	-0-	2096	1	36013	2	Y	370	337	0	73	1	68
							407	9									
04	42060	X	36470	-0-	-5590	-0-	1992	1	34050	2	Y	389	323	0	42	1	92
							428	9									
05	41385	X	36225	-0-	-5160	-0-	1782	1	34121	2	Y	293	279	0	42	1	64
							322	9									
06	38940	X	34600	-0-	-4340	-0-	1598	1	32699	2	Y	275	254	0	32	1	53
							303	9									
07	39308	X	35050	-0-	-4258	-0-	1573	1	33154	2	Y	294	246	0	37	1	64
							323	9									
08	38502	X	34449	-0-	-4053	-0-	1501	1	32608	2	Y	309	282	0	40	1	51
							340	9									
09	36480	X	32828	-0-	-3652	-0-	1673	1	30815	2	Y	309	254	0	30	1	76
							340	9									
10	36239	X	33057	-0-	-3182	-0-	1736	1	31000	2	Y	292	272	0	23	1	73
							321	9									
11	34590	X	31235	-0-	-3355	-0-	1694	1	29192	2	Y	317	267	0	31	1	92
							349	9									
12	35061	X	31694	-0-	-3367	-0-	1732	1	29580	2	Y	347	330	0	36	1	73
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 419,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,023

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42594	X	39892	-0-	-2702	-0-	2474	1	36888	2	Y	482	363	0	126	1	102
							530	9									
02	39452	X	35225	-0-	-4227	-0-	2111	1	32689	2	Y	386	322	0	50	1	116
							425	9									
03	43679	X	38138	-0-	-5541	-0-	2073	1	35640	2	Y	386	355	0	76	1	71
							425	9									
04	42270	X	36073	-0-	-6197	-0-	1971	1	33660	2	Y	402	335	0	43	1	95
							442	9									
05	41385	X	36024	-0-	-5361	-0-	1773	1	33895	2	Y	324	302	0	46	1	71
							356	9									
06	38610	X	34384	-0-	-4226	-0-	1589	1	32476	2	Y	290	271	0	34	1	56
							319	9									
07	38347	X	34837	-0-	-3510	-0-	1563	1	32935	2	Y	308	258	0	39	1	67
							339	9									
08	38130	X	33954	-0-	-4176	-0-	1480	1	32127	2	Y	315	289	0	41	1	52
							347	9									
09	36060	X	32332	-0-	-3728	-0-	1650	1	30328	2	Y	322	264	0	31	1	79
							354	9									
10	36022	X	32476	-0-	-3546	-0-	1702	1	30413	2	Y	328	299	0	26	1	82
							361	9									
11	34380	X	30791	-0-	-3589	-0-	1669	1	28735	2	Y	352	298	0	34	1	102
							387	9									
12	34844	X	31620	-0-	-3224	-0-	1726	1	29454	2	Y	400	377	0	41	1	84
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 415,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	24800	X	20848	-0-	-3952	-0-	1286 388	1 9	19174	2	Y	353	264	0	92	1	75
02	21728	X	18737	-0-	-2991	-0-	1123 267	1 9	17347	2	Y	243	214	0	31	1	73
03	23281	X	20372	-0-	-2909	-0-	1103 316	1 9	18953	2	Y	287	251	0	56	1	53
04	22530	X	18970	-0-	-3560	-0-	1030 314	1 9	17626	2	Y	285	240	0	31	1	67
05	22196	X	18775	-0-	-3421	-0-	920 267	1 9	17588	2	Y	243	222	0	35	1	53
06	20190	X	17280	-0-	-2910	-0-	794 248	1 9	16238	2	Y	225	208	0	27	1	43
07	20615	X	17909	-0-	-2706	-0-	797 259	1 9	16853	2	Y	235	197	0	30	1	51
08	20367	X	17973	-0-	-2394	-0-	781 255	1 9	16937	2	Y	232	215	0	30	1	38
09	18960	X	16911	-0-	-2049	-0-	858 261	1 9	15792	2	Y	237	194	0	23	1	58
10	18786	X	16162	-0-	-2624	-0-	846 175	1 9	15141	2	Y	159	165	0	12	1	40
11	17400	X	16699	-0-	-701	-0-	915 41	1 9	15743	2	Y	37	62	0	4	1	11
12	17980	X	16662	-0-	-1318	-0-	917 74	1 9	15671	2	Y	67	57	0	7	1	14

TOTAL GAS PROD: 217,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,603

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 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	20088	X	17803	-0-	-2285	-0-	1106 216	1 9	16481	2	Y	196	146	0	51	1	42
02	17472	X	13733	-0-	-3739	-0-	823 151	1 9	12759	2	Y	137	120	0	18	1	41
03	19344	X	15281	-0-	-4063	-0-	828 240	1 9	14213	2	Y	218	176	0	43	1	40
04	17220	X	14493	-0-	-2727	-0-	797 64	1 9	13632	2	Y	58	78	0	6	1	14
05	17794	X	14205	-0-	-3589	-0-	697 155	1 9	13353	2	Y	141	104	0	20	1	31
06	17220	X	13051	-0-	-4169	-0-	600 155	1 9	12296	2	Y	141	128	0	17	1	27
07	15283	X	12764	-0-	-2519	-0-	571 141	1 9	12052	2	Y	128	111	0	16	1	28
08	15283	X	12246	-0-	-3037	-0-	532 133	1 9	11581	2	Y	121	113	0	16	1	20
09	14490	X	10080	-0-	-4410	-0-	515 131	1 9	9434	2	Y	119	98	0	12	1	29
10	14198	X	11693	-0-	-2505	-0-	613 149	1 9	10931	2	Y	135	119	0	11	1	34
11	13050	X	10451	-0-	-2599	-0-	567 146	1 9	9738	2	Y	133	115	0	13	1	39
12	12772	X	10390	-0-	-2382	-0-	565 158	1 9	9667	2	Y	144	138	0	15	1	30

TOTAL GAS PROD: 156,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	2971	-0-	-31780	-0-	176 191	1 9	2604	2	Y	174	118	0	45	1	37
02	26264	X	1752	-0-	-24512	-0-	99 101	1 9	1552	2	Y	92	89	0	12	1	28
03	3410	X	2518	-0-	-892	-0-	132 95	1 9	2291	2	Y	86	81	0	17	1	16
04	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	162 80	1 9	2756	2	Y	73	64	0	8	1	17
05	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	1568 323	1 9	30000	2	Y	294	205	0	42	1	64
06	35646	X	35646	-0-	-0-	-0-	1647 292	1 9	33707	2	Y	265	247	0	31	1	51
07	32366	X	32366	-0-	-0-	-0-	1459 197	1 9	30710	2	Y	179	168	0	23	1	39
08	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	1270 375	1 9	27611	2	Y	341	279	0	45	1	56
09	23548	X	23548	-0-	-0-	-0-	1189 451	1 9	21908	2	Y	410	325	0	40	1	101
10	18718	X	18718	-0-	-0-	-0-	977 353	1 9	17388	2	Y	321	317	0	25	1	80
11	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	763 381	1 9	13130	2	Y	346	292	0	34	1	100
12	7099	X	1959	-0-	-5140	-0-	105 20	1 9	1834	2	Y	18	112	0	2	1	4

TOTAL GAS PROD: 197,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

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	24676	X	21570	-0-	-3106	-0-	1336 306	1 9	19928	2	Y	278	212	0	73	1	59
02	21588	X	18951	-0-	-2637	-0-	1135 249	1 9	17567	2	Y	226	188	0	29	1	68
03	23250	X	20358	-0-	-2892	-0-	1105 240	1 9	19013	2	Y	218	203	0	43	1	40
04	21990	X	19313	-0-	-2677	-0-	1054 242	1 9	18017	2	Y	220	184	0	24	1	52
05	21855	X	19108	-0-	-2747	-0-	942 200	1 9	17966	2	Y	182	168	0	26	1	40
06	20880	X	18241	-0-	-2639	-0-	841 193	1 9	17207	2	Y	175	160	0	21	1	34
07	20460	X	19013	-0-	-1447	-0-	854 202	1 9	17957	2	Y	184	155	0	23	1	40
08	20367	X	17915	-0-	-2452	-0-	784 108	1 9	17023	2	Y	98	109	0	13	1	16
09	19320	X	16884	-0-	-2436	-0-	859 184	1 9	15841	2	Y	167	126	0	16	1	41
10	19096	X	16950	-0-	-2146	-0-	888 177	1 9	15885	2	Y	161	149	0	13	1	40
11	18390	X	17633	-0-	-757	-0-	955 210	1 9	16468	2	Y	191	157	0	19	1	55
12	19003	X	17683	-0-	-1320	-0-	967 211	1 9	16505	2	Y	192	187	0	20	1	40

TOTAL GAS PROD: 223,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	161 307	1 9	2363	2	Y	279	218	0	73	1	59
02	3892	X	1984	-0-	-1908	-0-	110 190	1 9	1684	2	Y	173	158	0	22	1	52
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	166 286	1 9	2858	2	Y	260	213	0	51	1	48
04	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	173 303	1 9	2973	2	Y	275	228	0	30	1	65
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	158 262	1 9	3070	2	Y	238	217	0	34	1	52
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	143 263	1 9	2961	2	Y	239	217	0	28	1	46
07	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	142 277	1 9	3001	2	Y	252	211	0	32	1	55
08	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	138 275	1 9	3013	2	Y	250	231	0	33	1	41
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	177 285	1 9	3255	2	Y	259	211	0	25	1	64
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	180 278	1 9	3236	2	Y	253	234	0	20	1	63
11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	164 265	1 9	2836	2	Y	241	211	0	23	1	70
12	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	167 309	1 9	2841	2	Y	281	263	0	29	1	59

TOTAL GAS PROD: 39,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,000

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 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	27745	X	25203	-0-	-2542	-0-	1563 350	1 9	23290	2	Y	318	244	0	83	1	67
02	24136	X	21856	-0-	-2280	-0-	1311 281	1 9	20264	2	Y	255	213	0	33	1	76
03	25451	X	23606	-0-	-1845	-0-	1282 272	1 9	22052	2	Y	247	229	0	49	1	45
04	24630	X	22143	-0-	-2487	-0-	1207 276	1 9	20660	2	Y	251	210	0	27	1	59
05	25203	X	21900	-0-	-3303	-0-	1076 232	1 9	20592	2	Y	211	194	0	30	1	46
06	24390	X	20745	-0-	-3645	-0-	955 226	1 9	19564	2	Y	205	187	0	24	1	40
07	23622	X	21205	-0-	-2417	-0-	950 230	1 9	20025	2	Y	209	177	0	26	1	46
08	23591	X	21021	-0-	-2570	-0-	915 220	1 9	19886	2	Y	200	187	0	26	1	33
09	22140	X	20160	-0-	-1980	-0-	1028 228	1 9	18904	2	Y	207	169	0	20	1	51
10	21886	X	20520	-0-	-1366	-0-	1076 229	1 9	19215	2	Y	208	191	0	16	1	52
11	20760	X	18969	-0-	-1791	-0-	1027 230	1 9	17712	2	Y	209	180	0	20	1	61
12	21204	X	18873	-0-	-2331	-0-	1030 253	1 9	17590	2	Y	230	219	0	24	1	48

TOTAL GAS PROD: 256,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	64387	X	58068	-0-	-6319	-0-	3651	1 4 9	54413	2	Y	4	3	0	1	1	1
02	58156	X	51283	-0-	-6873	-0-	3111	1 2 9	48170	2	Y	2	2	0			1
03	64387	X	55565	-0-	-8822	-0-	3056	1 1 9	52508	2	Y	1	2	0			-0-
04	60270	X	52215	-0-	-8055	-0-	2885	1 3 9	49327	2	Y	3	2	0			1
05	59644	X	52880	-0-	-6764	-0-	2628	1	50252	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	56190	X	50392	-0-	-5798	-0-	2351	1 1 9	48040	2	Y	1	1	0			-0-
07	56203	X	44513	-0-	-11690	-0-	2017	1 3 9	42493	2	Y	3	2	0			1
08	55552	X	51695	-0-	-3857	-0-	2275	1 2 9	49418	2	Y	2	3	0			-0-
09	52230	X	48627	-0-	-3603	-0-	2503	1 6 9	46118	2	Y	5	3	0	1	1	1
10	52886	X	51285	-0-	-1601	-0-	2722	1 1 9	48562	2	Y	1	2	0			-0-
11	50400	X	48160	-0-	-2240	-0-	2643	1 1 9	45516	2	Y	1	1	0			-0-
12	51708	X	48570	-0-	-3138	-0-	2690	1 2 9	45878	2	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 613,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	59117	X	53952	-0-	-5165	-0-	3391	1 33 9	50528	2	Y	30	23	0	8	1	6
02	53396	X	47542	-0-	-5854	-0-	2884	1 25 9	44633	2	Y	23	19	0	3	1	7
03	59117	X	51531	-0-	-7586	-0-	2831	1 23 9	48677	2	Y	21	20	0	4	1	4
04	55620	X	48346	-0-	-7274	-0-	2670	1 23 9	45653	2	Y	21	18	0	2	1	5
05	55149	X	49001	-0-	-6148	-0-	2431	1 18 9	46552	2	Y	16	15	0	3	1	3
06	52200	X	46644	-0-	-5556	-0-	2172	1 17 9	44455	2	Y	15	13	0	2	1	3
07	52111	X	38489	-0-	-13622	-0-	1742	1 31 9	36716	2	Y	28	21	0	4	1	6
08	51522	X	47431	-0-	-4091	-0-	2086	1 26 9	45319	2	Y	24	23	0	3	1	4
09	48360	X	44833	-0-	-3527	-0-	2305	1 30 9	42498	2	Y	27	21	0	3	1	7
10	49011	X	45314	-0-	-3697	-0-	2401	1 28 9	42885	2	Y	25	24	0	2	1	6
11	46650	X	42737	-0-	-3913	-0-	2345	1 33 9	40359	2	Y	30	25	0	3	1	8
12	47430	X	42998	-0-	-4432	-0-	2378	1 39 9	40581	2	Y	35	32	0	4	1	7

TOTAL GAS PROD: 558,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

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	7874	X	7671	-0-	-203	-0-	441 655	1 9	6575	2	Y	595	454	0	155	1	126
02	7196	X	6758	-0-	-438	-0-	380 514	1 9	5864	2	Y	467	393	0	60	1	140
03	7967	X	5879	-0-	-2088	-0-	302 369	1 9	5208	2	Y	335	348	0	66	1	61
04	7710	X	5229	-0-	-2481	-0-	273 299	1 9	4657	2	Y	272	240	0	29	1	64
05	7843	X	4764	-0-	-3079	-0-	223 297	1 9	4244	2	Y	270	237	0	38	1	59
06	7410	X	4828	-0-	-2582	-0-	209 323	1 9	4296	2	Y	294	261	0	35	1	57
07	7471	X	4722	-0-	-2749	-0-	199 338	1 9	4185	2	Y	307	258	0	39	1	67
08	5890	X	4186	-0-	-1704	-0-	173 284	1 9	3729	2	Y	258	248	0	34	1	43
09	5220	X	4391	-0-	-829	-0-	208 337	1 9	3846	2	Y	306	244	0	30	1	75
10	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	225 331	1 9	4034	2	Y	301	277	0	24	1	75
11	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	225 341	1 9	3843	2	Y	310	265	0	30	1	90
12	4712	X	4498	-0-	-214	-0-	226 371	1 9	3901	2	Y	337	321	0	35	1	71

TOTAL GAS PROD: 61,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,052

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

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	13795	X	12321	-0-	-1474	-0-	755 282	1 9	11284	2	Y	256	203	0	67	1	54
02	12460	X	10836	-0-	-1624	-0-	643 231	1 9	9962	2	Y	210	174	0	27	1	63
03	13795	X	8789	-0-	-5006	-0-	477 143	1 9	8169	2	Y	130	144	0	25	1	24
04	12990	X	9850	-0-	-3140	-0-	534 177	1 9	9139	2	Y	161	130	0	17	1	38
05	13423	X	8589	-0-	-4834	-0-	420 132	1 9	8037	2	Y	120	115	0	17	1	26
06	11910	X	9225	-0-	-2685	-0-	423 149	1 9	8653	2	Y	135	119	0	16	1	26
07	11997	X	9137	-0-	-2860	-0-	408 174	1 9	8555	2	Y	158	130	0	20	1	34
08	10168	X	9312	-0-	-856	-0-	400 205	1 9	8707	2	Y	186	165	0	24	1	31
09	9840	X	7034	-0-	-2806	-0-	356 144	1 9	6534	2	Y	131	117	0	13	1	32
10	9548	X	7697	-0-	-1851	-0-	398 130	1 9	7169	2	Y	118	112	0	9	1	29
11	9240	X	7084	-0-	-2156	-0-	382 149	1 9	6553	2	Y	135	112	0	13	1	39
12	9300	X	7024	-0-	-2276	-0-	381 152	1 9	6491	2	Y	138	134	0	14	1	29

TOTAL GAS PROD: 106,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

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	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-						Y	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-						Y	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-		258	1	4477	2	Y	80	49	0	16	1	15
								88	9									
04	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-		1158	1	19820	2	Y	384	267	0	41	1	91
								422	9									
05	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-		774	1	14821	2	Y	217	230	0	31	1	47
								239	9									
06	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-		587	1	12025	2	Y	160	157	0	19	1	31
								176	9									
07	22103	X	13535	-0-	-8568	-0-		602	1	12706	2	Y	206	166	0	26	1	45
								227	9									
08	22103	X	12845	-0-	-9258	-0-		556	1	12068	2	Y	201	187	0	26	1	33
								221	9									
09	21390	X	13666	-0-	-7724	-0-		693	1	12740	2	Y	212	172	0	21	1	52
								233	9									
10	15841	X	12195	-0-	-3646	-0-		633	1	11328	2	Y	213	195	0	17	1	53
								234	9									
11	13110	X	11626	-0-	-1484	-0-		624	1	10743	2	Y	235	197	0	23	1	68
								259	9									
12	14136	X	10467	-0-	-3669	-0-		564	1	9666	2	Y	215	216	0	22	1	45
								237	9									

TOTAL GAS PROD: 129,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

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	9827	X	9119	-0-	-708	-0-		531	1	7948	2	Y	582	435	0	152	1	123
								640	9									
02	8456	X	8066	-0-	-390	-0-		460	1	7104	2	Y	456	383	0	59	1	137
								502	9									
03	9362	X	9052	-0-	-310	-0-		466	1	8046	2	Y	491	441	0	97	1	90
								540	9									
04	9030	X	8835	-0-	-195	-0-		459	1	7826	2	Y	500	418	0	54	1	118
								550	9									
05	9331	X	8795	-0-	-536	-0-		415	1	7925	2	Y	414	383	0	59	1	90
								455	9									
06	8820	X	8442	-0-	-378	-0-		373	1	7629	2	Y	400	366	0	47	1	77
								440	9									
07	9145	X	8075	-0-	-1070	-0-		345	1	7299	2	Y	392	334	0	50	1	85
								431	9									
08	9145	X	5524	-0-	-3621	-0-		230	1	4995	2	Y	272	277	0	35	1	45
								299	9									
09	8850	X	6928	-0-	-1922	-0-		339	1	6246	2	Y	312	250	0	30	1	77
								343	9									
10	8804	X	6919	-0-	-1885	-0-		347	1	6198	2	Y	340	305	0	27	1	85
								374	9									
11	8430	X	6711	-0-	-1719	-0-		344	1	5937	2	Y	391	325	0	38	1	113
								430	9									
12	8060	X	6791	-0-	-1269	-0-		348	1	5951	2	Y	447	420	0	46	1	94
								492	9									

TOTAL GAS PROD: 93,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 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	15283	X	11153	-0-	-4130	-0-	686 274	1 9	10193	2	Y	249	197	0	65	1	53
02	13804	X	11420	-0-	-2384	-0-	678 250	1 9	10492	2	Y	227	183	0	29	1	68
03	13795	X	8430	-0-	-5365	-0-	456 152	1 9	7822	2	Y	138	154	0	27	1	25
04	13350	X	12365	-0-	-985	-0-	671 254	1 9	11440	2	Y	231	177	0	25	1	54
05	13795	X	10721	-0-	-3074	-0-	524 186	1 9	10011	2	Y	169	162	0	24	1	37
06	12240	X	9831	-0-	-2409	-0-	451 167	1 9	9213	2	Y	152	142	0	18	1	29
07	12772	X	9586	-0-	-3186	-0-	426 169	1 9	8991	2	Y	154	130	0	20	1	33
08	12772	X	9279	-0-	-3493	-0-	403 147	1 9	8729	2	Y	134	128	0	17	1	22
09	12360	X	9711	-0-	-2649	-0-	492 149	1 9	9070	2	Y	135	111	0	13	1	33
10	10726	X	9371	-0-	-1355	-0-	487 164	1 9	8720	2	Y	149	133	0	12	1	37
11	9840	X	8882	-0-	-958	-0-	478 179	1 9	8225	2	Y	163	137	0	16	1	47
12	10044	X	8053	-0-	-1991	-0-	438 136	1 9	7479	2	Y	124	132	0	13	1	26

TOTAL GAS PROD: 118,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

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	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	1070 342	1 9	15914	2	Y	311	236	0	81	1	66
02	16744	X	12988	-0-	-3756	-0-	773 215	1 9	12000	2	Y	195	177	0	25	1	59
03	19034	X	15003	-0-	-4031	-0-	811 240	1 9	13952	2	Y	218	194	0	43	1	40
04	18420	X	13662	-0-	-4758	-0-	742 207	1 9	12713	2	Y	188	164	0	20	1	44
05	19034	X	13220	-0-	-5814	-0-	647 171	1 9	12402	2	Y	155	143	0	22	1	34
06	16770	X	12762	-0-	-4008	-0-	587 149	1 9	12026	2	Y	135	127	0	16	1	26
07	15004	X	12801	-0-	-2203	-0-	572 149	1 9	12080	2	Y	135	115	0	17	1	29
08	15004	X	12455	-0-	-2549	-0-	541 138	1 9	11776	2	Y	125	117	0	16	1	21
09	13650	X	13223	-0-	-427	-0-	672 174	1 9	12377	2	Y	158	125	0	15	1	39
10	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	694 216	1 9	12369	2	Y	196	171	0	15	1	49
11	12750	X	11984	-0-	-766	-0-	646 212	1 9	11126	2	Y	193	167	0	19	1	56
12	13671	X	11541	-0-	-2130	-0-	626 235	1 9	10680	2	Y	214	203	0	22	1	45

TOTAL GAS PROD: 160,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5749	X	4578	-0-	-1171	-0-	253 552	1 9	3773	2	Y	502	386	0	131	1	106
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	226 470	1 9	3460	2	Y	427	350	0	55	1	128
03	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	189 404	1 9	3255	2	Y	367	356	0	72	1	67
04	4440	X	3962	-0-	-478	-0-	193 476	1 9	3293	2	Y	433	351	0	47	1	102
05	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	175 391	1 9	3321	2	Y	355	329	0	51	1	77
06	4440	X	3896	-0-	-544	-0-	162 383	1 9	3351	2	Y	348	317	0	41	1	67
07	4588	X	3740	-0-	-848	-0-	151 396	1 9	3193	2	Y	360	303	0	46	1	78
08	4092	X	3690	-0-	-402	-0-	146 388	1 9	3156	2	Y	353	327	0	46	1	58
09	3960	X	2178	-0-	-1782	-0-	97 300	1 9	1781	2	Y	273	237	0	27	1	67
10	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	82 278	1 9	1489	2	Y	253	237	0	20	1	63
11	3900	X	1600	-0-	-2300	-0-	74 249	1 9	1277	2	Y	226	202	0	22	1	65
12	3751	X	1870	-0-	-1881	-0-	86 278	1 9	1506	2	Y	253	239	0	26	1	53

TOTAL GAS PROD: 39,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,150

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	722 410	1 9	10764	2	Y	373	292	0	97	1	79
02	11508	X	10269	-0-	-1239	-0-	607 293	1 9	9369	2	Y	266	231	0	34	1	80
03	12989	X	12911	-0-	-78	-0-	689 332	1 9	11890	2	Y	302	267	0	60	1	55
04	12570	X	12362	-0-	-208	-0-	664 298	1 9	11400	2	Y	271	233	0	29	1	64
05	12989	X	10303	-0-	-2686	-0-	506 183	1 9	9614	2	Y	166	171	0	23	1	36
06	12480	X	8712	-0-	-3768	-0-	398 158	1 9	8156	2	Y	144	135	0	17	1	28
07	12896	X	8795	-0-	-4101	-0-	392 182	1 9	8221	2	Y	165	136	0	21	1	36
08	12896	X	8485	-0-	-4411	-0-	369 127	1 9	7989	2	Y	115	117	0	15	1	19
09	12360	X	7227	-0-	-5133	-0-	367 94	1 9	6766	2	Y	85	75	0	8	1	21
10	10292	X	8263	-0-	-2029	-0-	427 186	1 9	7650	2	Y	169	135	0	13	1	42
11	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	506 205	1 9	8691	2	Y	186	156	0	18	1	54
*12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	511 453	1 9	8715	2	Y	412	337	0	42	1	87

TOTAL GAS PROD: 118,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,654

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14454	-0-	-6378	-0-	895 244	1 9	13315	2	Y	222	229	0	58	1	47
02	18816	X	16210	-0-	-2606	-0-	951 527	1 9	14732	2	Y	479	320	0	62	1	144
03	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	964 501	1 9	16574	2	Y	455	426	0	90	1	83
04	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	964 338	1 9	16529	2	Y	307	285	0	33	1	72
05	17949	X	17634	-0-	-315	-0-	868 162	1 9	16604	2	Y	147	166	0	21	1	32
06	17460	X	17150	-0-	-310	-0-	781 375	1 9	15994	2	Y	341	267	0	40	1	66
07	18414	X	17553	-0-	-861	-0-	777 431	1 9	16345	2	Y	392	323	0	50	1	85
08	18414	X	17606	-0-	-808	-0-	755 454	1 9	16397	2	Y	413	376	0	54	1	68
09	17820	X	15649	-0-	-2171	-0-	788 397	1 9	14464	2	Y	361	305	0	35	1	89
10	17732	X	13213	-0-	-4519	-0-	681 312	1 9	12220	2	Y	284	280	0	22	1	71
11	17160	X	7146	-0-	-10014	-0-	383 168	1 9	6595	2	Y	153	165	0	15	1	44
12	17608	X	9201	-0-	-8407	-0-	490 371	1 9	8340	2	Y	337	275	0	35	1	71

TOTAL GAS PROD: 181,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,891

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 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	39246	X	34186	-0-	-5060	-0-	2122 472	1 9	31592	2	Y	429	269	0	112	1	91
02	34496	X	29995	-0-	-4501	-0-	1799 385	1 9	27811	2	Y	350	291	0	45	1	105
03	36611	X	32200	-0-	-4411	-0-	1749 325	1 9	30126	2	Y	295	288	0	58	1	54
04	34950	X	30350	-0-	-4600	-0-	1654 388	1 9	28308	2	Y	353	286	0	38	1	83
05	34472	X	29998	-0-	-4474	-0-	1475 334	1 9	28189	2	Y	304	278	0	43	1	66
06	33090	X	28351	-0-	-4739	-0-	1308 325	1 9	26718	2	Y	295	269	0	35	1	57
07	32395	X	28878	-0-	-3517	-0-	1293 316	1 9	27269	2	Y	287	245	0	36	1	63
08	32209	X	28532	-0-	-3677	-0-	1241 292	1 9	26999	2	Y	265	249	0	35	1	44
09	30360	X	28023	-0-	-2337	-0-	1429 312	1 9	26282	2	Y	284	230	0	28	1	70
10	30008	X	28032	-0-	-1976	-0-	1472 304	1 9	26256	2	Y	276	255	0	22	1	69
11	28350	X	26176	-0-	-2174	-0-	1417 336	1 9	24423	2	Y	305	256	0	30	1	88
12	28954	X	26314	-0-	-2640	-0-	1436 373	1 9	24505	2	Y	339	321	0	35	1	71

TOTAL GAS PROD: 351,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,782

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

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	34937	X	28686	-0-	-6251	-0-	1804	1 6 9	26876	2	Y	5	2	0	2	1	1
02	31556	X	25254	-0-	-6302	-0-	1532	1	23722	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	33263	X	27464	-0-	-5799	-0-	1511	1	25953	2	Y	-0-					-0-
04	30600	X	25703	-0-	-4897	-0-	1419	1	24284	2	Y	-0-					-0-
05	29822	X	25480	-0-	-4342	-0-	1264	1	24216	2	Y	-0-					-0-
06	27750	X	24194	-0-	-3556	-0-	1129	1	23065	2	Y	-0-					-0-
07	27962	X	23138	-0-	-4824	-0-	1052	1	22086	2	Y	-0-					-0-
08	27466	X	23294	-0-	-4172	-0-	1024	1	22270	2	Y	-0-					-0-
09	25710	X	22412	-0-	-3298	-0-	1154	1	21258	2	Y	-0-					-0-
10	25482	X	22796	-0-	-2686	-0-	1211	1	21585	2	Y	-0-					-0-
11	24180	X	21398	-0-	-2782	-0-	1176	1	20222	2	Y	-0-					-0-
12	23281	X	21576	-0-	-1705	-0-	1196	1	20380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

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	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-	88	1 257 9	1349	2	Y	234	168	0	61	1	50
02	2772	X	2036	-0-	-736	-0-	105	1 308 9	1623	2	Y	280	210	0	36	1	84
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	196	1 419 9	3386	2	Y	381	320	0	75	1	70
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	194	1 410 9	3340	2	Y	373	315	0	40	1	88
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	172	1 316 9	3265	2	Y	287	272	0	41	1	62
06	3870	X	3339	-0-	-531	-0-	141	1 314 9	2884	2	Y	285	259	0	33	1	55
07	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	150	1 361 9	3181	2	Y	328	270	0	42	1	71
08	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	158	1 360 9	3392	2	Y	327	301	0	43	1	54
09	3930	X	3605	-0-	-325	-0-	168	1 343 9	3094	2	Y	312	259	0	30	1	77
10	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	149	1 296 9	2674	2	Y	269	258	0	21	1	67
11	3780	X	2809	-0-	-971	-0-	140	1 296 9	2373	2	Y	269	232	0	26	1	78
12	3906	X	2817	-0-	-1089	-0-	141	1 315 9	2361	2	Y	286	275	0	29	1	60

TOTAL GAS PROD: 38,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,631

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7483	-0-	-4483	-0-	416	1	6176	2	Y	810	643	0	211	1	172
							891	9									
02	10808	X	10052	-0-	-756	-0-	521	1	8050	2	Y	1346	941	0	173	1	404
							1481	9									
03	11966	X	10976	-0-	-990	-0-	509	1	8747	2	Y	1564	1374	0	308	1	286
							1720	9									
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	404	1	6916	2	Y	1125	1025	0	121	1	265
							1238	9									
05	11129	X	8807	-0-	-2322	-0-	377	1	7213	2	Y	1106	973	0	157	1	241
							1217	9									
06	10770	X	7466	-0-	-3304	-0-	300	1	6139	2	Y	934	885	0	110	1	180
							1027	9									
07	11129	X	8184	-0-	-2945	-0-	311	1	6539	2	Y	1213	976	0	153	1	264
							1334	9									
08	10974	X	8728	-0-	-2246	-0-	323	1	6960	2	Y	1314	1190	0	171	1	217
							1445	9									
09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	391	1	7223	2	Y	1423	1151	0	139	1	350
							1565	9									
10	8804	X	7313	-0-	-1491	-0-	329	1	5889	2	Y	995	1018	0	78	1	249
							1095	9									
11	8460	X	8392	-0-	-68	-0-	382	1	6573	2	Y	1306	1050	0	127	1	378
							1437	9									
12	9486	X	8332	-0-	-1154	-0-	381	1	6520	2	Y	1301	1272	0	134	1	273
							1431	9									

TOTAL GAS PROD: 103,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,437

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	29952	-0-	-2412	-0-	1859	1	27702	2	Y	355	270	0	93	1	75
							391	9									
02	31276	X	26091	-0-	-5185	-0-	1566	1	24215	2	Y	282	236	0	36	1	85
							310	9									
03	34627	X	27835	-0-	-6792	-0-	1513	1	26000	2	Y	293	266	0	58	1	54
							322	9									
04	33510	X	26207	-0-	-7303	-0-	1430	1	24474	2	Y	275	234	0	30	1	65
							303	9									
05	31775	X	15337	-0-	-16438	-0-	756	1	14439	2	Y	129	147	0	19	1	28
							142	9									
06	28980	X	16901	-0-	-12079	-0-	782	1	16002	2	Y	106	101	0	13	1	20
							117	9									
07	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	1360	1	28641	2	Y	212	159	0	27	1	46
							233	9									
08	27838	X	26743	-0-	-1095	-0-	1166	1	25332	2	Y	223	203	0	29	1	37
							245	9									
09	26220	X	24782	-0-	-1438	-0-	1262	1	23247	2	Y	248	200	0	24	1	61
							273	9									
10	29605	X	24601	-0-	-5004	-0-	1290	1	23044	2	Y	243	224	0	19	1	61
							267	9									
11	28650	X	22928	-0-	-5722	-0-	1243	1	21396	2	Y	263	222	0	26	1	76
							289	9									
12	29605	X	23027	-0-	-6578	-0-	1258	1	21442	2	Y	297	280	0	31	1	62
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 294,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,926

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	12207	-0-	-7788	-0-	756	1	11305	2	Y	133	111	0	35	1	28
							146	9									
02	16464	X	11544	-0-	-4920	-0-	695	1	10735	2	Y	104	88	0	13	1	31
							114	9									
03	17081	X	14848	-0-	-2233	-0-	808	1	13900	2	Y	127	110	0	25	1	23
							140	9									
04	15180	X	13858	-0-	-1322	-0-	759	1	12958	2	Y	128	107	0	14	1	30
							141	9									
05	14725	X	13409	-0-	-1316	-0-	661	1	12636	2	Y	102	95	0	15	1	22
							112	9									
06	14370	X	11795	-0-	-2575	-0-	542	1	11046	2	Y	188	152	0	22	1	36
							207	9									
07	14849	X	11717	-0-	-3132	-0-	519	1	10920	2	Y	253	202	0	32	1	55
							278	9									
08	14849	X	12231	-0-	-2618	-0-	528	1	11472	2	Y	210	203	0	27	1	35
							231	9									
09	13860	X	11615	-0-	-2245	-0-	591	1	10846	2	Y	162	141	0	16	1	40
							178	9									
10	13423	X	9982	-0-	-3441	-0-	525	1	9369	2	Y	80	94	0	6	1	20
							88	9									
11	11850	X	10780	-0-	-1070	-0-	589	1	10115	2	Y	69	62	0	7	1	20
							76	9									
12	12245	X	10386	-0-	-1859	-0-	572	1	9742	2	Y	65	64	0	7	1	14
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 144,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 06/24/2015 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	27869	X	26639	-0-	-1230	-0-	1657	1	24686	2	Y	269	201	0	70	1	57
							296	9									
02	25172	X	23361	-0-	-1811	-0-	1402	1	21732	2	Y	206	174	0	27	1	62
							227	9									
03	27869	X	25357	-0-	-2512	-0-	1381	1	23771	2	Y	186	177	0	37	1	34
							205	9									
04	26850	X	23917	-0-	-2933	-0-	1309	1	22393	2	Y	195	162	0	21	1	46
							215	9									
05	27125	X	23058	-0-	-4067	-0-	1135	1	21722	2	Y	183	163	0	26	1	40
							201	9									
06	25770	X	22545	-0-	-3225	-0-	1043	1	21326	2	Y	160	150	0	19	1	31
							176	9									
07	25482	X	22504	-0-	-2978	-0-	1010	1	21304	2	Y	173	144	0	22	1	38
							190	9									
08	25358	X	21505	-0-	-3853	-0-	936	1	20335	2	Y	213	188	0	28	1	35
							234	9									
09	23910	X	20715	-0-	-3195	-0-	1057	1	19457	2	Y	183	155	0	18	1	45
							201	9									
10	23312	X	21059	-0-	-2253	-0-	1107	1	19753	2	Y	181	167	0	14	1	45
							199	9									
11	22560	X	19287	-0-	-3273	-0-	1047	1	18057	2	Y	166	147	0	16	1	48
							183	9									
12	22506	X	18966	-0-	-3540	-0-	1034	1	17672	2	Y	236	210	0	24	1	50
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 268,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	27342	X	25021	-0-	-2321	-0-	1551	1	23128	2	Y	311	239	0	81	1	66
							342	9									
02	23352	X	21859	-0-	-1493	-0-	1312	1	20277	2	Y	245	206	0	32	1	73
							270	9									
03	26443	X	23584	-0-	-2859	-0-	1282	1	22059	2	Y	221	210	0	44	1	40
							243	9									
04	25590	X	22219	-0-	-3371	-0-	1212	1	20755	2	Y	229	190	0	25	1	54
							252	9									
05	26443	X	22244	-0-	-4199	-0-	1096	1	20932	2	Y	196	179	0	28	1	43
							216	9									
06	24210	X	21371	-0-	-2839	-0-	986	1	20187	2	Y	180	167	0	21	1	35
							198	9									
07	23653	X	23107	-0-	-546	-0-	1035	1	21834	2	Y	216	177	0	27	1	47
							238	9									
08	23591	X	22353	-0-	-1238	-0-	975	1	21151	2	Y	206	192	0	27	1	34
							227	9									
09	22230	X	21495	-0-	-735	-0-	1096	1	20151	2	Y	225	182	0	22	1	55
							248	9									
10	23095	X	21394	-0-	-1701	-0-	1121	1	20027	2	Y	224	205	0	18	1	56
							246	9									
11	22350	X	20084	-0-	-2266	-0-	1089	1	18732	2	Y	239	203	0	23	1	69
							263	9									
12	23095	X	20361	-0-	-2734	-0-	1111	1	18954	2	Y	269	254	0	28	1	56
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 265,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,761

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45105	X	39545	-0-	-5560	-0-	2447	1	36495	2	Y	548	425	0	143	1	116
							603	9									
02	39844	X	35492	-0-	-4352	-0-	2120	1	32798	2	Y	522	414	0	67	1	157
							574	9									
03	43617	X	38372	-0-	-5245	-0-	2081	1	35722	2	Y	517	477	0	102	1	95
							569	9									
04	41220	X	36610	-0-	-4610	-0-	1997	1	34188	2	Y	386	348	0	42	1	91
							425	9									
05	42067	X	36387	-0-	-5680	-0-	1788	1	34239	2	Y	327	301	0	46	1	71
							360	9									
06	38280	X	34018	-0-	-4262	-0-	1570	1	32119	2	Y	299	277	0	35	1	58
							329	9									
07	38223	X	34387	-0-	-3836	-0-	1542	1	32504	2	Y	310	261	0	39	1	68
							341	9									
08	38223	X	33416	-0-	-4807	-0-	1454	1	31614	2	Y	316	291	0	41	1	52
							348	9									
09	36600	X	31848	-0-	-4752	-0-	1620	1	29831	2	Y	361	289	0	35	1	89
							397	9									
10	36394	X	32027	-0-	-4367	-0-	1678	1	29956	2	Y	357	329	0	28	1	89
							393	9									
11	34020	X	29552	-0-	-4468	-0-	1612	1	27775	2	Y	150	181	0	15	1	43
							165	9									
12	34379	X	32934	-0-	-1445	-0-	1791	1	30561	2	Y	529	407	0	54	1	111
							582	9									

TOTAL GAS PROD: 414,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,622

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 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	81499	X	67171	-0-	-14328	-0-	4221	1	62877	2	Y	66	46	0	17	1	14
							73	9									
02	71428	X	58839	-0-	-12589	-0-	3572	1	55234	2	Y	30	31	0	4	1	9
							33	9									
03	75671	X	63051	-0-	-12620	-0-	3465	1	59560	2	Y	24	24	0	5	1	4
							26	9									
04	71070	X	59065	-0-	-12005	-0-	3260	1	55758	2	Y	43	32	0	5	1	10
							47	9									
05	69781	X	58895	-0-	-10886	-0-	2922	1	55897	2	Y	69	54	0	10	1	15
							76	9									
06	65010	X	55506	-0-	-9504	-0-	2584	1	52877	2	Y	41	43	0	5	1	8
							45	9									
07	64015	X	55993	-0-	-8022	-0-	2536	1	53413	2	Y	40	34	0	5	1	9
							44	9									
08	63054	X	54521	-0-	-8533	-0-	2397	1	52083	2	Y	37	35	0	5	1	6
							41	9									
09	59070	X	51543	-0-	-7527	-0-	2649	1	48851	2	Y	39	31	0	4	1	10
							43	9									
10	58900	X	51630	-0-	-7270	-0-	2737	1	48853	2	Y	36	34	0	3	1	9
							40	9									
11	55500	X	48879	-0-	-6621	-0-	2681	1	46198	2	Y	-0-	9	0			-0-
12	55986	X	49600	-0-	-6386	-0-	2748	1	46852	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	18340	X	7285	-0-	-11055	-0-	439	1	6757	2	Y	81	46	0	11	1	24
							89	9									
03	27474	X	27474	-0-	-0-	-0-	1483	1	25493	2	Y	453	305	0	89	1	83
							498	9									
04	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	1343	1	22955	2	Y	410	352	0	44	1	97
							451	9									
05	27040	X	27040	-0-	-0-	-0-	1327	1	25376	2	Y	306	292	0	44	1	67
							337	9									
06	22380	X	21750	-0-	-630	-0-	1001	1	20446	2	Y	275	257	0	32	1	53
							303	9									
07	27466	X	18999	-0-	-8467	-0-	844	1	17852	2	Y	275	233	0	35	1	60
							303	9									
08	27466	X	17461	-0-	-10005	-0-	756	1	16419	2	Y	260	243	0	34	1	43
							286	9									
09	26160	X	16925	-0-	-9235	-0-	856	1	15754	2	Y	286	231	0	28	1	70
							315	9									
10	27032	X	16616	-0-	-10416	-0-	863	1	15432	2	Y	292	266	0	23	1	73
							321	9									
11	21750	X	15383	-0-	-6367	-0-	831	1	14324	2	Y	207	200	0	20	1	60
							228	9									
12	19003	X	15873	-0-	-3130	-0-	872	1	14813	2	Y	171	177	0	18	1	36
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 209,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	57164	X	49990	-0-	-7174		-0-	3142	1	46839	2	Y	8	6	0	2	1	2
								9	9									
02	51632	X	43812	-0-	-7820		-0-	2657	1	41148	2	Y	6	5	0	1	1	2
								7	9									
03	55025	X	47126	-0-	-7899		-0-	2591	1	44529	2	Y	5	4	0	2	1	1
								6	9									
04	51810	X	44505	-0-	-7305		-0-	2457	1	42042	2	Y	5	4	0	1	1	1
								6	9									
05	51553	X	44345	-0-	-7208		-0-	2204	1	42137	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
06	48390	X	42029	-0-	-6361		-0-	1958	1	40067	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
07	47864	X	42664	-0-	-5200		-0-	1934	1	40726	2	Y	4	3	0	1	1	1
								4	9									
08	47120	X	41827	-0-	-5293		-0-	1841	1	39980	2	Y	5	4	0	1	1	1
								6	9									
09	44520	X	40309	-0-	-4211		-0-	2077	1	38226	2	Y	5	4	0	1	1	1
								6	9									
10	44330	X	40884	-0-	-3446		-0-	2167	1	38711	2	Y	5	5	0			1
								6	9									
11	42030	X	38725	-0-	-3305		-0-	2128	1	36589	2	Y	7	5	0	1	1	2
								8	9									
12	42656	X	39315	-0-	-3341		-0-	2177	1	37131	2	Y	6	6	0	1	1	1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 515,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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. GAS LIFT (I)(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	7773	-0-	-132		-0-	443	1	6623	2	Y	643	465	0	168	1	136
								707	9									
02	7168	X	6520	-0-	-648		-0-	367	1	5660	2	Y	448	392	0	58	1	134
								493	9									
03	7936	X	6361	-0-	-1575		-0-	326	1	5638	2	Y	361	358	0	71	1	66
								397	9									
04	7680	X	5996	-0-	-1684		-0-	308	1	5278	2	Y	373	311	0	40	1	88
								410	9									
05	7781	X	5941	-0-	-1840		-0-	277	1	5306	2	Y	325	296	0	46	1	71
								358	9									
06	7530	X	5715	-0-	-1815		-0-	248	1	5091	2	Y	342	307	0	40	1	66
								376	9									
07	6510	X	5709	-0-	-801		-0-	241	1	5063	2	Y	368	307	0	47	1	80
								405	9									
08	6355	X	5582	-0-	-773		-0-	229	1	4955	2	Y	362	335	0	47	1	60
								398	9									
09	6000	X	5387	-0-	-613		-0-	255	1	4728	2	Y	367	301	0	36	1	90
								404	9									
10	5952	X	5517	-0-	-435		-0-	271	1	4840	2	Y	369	338	0	29	1	92
								406	9									
11	5730	X	5217	-0-	-513		-0-	262	1	4550	2	Y	368	318	0	36	1	106
								405	9									
12	5704	X	5673	-0-	-31		-0-	286	1	4897	2	Y	445	412	0	46	1	93
								490	9									

TOTAL GAS PROD: 71,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

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	37448	X	35383	-0-	-2065	-0-	2194	1	32714	2	Y	432	344	0	113	1	91
							475	9									
02	33684	X	31073	-0-	-2611	-0-	1862	1	28804	2	Y	370	302	0	48	1	111
							407	9									
03	37014	X	33611	-0-	-3403	-0-	1830	1	31407	2	Y	340	322	0	67	1	62
							374	9									
04	35490	X	31789	-0-	-3701	-0-	1735	1	29665	2	Y	354	295	0	38	1	83
							389	9									
05	36673	X	31696	-0-	-4977	-0-	1559	1	29814	2	Y	294	271	0	42	1	64
							323	9									
06	34230	X	30229	-0-	-4001	-0-	1396	1	28532	2	Y	274	253	0	32	1	53
							301	9									
07	33542	X	30531	-0-	-3011	-0-	1368	1	28847	2	Y	287	241	0	36	1	63
							316	9									
08	33542	X	29767	-0-	-3775	-0-	1294	1	28162	2	Y	283	262	0	37	1	47
							311	9									
09	31800	X	28375	-0-	-3425	-0-	1443	1	26614	2	Y	289	237	0	28	1	71
							318	9									
10	31682	X	27811	-0-	-3871	-0-	1461	1	26046	2	Y	276	256	0	22	1	69
							304	9									
11	30240	X	26034	-0-	-4206	-0-	1412	1	24299	2	Y	294	249	0	29	1	85
							323	9									
12	30535	X	26130	-0-	-4405	-0-	1427	1	24353	2	Y	318	303	0	33	1	67
							350	9									

TOTAL GAS PROD: 362,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,811

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

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	41540	X	40317	-0-	-1223	-0-	2503	1	37286	2	Y	480	368	0	125	1	102
							528	9									
02	37520	X	35556	-0-	-1964	-0-	2132	1	32988	2	Y	396	328	0	51	1	119
							436	9									
03	41757	X	38542	-0-	-3215	-0-	2098	1	36041	2	Y	366	346	0	72	1	67
							403	9									
04	40410	X	36417	-0-	-3993	-0-	1989	1	34011	2	Y	379	316	0	41	1	89
							417	9									
05	41757	X	36671	-0-	-5086	-0-	1807	1	34515	2	Y	317	292	0	45	1	69
							349	9									
06	39030	X	34574	-0-	-4456	-0-	1596	1	32671	2	Y	279	261	0	33	1	54
							307	9									
07	38440	X	34928	-0-	-3512	-0-	1568	1	33039	2	Y	292	245	0	37	1	64
							321	9									
08	38440	X	32003	-0-	-6437	-0-	1395	1	30299	2	Y	281	262	0	37	1	46
							309	9									
09	36420	X	30717	-0-	-5703	-0-	1564	1	28817	2	Y	305	246	0	30	1	75
							336	9									
10	36673	X	30627	-0-	-6046	-0-	1609	1	28698	2	Y	291	270	0	23	1	73
							320	9									
11	34560	X	29739	-0-	-4821	-0-	1612	1	27771	2	Y	324	271	0	32	1	94
							356	9									
12	34937	X	30041	-0-	-4896	-0-	1645	1	28075	2	Y	292	295	0	30	1	61
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 410,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	25980	-0-	-3470	-0-	1607	1	23956	2	Y	379	290	0	99	1	80
							417	9									
02	25928	X	22850	-0-	-3078	-0-	1366	1	21165	2	Y	290	246	0	37	1	87
							319	9									
03	27993	X	24698	-0-	-3295	-0-	1344	1	23079	2	Y	250	242	0	49	1	46
							275	9									
04	26910	X	23372	-0-	-3538	-0-	1276	1	21818	2	Y	253	212	0	27	1	60
							278	9									
05	26970	X	23525	-0-	-3445	-0-	1158	1	22149	2	Y	198	187	0	28	1	43
							218	9									
06	25140	X	22232	-0-	-2908	-0-	1027	1	21020	2	Y	168	159	0	20	1	32
							185	9									
07	24707	X	22427	-0-	-2280	-0-	1007	1	21229	2	Y	174	146	0	22	1	38
							191	9									
08	24707	X	22265	-0-	-2442	-0-	971	1	21099	2	Y	177	163	0	23	1	29
							195	9									
09	23370	X	21332	-0-	-2038	-0-	1088	1	20033	2	Y	192	155	0	19	1	47
							211	9									
10	23529	X	21096	-0-	-2433	-0-	1108	1	19766	2	Y	202	183	0	16	1	50
							222	9									
11	22230	X	20568	-0-	-1662	-0-	1112	1	19170	2	Y	260	210	0	25	1	75
							286	9									
12	22413	X	20778	-0-	-1635	-0-	1133	1	19336	2	Y	281	268	0	29	1	59
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 271,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	29441	-0-	-1435	-0-	1825	1	27189	2	Y	388	298	0	101	1	82
							427	9									
02	27524	X	25917	-0-	-1607	-0-	1551	1	24027	2	Y	308	258	0	40	1	92
							339	9									
03	30411	X	27972	-0-	-2439	-0-	1522	1	26144	2	Y	278	264	0	55	1	51
							306	9									
04	29430	X	26455	-0-	-2975	-0-	1443	1	24686	2	Y	296	245	0	32	1	70
							326	9									
05	30411	X	26539	-0-	-3872	-0-	1303	1	24972	2	Y	240	224	0	34	1	52
							264	9									
06	28500	X	25112	-0-	-3388	-0-	1160	1	23718	2	Y	213	199	0	25	1	41
							234	9									
07	28024	X	25420	-0-	-2604	-0-	1143	1	24034	2	Y	221	186	0	28	1	48
							243	9									
08	27962	X	25017	-0-	-2945	-0-	1090	1	23681	2	Y	224	206	0	29	1	37
							246	9									
09	26460	X	23855	-0-	-2605	-0-	1213	1	22382	2	Y	236	192	0	23	1	58
							260	9									
10	26536	X	23437	-0-	-3099	-0-	1230	1	21952	2	Y	232	214	0	18	1	58
							255	9									
11	25110	X	22839	-0-	-2271	-0-	1238	1	21304	2	Y	270	224	0	26	1	78
							297	9									
12	25420	X	23104	-0-	-2316	-0-	1262	1	21535	2	Y	279	270	0	29	1	58
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 305,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

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	98704	X	82149	-0-	-16555	-0-		5166	1	76932	2	Y	46	35	0	12	1	10
								51	9									
02	86940	X	72164	-0-	-14776	-0-		4377	1	67751	2	Y	33	29	0	4	1	10
								36	9									
03	92411	X	77647	-0-	-14764	-0-		4266	1	73348	2	Y	30	28	0	6	1	6
								33	9									
04	85770	X	72682	-0-	-13088	-0-		4013	1	68635	2	Y	31	27	0	3	1	7
								34	9									
05	85529	X	72389	-0-	-13140	-0-		3594	1	68769	2	Y	24	23	0	3	1	5
								26	9									
06	79500	X	68841	-0-	-10659	-0-		3208	1	65610	2	Y	21	20	0	2	1	4
								23	9									
07	78523	X	69060	-0-	-9463	-0-		3125	1	65845	2	Y	82	58	0	10	1	18
								90	9									
08	77655	X	66639	-0-	-11016	-0-		2917	1	63384	2	Y	307	234	0	40	1	51
								338	9									
09	72690	X	62699	-0-	-9991	-0-		3223	1	59412	2	Y	58	89	0	6	1	14
								64	9									
10	72385	X	62446	-0-	-9939	-0-		3309	1	59112	2	Y	23	29	0	2	1	6
								25	9									
11	68850	X	59061	-0-	-9789	-0-		3238	1	55795	2	Y	25	21	0	3	1	7
								28	9									
12	69068	X	59401	-0-	-9667	-0-		3288	1	56080	2	Y	30	28	0	3	1	6
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 825,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

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	55521	X	45642	-0-	-9879	-0-		2862	1	42652	2	Y	116	88	0	30	1	25
								128	9									
02	50120	X	39951	-0-	-10169	-0-		2419	1	37435	2	Y	88	75	0	11	1	27
								97	9									
03	55490	X	42999	-0-	-12491	-0-		2359	1	40545	2	Y	86	80	0	17	1	16
								95	9									
04	49920	X	40681	-0-	-9239	-0-		2244	1	38367	2	Y	64	58	0	7	1	15
								70	9									
05	47027	X	40446	-0-	-6581	-0-		2008	1	38382	2	Y	51	48	0	7	1	11
								56	9									
06	44160	X	38009	-0-	-6151	-0-		1769	1	36178	2	Y	56	49	0	7	1	11
								62	9									
07	43462	X	38081	-0-	-5381	-0-		1725	1	36295	2	Y	55	47	0	7	1	12
								61	9									
08	42997	X	37271	-0-	-5726	-0-		1636	1	35569	2	Y	60	54	0	8	1	10
								66	9									
09	40680	X	35199	-0-	-5481	-0-		1806	1	33323	2	Y	64	52	0	6	1	16
								70	9									
10	40455	X	35628	-0-	-4827	-0-		1885	1	33668	2	Y	68	62	0	5	1	17
								75	9									
11	38010	X	33600	-0-	-4410	-0-		1840	1	31676	2	Y	76	64	0	7	1	22
								84	9									
12	38068	X	34679	-0-	-3389	-0-		1913	1	32678	2	Y	80	77	0	8	1	17
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 462,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	92659	X	78351	-0-	-14308	-0-	4919	1	73281	2	Y	137	105	0	36	1	29
							151	9									
02	81844	X	68694	-0-	-13150	-0-	4162	1	64411	2	Y	110	92	0	14	1	33
							121	9									
03	87110	X	73832	-0-	-13278	-0-	4054	1	69665	2	Y	103	97	0	20	1	19
							113	9									
04	82200	X	69012	-0-	-13188	-0-	3808	1	65093	2	Y	101	85	0	11	1	24
							111	9									
05	81003	X	68478	-0-	-12525	-0-	3397	1	64991	2	Y	82	76	0	12	1	18
							90	9									
06	75810	X	64470	-0-	-11340	-0-	3004	1	61466	2	Y	-0-	18	0			-0-
07	74648	X	64890	-0-	-9758	-0-	2942	1	61944	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	73842	X	63072	-0-	-10770	-0-	2776	1	60296	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	69000	X	59542	-0-	-9458	-0-	3067	1	56475	2	Y	-0-					-0-
10	68479	X	59521	-0-	-8958	-0-	3158	1	56363	2	Y	-0-					-0-
11	64470	X	56042	-0-	-8428	-0-	3076	1	52963	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	64883	X	56777	-0-	-8106	-0-	3144	1	53633	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 782,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

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	84010	X	72621	-0-	-11389	-0-	4559	1	67937	2	Y	114	88	0	30	1	24
							125	9									
02	73220	X	63867	-0-	-9353	-0-	3869	1	59895	2	Y	94	78	0	12	1	28
							103	9									
03	80259	X	68991	-0-	-11268	-0-	3788	1	65103	2	Y	91	84	0	18	1	17
							100	9									
04	76980	X	65556	-0-	-11424	-0-	3618	1	61836	2	Y	93	78	0	10	1	22
							102	9									
05	75082	X	66377	-0-	-8705	-0-	3293	1	62998	2	Y	78	72	0	11	1	17
							86	9									
06	70290	X	63815	-0-	-6475	-0-	2969	1	60763	2	Y	75	69	0	9	1	14
							83	9									
07	69533	X	65702	-0-	-3831	-0-	2974	1	62640	2	Y	80	67	0	10	1	17
							88	9									
08	69006	X	64679	-0-	-4327	-0-	2844	1	61746	2	Y	81	74	0	11	1	13
							89	9									
09	65550	X	61283	-0-	-4267	-0-	3152	1	58033	2	Y	89	71	0	9	1	22
							98	9									
10	66371	X	62107	-0-	-4264	-0-	3287	1	58724	2	Y	87	80	0	7	1	22
							96	9									
11	63810	X	58965	-0-	-4845	-0-	3232	1	55633	2	Y	91	78	0	9	1	26
							100	9									
12	65689	X	60939	-0-	-4750	-0-	3369	1	57463	2	Y	97	93	0	10	1	20
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 774,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 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	85591	X	55517	-0-	-30074	-0-	3486	1	51947	2	Y	76	53	0	20	1	16
							84	9									
02	68852	X	46336	-0-	-22516	-0-	2810	1	43461	2	Y	59	50	0	8	1	17
							65	9									
03	62992	X	47958	-0-	-15034	-0-	2633	1	45275	2	Y	45	45	0	9	1	8
							50	9									
04	60960	X	36859	-0-	-24101	-0-	2025	1	34629	2	Y	186	130	0	20	1	44
							205	9									
05	62992	X	30795	-0-	-32197	-0-	1524	1	29137	2	Y	122	122	0	17	1	27
							134	9									
06	53730	X	25817	-0-	-27913	-0-	1198	1	24534	2	Y	77	80	0	9	1	15
							85	9									
07	49538	X	21233	-0-	-28305	-0-	958	1	20173	2	Y	93	76	0	12	1	20
							102	9									
08	47957	X	20154	-0-	-27803	-0-	886	1	19268	2	Y	-0-	20	0			-0-
09	36870	X	18690	-0-	-18180	-0-	964	1	17726	2	Y	-0-					-0-
10	30783	X	19192	-0-	-11591	-0-	1014	1	18108	2	Y	64	43	0	5	1	16
							70	9									
11	25830	X	17100	-0-	-8730	-0-	931	1	16059	2	Y	100	77	0	10	1	29
							110	9									
12	21235	X	18188	-0-	-3047	-0-	1009	1	17179	2	Y	-0-	29	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

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	79639	X	69034	-0-	-10605	-0-	4337	1	64612	2	Y	77	60	0	20	1	16
							85	9									
02	70224	X	60507	-0-	-9717	-0-	3670	1	56770	2	Y	61	51	0	8	1	18
							67	9									
03	75764	X	65093	-0-	-10671	-0-	3578	1	61454	2	Y	55	52	0	11	1	10
							61	9									
04	72300	X	61275	-0-	-11025	-0-	3383	1	57830	2	Y	56	47	0	6	1	13
							62	9									
05	71548	X	61558	-0-	-9990	-0-	3055	1	58453	2	Y	45	42	0	6	1	10
							50	9									
06	66810	X	58601	-0-	-8209	-0-	2730	1	55825	2	Y	42	39	0	5	1	8
							46	9									
07	66030	X	59746	-0-	-6284	-0-	2706	1	56989	2	Y	46	38	0	6	1	10
							51	9									
08	65100	X	58597	-0-	-6503	-0-	2578	1	55971	2	Y	44	41	0	6	1	7
							48	9									
09	61290	X	55751	-0-	-5539	-0-	2867	1	52840	2	Y	40	33	0	4	1	10
							44	9									
10	61566	X	56240	-0-	-5326	-0-	2981	1	53205	2	Y	49	43	0	4	1	12
							54	9									
11	58590	X	51978	-0-	-6612	-0-	2851	1	49072	2	Y	50	43	0	5	1	14
							55	9									
12	59737	X	56515	-0-	-3222	-0-	3125	1	53333	2	Y	52	50	0	5	1	11
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 714,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41695	-0-	-16151	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	41046	-0-	-1990	-0-	41046	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	43935	-0-	-3712	-0-	43935	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	41281	-0-	-2219	-0-	41281	2			N	-0-					-0-
05	45446	X	39274	-0-	-6172	-0-	39274	2			N	-0-					-0-
06	43980	X	37378	-0-	-6602	-0-	37378	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	38971	-0-	-6475	-0-	38971	2			N	-0-					-0-
08	43927	X	37590	-0-	-6337	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
09	41280	X	35118	-0-	-6162	-0-	35118	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	33687	-0-	-5590	-0-	33687	2			N	-0-					-0-
11	37710	X	34056	-0-	-3654	-0-	34056	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	33647	-0-	-5320	-0-	33647	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9889	X	1448	-0-	-8441	-0-	80	1	1197	2	Y	155	237	0	40	1	33
							171	9									
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	567	1	8776	2	Y	1721	1016	0	222	1	516
							1893	9									
03	12152	X	6954	-0-	-5198	-0-	328	1	5651	2	Y	886	1066	0	174	1	162
							975	9									
04	11760	X	7767	-0-	-3993	-0-	368	1	6255	2	Y	1040	845	0	112	1	245
							1144	9									
05	12431	X	7652	-0-	-4779	-0-	334	1	6413	2	Y	823	772	0	117	1	179
							905	9									
06	12030	X	6673	-0-	-5357	-0-	292	1	5976	2	Y	368	433	0	43	1	71
							405	9									
07	12431	X	6905	-0-	-5526	-0-	289	1	6091	2	Y	477	384	0	60	1	104
							525	9									
08	8029	X	7184	-0-	-845	-0-	274	1	5995	2	Y	832	690	0	109	1	137
							915	9									
09	7770	X	6938	-0-	-832	-0-	313	1	5708	2	Y	834	685	0	81	1	205
							917	9									
10	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	331	1	5910	2	Y	820	756	0	64	1	205
							902	9									
11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	346	1	5963	2	Y	915	766	0	89	1	265
							1007	9									
12	7192	X	7166	-0-	-26	-0-	337	1	5800	2	Y	935	908	0	96	1	196
							1029	9									

TOTAL GAS PROD: 84,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,806

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	10075	X	8585	-0-	-1490	-0-	504 578	1 9	7503	2	Y	525	395	0	137	1	111
02	9464	X	2563	-0-	-6901	-0-	148 173	1 9	2242	2	Y	157	201	0	20	1	47
03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
04	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	615 436	1 9	10512	2	Y	396	260	0	43	1	93
05	9641	X	7324	-0-	-2317	-0-	347 345	1 9	6632	2	Y	314	294	0	45	1	68
06	8310	X	6914	-0-	-1396	-0-	307 337	1 9	6270	2	Y	306	279	0	36	1	59
07	11935	X	6632	-0-	-5303	-0-	287 341	1 9	6004	2	Y	310	262	0	39	1	68
08	11935	X	6314	-0-	-5621	-0-	265 337	1 9	5712	2	Y	306	283	0	40	1	51
09	11550	X	5897	-0-	-5653	-0-	287 349	1 9	5261	2	Y	317	259	0	31	1	78
10	7316	X	5998	-0-	-1318	-0-	298 344	1 9	5356	2	Y	313	288	0	25	1	78
11	6900	X	5515	-0-	-1385	-0-	283 361	1 9	4871	2	Y	328	279	0	32	1	95
12	6634	X	5708	-0-	-926	-0-	296 381	1 9	5031	2	Y	346	332	0	36	1	73

TOTAL GAS PROD: 73,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,618

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 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	60388	X	50016	-0-	-10372	-0-	3138 114	1 9	46764	2	Y	104	75	0	27	1	22
02	53228	X	44063	-0-	-9165	-0-	2669 80	1 9	41314	2	Y	73	64	0	9	1	22
03	56575	X	44190	-0-	-12385	-0-	2427 50	1 9	41713	2	Y	45	50	0	9	1	8
04	53250	X	36182	-0-	-17068	-0-	1994 30	1 9	34158	2	Y	27	26	0	3	1	6
05	52266	X	39362	-0-	-12904	-0-	1951 69	1 9	37342	2	Y	63	46	0	9	1	14
06	48390	X	39570	-0-	-8820	-0-	1844 30	1 9	37696	2	Y	27	33	0	3	1	5
07	47864	X	43421	-0-	-4443	-0-	1967 14	1 9	41440	2	Y	13	13	0	2	1	3
08	44175	X	41929	-0-	-2246	-0-	1843 41	1 9	40045	2	Y	37	29	0	5	1	6
09	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	2047 1	1 9	37688	2	Y	1	7	0			-0-
10	43431	X	40071	-0-	-3360	-0-	2124	1	37947	2	Y	-0-					-0-
11	42030	X	37271	-0-	-4759	-0-	2047 1	1 9	35223	2	Y	1	1	0			-0-
12	43431	X	37909	-0-	-5522	-0-	2094 105	1 9	35710	2	Y	95	65	0	10	1	20

TOTAL GAS PROD: 493,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	32727	-0-	-7201	-0-	2049	1	30544	2	Y	122	93	0	32	1	26
							134	9									
02	35000	X	28481	-0-	-6519	-0-	1720	1	26655	2	Y	96	81	0	12	1	29
							106	9									
03	37324	X	30573	-0-	-6751	-0-	1679	1	28796	2	Y	89	84	0	18	1	16
							98	9									
04	34920	X	28648	-0-	-6272	-0-	1575	1	26972	2	Y	92	76	0	10	1	22
							101	9									
05	34193	X	28113	-0-	-6080	-0-	1394	1	26640	2	Y	72	68	0	10	1	16
							79	9									
06	31680	X	26516	-0-	-5164	-0-	1230	1	25211	2	Y	68	63	0	8	1	13
							75	9									
07	30938	X	26745	-0-	-4193	-0-	1211	1	25489	2	Y	41	40	0	5	1	9
							45	9									
08	30566	X	27667	-0-	-2899	-0-	1216	1	26438	2	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									
09	28650	X	25936	-0-	-2714	-0-	1333	1	24533	2	Y	64	44	0	6	1	16
							70	9									
10	28117	X	26647	-0-	-1470	-0-	1410	1	25163	2	Y	67	61	0	5	1	17
							74	9									
11	26760	X	24696	-0-	-2064	-0-	1351	1	23265	2	Y	73	62	0	7	1	21
							80	9									
12	27652	X	24694	-0-	-2958	-0-	1366	1	23240	2	Y	80	76	0	8	1	17
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 331,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 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	52204	X	42424	-0-	-9780	-0-	2662	1	39665	2	Y	88	67	0	23	1	19
							97	9									
02	45472	X	36958	-0-	-8514	-0-	2238	1	34643	2	Y	70	59	0	9	1	21
							77	9									
03	48112	X	39675	-0-	-8437	-0-	2178	1	37420	2	Y	70	64	0	14	1	13
							77	9									
04	44820	X	38449	-0-	-6371	-0-	2120	1	36251	2	Y	71	59	0	8	1	17
							78	9									
05	43989	X	37789	-0-	-6200	-0-	1873	1	35854	2	Y	56	53	0	8	1	12
							62	9									
06	41070	X	35256	-0-	-5814	-0-	1639	1	33555	2	Y	56	50	0	7	1	11
							62	9									
07	40920	X	35739	-0-	-5181	-0-	1619	1	34068	2	Y	47	42	0	6	1	10
							52	9									
08	39742	X	33727	-0-	-6015	-0-	1482	1	32184	2	Y	55	49	0	7	1	9
							61	9									
09	38460	X	31771	-0-	-6689	-0-	1633	1	30079	2	Y	54	45	0	5	1	13
							59	9									
10	37789	X	31093	-0-	-6696	-0-	1644	1	29338	2	Y	101	81	0	8	1	25
							111	9									
11	35250	X	29413	-0-	-5837	-0-	1609	1	27730	2	Y	67	66	0	7	1	19
							74	9									
12	35743	X	29495	-0-	-6248	-0-	1628	1	27783	2	Y	76	71	0	8	1	16
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 421,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 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	24118	X	20904	-0-	-3214	-0-	1290	1	19214	2	Y	364	277	0	95	1	77
							400	9									
02	20916	X	18426	-0-	-2490	-0-	1099	1	17009	2	Y	289	242	0	37	1	87
							318	9									
03	23157	X	19959	-0-	-3198	-0-	1080	1	18563	2	Y	287	265	0	56	1	53
							316	9									
04	22410	X	18900	-0-	-3510	-0-	1027	1	17556	2	Y	288	242	0	31	1	68
							317	9									
05	21700	X	18791	-0-	-2909	-0-	921	1	17619	2	Y	228	214	0	32	1	50
							251	9									
06	20220	X	17965	-0-	-2255	-0-	825	1	16911	2	Y	208	193	0	25	1	40
							229	9									
07	20398	X	18112	-0-	-2286	-0-	808	1	17058	2	Y	224	187	0	28	1	49
							246	9									
08	19964	X	17305	-0-	-2659	-0-	751	1	16313	2	Y	219	203	0	29	1	36
							241	9									
09	18900	X	16738	-0-	-2162	-0-	851	1	15627	2	Y	236	191	0	23	1	58
							260	9									
10	18786	X	16716	-0-	-2070	-0-	877	1	15613	2	Y	205	196	0	16	1	51
							226	9									
11	17970	X	15759	-0-	-2211	-0-	852	1	14691	2	Y	196	171	0	19	1	57
							216	9									
12	18104	X	16275	-0-	-1829	-0-	883	1	15094	2	Y	271	243	0	28	1	57
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 215,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,015

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

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 C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6335	-0-	6335	6335	366 494	1 9	5475	2	Y	449	247	0	117	1	95
02	T. A.		4816	-0-	4816	11151	274 267	1 9	4275	2	Y	243	234	0	31	1	73
03	T. A.		9668	-0-	9668	20819	500 536	1 9	8632	2	Y	487	375	0	96	1	89
04	27953	X	7134	-0-	-20819	-0-	369 477	1 9	6288	2	Y	434	374	0	47	1	102
05	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	276 366	1 9	5263	2	Y	333	315	0	48	1	72
06	9360	X	5793	-0-	-3567	-0-	251 371	1 9	5171	2	Y	337	304	0	40	1	65
07	9672	X	5731	-0-	-3941	-0-	243 375	1 9	5113	2	Y	341	289	0	43	1	74
08	9672	X	5767	-0-	-3905	-0-	234 381	1 9	5152	2	Y	346	318	0	45	1	57
09	7140	X	5376	-0-	-1764	-0-	256 373	1 9	4747	2	Y	339	280	0	33	1	83
10	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	267 362	1 9	4783	2	Y	329	304	0	26	1	82
11	5790	X	5020	-0-	-770	-0-	255 382	1 9	4383	2	Y	347	295	0	34	1	100
12	5766	X	5192	-0-	-574	-0-	264 427	1 9	4501	2	Y	388	367	0	40	1	81

TOTAL GAS PROD: 72,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,373

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	39224	-0-	-6935	-0-	2458	1	36622	2	Y	131	101	0	34	1	28
							144	9									
02	40768	X	34614	-0-	-6154	-0-	2093	1	32408	2	Y	103	87	0	13	1	31
							113	9									
03	43369	X	37194	-0-	-6175	-0-	2039	1	35048	2	Y	97	91	0	19	1	18
							107	9									
04	41070	X	35092	-0-	-5978	-0-	1935	1	33051	2	Y	96	81	0	10	1	23
							106	9									
05	40238	X	34843	-0-	-5395	-0-	1727	1	33032	2	Y	76	71	0	11	1	17
							84	9									
06	37950	X	32908	-0-	-5042	-0-	1532	1	31299	2	Y	70	65	0	8	1	14
							77	9									
07	37665	X	33619	-0-	-4046	-0-	1518	1	32022	2	Y	72	61	0	9	1	16
							79	9									
08	37200	X	32539	-0-	-4661	-0-	1426	1	31036	2	Y	70	65	0	9	1	12
							77	9									
09	35100	X	30874	-0-	-4226	-0-	1586	1	29207	2	Y	74	61	0	7	1	18
							81	9									
10	34844	X	30988	-0-	-3856	-0-	1638	1	29254	2	Y	87	76	0	7	1	22
							96	9									
11	32910	X	29147	-0-	-3763	-0-	1594	1	27457	2	Y	87	75	0	9	1	25
							96	9									
12	33604	X	30369	-0-	-3235	-0-	1676	1	28587	2	Y	96	91	0	10	1	20
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 401,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45849	X	39021	-0-	-6828	-0-	2443	1	36423	2	Y	141	107	0	37	1	30
							155	9									
02	40488	X	34337	-0-	-6151	-0-	2075	1	32144	2	Y	107	91	0	14	1	32
							118	9									
03	44113	X	36785	-0-	-7328	-0-	2016	1	34674	2	Y	86	85	0	17	1	16
							95	9									
04	41430	X	34451	-0-	-6979	-0-	1897	1	32442	2	Y	102	83	0	11	1	24
							112	9									
05	40672	X	34136	-0-	-6536	-0-	1692	1	32334	2	Y	100	88	0	14	1	22
							110	9									
06	37770	X	31879	-0-	-5891	-0-	1478	1	30282	2	Y	108	96	0	13	1	21
							119	9									
07	37324	X	32112	-0-	-5212	-0-	1452	1	30549	2	Y	101	87	0	13	1	22
							111	9									
08	36797	X	31343	-0-	-5454	-0-	1372	1	29864	2	Y	97	90	0	13	1	16
							107	9									
09	34440	X	29559	-0-	-4881	-0-	1517	1	27934	2	Y	98	80	0	10	1	24
							108	9									
10	34131	X	29572	-0-	-4559	-0-	1562	1	27912	2	Y	89	84	0	7	1	22
							98	9									
11	31890	X	27874	-0-	-4016	-0-	1522	1	26230	2	Y	111	90	0	11	1	32
							122	9									
12	32116	X	28489	-0-	-3627	-0-	1570	1	26789	2	Y	118	113	0	12	1	25
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 389,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70277	X	57726	-0-	-12551	-0-	3619	1	53934	2	Y	157	122	0	41	1	33
							173	9									
02	61712	X	50541	-0-	-11171	-0-	3060	1	47337	2	Y	131	108	0	17	1	39
							144	9									
03	65782	X	54305	-0-	-11477	-0-	2977	1	51196	2	Y	120	113	0	24	1	22
							132	9									
04	61560	X	51038	-0-	-10522	-0-	2813	1	48089	2	Y	124	104	0	13	1	29
							136	9									
05	59644	X	50586	-0-	-9058	-0-	2507	1	47971	2	Y	98	92	0	14	1	21
							108	9									
06	55860	X	47543	-0-	-8317	-0-	2210	1	45220	2	Y	103	92	0	12	1	20
							113	9									
07	54839	X	48489	-0-	-6350	-0-	2194	1	46229	2	Y	60	59	0	8	1	13
							66	9									
08	54312	X	47022	-0-	-7290	-0-	2066	1	44881	2	Y	68	61	0	9	1	11
							75	9									
09	51030	X	48364	-0-	-2666	-0-	2483	1	45765	2	Y	105	80	0	10	1	26
							116	9									
10	50592	X	44924	-0-	-5668	-0-	2373	1	42427	2	Y	113	102	0	9	1	28
							124	9									
11	47550	X	42058	-0-	-5492	-0-	2301	1	39624	2	Y	121	102	0	12	1	35
							133	9									
12	49972	X	41614	-0-	-8358	-0-	2297	1	39176	2	Y	128	123	0	13	1	27
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 584,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	600	1	8940	2	Y	1431	1097	0	373	1	303
							1574	9									
02	13300	X	8361	-0-	-4939	-0-	435	1	6720	2	Y	1096	929	0	141	1	329
							1206	9									
03	14725	X	6426	-0-	-8299	-0-	311	1	5382	2	Y	666	742	0	131	1	122
							733	9									
04	14250	X	7969	-0-	-6281	-0-	376	1	6448	2	Y	1041	806	0	112	1	245
							1145	9									
05	11780	X	8571	-0-	-3209	-0-	374	1	7130	2	Y	970	866	0	138	1	211
							1067	9									
06	10770	X	8112	-0-	-2658	-0-	334	1	6822	2	Y	869	810	0	102	1	168
							956	9									
07	9269	X	8092	-0-	-1177	-0-	321	1	6791	2	Y	891	752	0	113	1	194
							980	9									
08	8556	X	8304	-0-	-252	-0-	323	1	6968	2	Y	921	843	0	120	1	152
							1013	9									
09	8280	X	8146	-0-	-134	-0-	368	1	6776	2	Y	911	750	0	89	1	224
							1002	9									
10	8556	X	7380	-0-	-1176	-0-	351	1	6241	2	Y	716	705	0	56	1	179
							788	9									
11	8100	X	6989	-0-	-1111	-0-	338	1	5807	2	Y	767	649	0	75	1	222
							844	9									
12	8432	X	7382	-0-	-1050	-0-	358	1	6061	2	Y	875	823	0	90	1	184
							963	9									

TOTAL GAS PROD: 96,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,154

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	48050	X	39492	-0-	-8558	-0-	2471	1	36844	2	Y	161	138	0	42	1	34
							177	9									
02	41412	X	34320	-0-	-7092	-0-	2075	1	32099	2	Y	133	110	0	17	1	40
							146	9									
03	45849	X	37010	-0-	-8839	-0-	2026	1	34839	2	Y	132	122	0	26	1	24
							145	9									
04	42000	X	34338	-0-	-7662	-0-	1889	1	32299	2	Y	136	113	0	15	1	32
							150	9									
05	40982	X	33592	-0-	-7390	-0-	1662	1	31803	2	Y	115	106	0	16	1	25
							127	9									
06	38220	X	31085	-0-	-7135	-0-	1443	1	29522	2	Y	109	100	0	13	1	21
							120	9									
07	37696	X	31597	-0-	-6099	-0-	1427	1	30045	2	Y	114	96	0	14	1	25
							125	9									
08	37014	X	30687	-0-	-6327	-0-	1344	1	29221	2	Y	111	103	0	15	1	18
							122	9									
09	34350	X	34067	-0-	-283	-0-	1746	1	32192	2	Y	117	95	0	11	1	29
							129	9									
10	33604	X	29464	-0-	-4140	-0-	1556	1	27779	2	Y	117	108	0	9	1	29
							129	9									
11	31080	X	26632	-0-	-4448	-0-	1453	1	25041	2	Y	125	106	0	12	1	36
							138	9									
12	35216	X	25903	-0-	-9313	-0-	1425	1	24326	2	Y	138	131	0	14	1	29
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 388,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

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	38564	X	31501	-0-	-7063	-0-	1974	1	29399	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									
02	37632	X	26800	-0-	-10832	-0-	1619	1	25084	2	Y	88	75	0	11	1	27
							97	9									
03	41664	X	28432	-0-	-13232	-0-	1558	1	26782	2	Y	84	79	0	17	1	15
							92	9									
04	40320	X	26530	-0-	-13790	-0-	1460	1	24976	2	Y	85	71	0	9	1	20
							94	9									
05	33976	X	26223	-0-	-7753	-0-	1300	1	24848	2	Y	68	63	0	10	1	15
							75	9									
06	30480	X	24715	-0-	-5765	-0-	1147	1	23502	2	Y	60	56	0	7	1	12
							66	9									
07	28861	X	24926	-0-	-3935	-0-	1125	1	23734	2	Y	61	52	0	8	1	13
							67	9									
08	28427	X	24193	-0-	-4234	-0-	1061	1	23064	2	Y	62	57	0	8	1	10
							68	9									
09	26520	X	22839	-0-	-3681	-0-	1171	1	21592	2	Y	69	55	0	7	1	17
							76	9									
10	26226	X	22436	-0-	-3790	-0-	1187	1	21165	2	Y	76	68	0	6	1	19
							84	9									
11	24720	X	20743	-0-	-3977	-0-	1133	1	19516	2	Y	85	71	0	8	1	25
							94	9									
12	24924	X	20610	-0-	-4314	-0-	1139	1	19407	2	Y	58	65	0	6	1	12
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 299,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50034	X	43383	-0-	-6651	-0-	2719 156	1 9	40508	2	Y	142	110	0	37	1	30
02	49056	X	38120	-0-	-10936	-0-	2305 128	1 9	35687	2	Y	116	96	0	15	1	35
03	54312	X	40628	-0-	-13684	-0-	2228 124	1 9	38276	2	Y	113	105	0	22	1	21
04	52560	X	38925	-0-	-13635	-0-	2145 101	1 9	36679	2	Y	92	81	0	10	1	22
05	46686	X	38566	-0-	-8120	-0-	1911 86	1 9	36569	2	Y	78	72	0	11	1	17
06	41970	X	36732	-0-	-5238	-0-	1709 81	1 9	34942	2	Y	74	68	0	9	1	14
07	41075	X	37981	-0-	-3094	-0-	1717 85	1 9	36179	2	Y	77	64	0	10	1	17
08	40641	X	36370	-0-	-4271	-0-	1597 80	1 9	34693	2	Y	73	68	0	10	1	12
09	38940	X	34494	-0-	-4446	-0-	1773 85	1 9	32636	2	Y	77	62	0	8	1	19
10	38564	X	33793	-0-	-4771	-0-	1786 94	1 9	31913	2	Y	85	76	0	7	1	21
11	36750	X	31919	-0-	-4831	-0-	1745 103	1 9	30071	2	Y	94	79	0	9	1	27
12	37975	X	32216	-0-	-5759	-0-	1778 123	1 9	30315	2	Y	112	104	0	12	1	23

TOTAL GAS PROD: 443,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 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	49693	X	44968	-0-	-4725	-0-	2820 142	1 9	42006	2	Y	129	98	0	34	1	27
02	48748	X	38459	-0-	-10289	-0-	2324 114	1 9	36021	2	Y	104	87	0	13	1	31
03	53971	X	40802	-0-	-13169	-0-	2237 113	1 9	38452	2	Y	103	95	0	20	1	19
04	52230	X	38204	-0-	-14026	-0-	2106 116	1 9	35982	2	Y	105	88	0	11	1	25
05	48608	X	37520	-0-	-11088	-0-	1857 99	1 9	35564	2	Y	90	82	0	13	1	20
06	43530	X	35112	-0-	-8418	-0-	1634 96	1 9	33382	2	Y	87	80	0	10	1	17
07	41509	X	35552	-0-	-5957	-0-	1606 96	1 9	33850	2	Y	87	74	0	11	1	19
08	40796	X	34591	-0-	-6205	-0-	1516 85	1 9	32990	2	Y	77	73	0	10	1	13
09	38190	X	32541	-0-	-5649	-0-	1673 65	1 9	30803	2	Y	59	51	0	6	1	15
10	37510	X	32311	-0-	-5199	-0-	1706 103	1 9	30502	2	Y	94	78	0	7	1	24
11	35100	X	30448	-0-	-4652	-0-	1667 105	1 9	28676	2	Y	95	82	0	9	1	28
12	35557	X	30071	-0-	-5486	-0-	1661 99	1 9	28311	2	Y	90	90	0	9	1	19

TOTAL GAS PROD: 430,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58342	X	50531	-0-	-7811	-0-	3162	1	47118	2	Y	228	174	0	60	1	48
							251	9									
02	51548	X	44087	-0-	-7461	-0-	2662	1	41217	2	Y	189	156	0	24	1	57
							208	9									
03	55676	X	46918	-0-	-8758	-0-	2569	1	44173	2	Y	160	156	0	32	1	29
							176	9									
04	52650	X	44087	-0-	-8563	-0-	2429	1	41481	2	Y	161	135	0	17	1	38
							177	9									
05	52142	X	43378	-0-	-8764	-0-	2144	1	40995	2	Y	217	177	0	31	1	47
							239	9									
06	48900	X	40662	-0-	-8238	-0-	1875	1	38336	2	Y	410	330	0	48	1	79
							451	9									
07	47895	X	40439	-0-	-7456	-0-	1823	1	38401	2	Y	195	207	0	25	1	42
							215	9									
08	46903	X	39500	-0-	-7403	-0-	1731	1	37590	2	Y	163	157	0	21	1	27
							179	9									
09	44100	X	28147	-0-	-15953	-0-	1440	1	26524	2	Y	166	136	0	16	1	41
							183	9									
10	43369	X	40158	-0-	-3211	-0-	2121	1	37872	2	Y	150	142	0	12	1	37
							165	9									
11	40650	X	35956	-0-	-4694	-0-	1963	1	33814	2	Y	163	137	0	16	1	47
							179	9									
12	40424	X	36071	-0-	-4353	-0-	1985	1	33877	2	Y	190	177	0	20	1	40
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 489,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 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	45074	X	34730	-0-	-10344	-0-	2173	1	32389	2	Y	153	119	0	40	1	32
							168	9									
02	37688	X	30918	-0-	-6770	-0-	1869	1	28908	2	Y	128	105	0	17	1	38
							141	9									
03	40238	X	32628	-0-	-7610	-0-	1784	1	30704	2	Y	127	117	0	25	1	23
							140	9									
04	38820	X	29776	-0-	-9044	-0-	1636	1	28000	2	Y	127	106	0	14	1	30
							140	9									
05	36828	X	30347	-0-	-6481	-0-	1500	1	28713	2	Y	122	108	0	17	1	27
							134	9									
06	33600	X	28593	-0-	-5007	-0-	1324	1	27127	2	Y	129	116	0	15	1	25
							142	9									
07	33728	X	29171	-0-	-4557	-0-	1307	1	27514	2	Y	318	234	0	40	1	69
							350	9									
08	32643	X	28465	-0-	-4178	-0-	1241	1	26998	2	Y	205	213	0	27	1	34
							226	9									
09	29790	X	19441	-0-	-10349	-0-	992	1	18318	2	Y	119	112	0	12	1	29
							131	9									
10	30349	X	29152	-0-	-1197	-0-	1541	1	27493	2	Y	107	101	0	8	1	27
							118	9									
11	28590	X	26648	-0-	-1942	-0-	1456	1	25071	2	Y	110	94	0	11	1	32
							121	9									
12	29171	X	26622	-0-	-2549	-0-	1469	1	25013	2	Y	127	119	0	13	1	27
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 346,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 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	67208	X	57381	-0-	-9827	-0-	3609	1	53760	2	Y	11	6	0	3	1	2
							12	9									
02	60312	X	51109	-0-	-9203	-0-	3102	1	47999	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
03	64077	X	54885	-0-	-9192	-0-	3015	1	51839	2	Y	28	19	0	6	1	5
							31	9									
04	60390	X	52308	-0-	-8082	-0-	2891	1	49402	2	Y	14	14	0	2	1	3
							15	9									
05	59241	X	50472	-0-	-8769	-0-	2506	1	47958	2	Y	7	7	0	1	1	2
							8	9									
06	55530	X	49273	-0-	-6257	-0-	2297	1	46914	2	Y	56	40	0	7	1	11
							62	9									
07	56575	X	49122	-0-	-7453	-0-	2226	1	46896	2	Y	-0-	11	0			-0-
08	54870	X	47210	-0-	-7660	-0-	2079	1	45131	2	Y	-0-					-0-
09	52320	X	44749	-0-	-7571	-0-	2300	1	42382	2	Y	61	40	0	6	1	15
							67	9									
10	50902	X	45232	-0-	-5670	-0-	2399	1	42833	2	Y	-0-	15	0			-0-
11	49260	X	42490	-0-	-6770	-0-	2331	1	40111	2	Y	44	27	0	4	1	13
							48	9									
12	49135	X	11753	-0-	-37382	-0-	649	1	11104	2	Y	-0-	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 555,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 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	83576	X	75326	-0-	-8250	-0-	4740	1	70586	2	Y	-0-					-0-
02	75180	X	65965	-0-	-9215	-0-	4002	1	61963	2	Y	-0-					-0-
03	82119	X	72495	-0-	-9624	-0-	3987	1	68508	2	Y	-0-					-0-
04	79290	X	67686	-0-	-11604	-0-	3739	1	63947	2	Y	-0-					-0-
05	78337	X	68921	-0-	-9416	-0-	3424	1	65497	2	Y	-0-					-0-
06	72900	X	64678	-0-	-8222	-0-	3013	1	61665	2	Y	-0-					-0-
07	73036	X	66253	-0-	-6783	-0-	3001	1	63252	2	Y	-0-					-0-
08	72509	X	64785	-0-	-7724	-0-	2851	1	61934	2	Y	-0-					-0-
09	67680	X	62888	-0-	-4792	-0-	3237	1	59651	2	Y	-0-					-0-
10	68913	X	63855	-0-	-5058	-0-	3386	1	60469	2	Y	-0-					-0-
11	64680	X	61090	-0-	-3590	-0-	3352	1	57738	2	Y	-0-					-0-
12	66247	X	63747	-0-	-2500	-0-	3530	1	60217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 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	84041	X	76046	-0-	-7995	-0-	4783	1	71263	2	Y	-0-					-0-
02	75908	X	66739	-0-	-9169	-0-	4051	1	62688	2	Y	-0-					-0-
03	81406	X	71917	-0-	-9489	-0-	3954	1	67963	2	Y	-0-					-0-
04	77700	X	68957	-0-	-8743	-0-	3811	1	65146	2	Y	-0-					-0-
05	77717	X	68492	-0-	-9225	-0-	3402	1	65090	2	Y	-0-					-0-
06	73590	X	64942	-0-	-8648	-0-	3025	1	61917	2	Y	-0-					-0-
07	73873	X	65764	-0-	-8109	-0-	2981	1	62783	2	Y	-0-					-0-
08	71920	X	63335	-0-	-8585	-0-	2789	1	60546	2	Y	-0-					-0-
09	68970	X	60132	-0-	-8838	-0-	3096	1	57036	2	Y	-0-					-0-
10	68479	X	60622	-0-	-7857	-0-	3214	1	57408	2	Y	-0-					-0-
11	64950	X	57407	-0-	-7543	-0-	3152	1	54255	2	Y	-0-					-0-
12	65751	X	59652	-0-	-6099	-0-	3304	1	56348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 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	62093	X	50885	-0-	-11208	-0-	3202	1	47683	2	Y	-0-					-0-
02	55188	X	44539	-0-	-10649	-0-	2704	1	41835	2	Y	-0-					-0-
03	58218	X	47510	-0-	-10708	-0-	2612	1	44898	2	Y	-0-					-0-
04	54210	X	43649	-0-	-10561	-0-	2411	1	41238	2	Y	-0-					-0-
05	52948	X	40270	-0-	-12678	-0-	2003	1	38267	2	Y	-0-					-0-
06	49230	X	37605	-0-	-11625	-0-	1751	1	35854	2	Y	-0-					-0-
07	49321	X	39437	-0-	-9884	-0-	1788	1	37649	2	Y	-0-					-0-
08	47523	X	39110	-0-	-8413	-0-	1721	1	37389	2	Y	-0-					-0-
09	43650	X	39530	-0-	-4120	-0-	2034	1	37496	2	Y	-0-					-0-
10	40269	X	39647	-0-	-622	-0-	2101	1	37546	2	Y	-0-					-0-
11	38160	X	37190	-0-	-970	-0-	2040	1	35150	2	Y	-0-					-0-
12	40858	X	39405	-0-	-1453	-0-	2181	1	37224	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1567	1	2200	2	Y	849	828	0			201
							934	9									
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1521	1	2815	2	Y	583	606	0			178
							641	9									
03	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	1037	1	3698	2	Y	719	766	0			131
							791	9									
04	5550	X	4803	-0-	-747	-0-	983	1	3146	2	Y	613	620	0			124
							674	9									
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	1659	1	4708	2	Y	962	710	0			376
							1058	9									
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	3390	1	3329	2	Y	914	1083	0			207
							1005	9									
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	4052	1	2224	2	Y	847	790	0			264
							932	9									
08	7440	X	3290	-0-	-4150	-0-	923	1	1840	2	Y	479	651	0			92
							527	9									
09	7710	X	1114	-0-	-6596	-0-	313	1	590	2	Y	192	230	0			54
							211	9									
10	7967	X	537	-0-	-7430	-0-	221	1	239	2	Y	70	106	0			18
							77	9									
11	7710	X	4329	-0-	-3381	-0-	1635	1	1993	2	Y	637	427	0			228
							701	9									
12	7223	X	4249	-0-	-2974	-0-	1231	1	2126	2	Y	811	756	0			283
							892	9									

TOTAL GAS PROD: 55,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,676

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	8494	X	1761	-0-	-6733	-0-	625	1	877	2	Y	235	245	0			56
							259	9									
02	7672	X	4184	-0-	-3488	-0-	1318	1	2441	2	Y	386	324	0			118
							425	9									
03	8494	X	4734	-0-	-3760	-0-	899	1	3202	2	Y	575	588	0			105
							633	9									
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	970	1	3105	2	Y	554	547	0			112
							609	9									
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	27	129	0			10
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	2310	1	4606	2	Y	1275	1029	0			246
							1403	9									
09	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	2250	1	4264	2	Y	1150	1072	0			324
							1265	9									
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	3192	1	3457	2	Y	1322	1305	0			341
							1454	9									
11	8040	X	5528	-0-	-2512	-0-	2051	1	2500	2	Y	888	911	0			318
							977	9									
12	8308	X	5417	-0-	-2891	-0-	1691	1	2926	2	Y	727	791	0			254
							800	9									

TOTAL GAS PROD: 50,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,139

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	61	1	194	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	34	-0-	-245	-0-	22	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	192	1	384	2	Y	78	63	0			15
							86	9									
09	270	X	35	-0-	-235	-0-	12	1	23	2	Y	-0-	15	0			-0-
10	550	X	550	-0-	-0-	-0-	203	1	219	2	Y	116	86	0			30
							128	9									
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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 04/01/2016 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	2945	X	1408	-0-	-1537	-0-	390	1	548	2	Y	427	457	0			101
							470	9									
02	2660	X	2401	-0-	-259	-0-	697	1	1291	2	Y	375	361	0			115
							413	9									
03	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	545	1	1937	2	Y	335	389	0			61
							369	9									
04	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	517	1	1651	2	Y	275	280	0			56
							303	9									
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	670	1	1901	2	Y	355	272	0			139
							391	9									
06	2760	X	2567	-0-	-193	-0-	1065	1	1045	2	Y	415	460	0			94
							457	9									
07	2852	X	2434	-0-	-418	-0-	1310	1	719	2	Y	368	347	0			115
							405	9									
08	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	637	1	1272	2	Y	694	675	0			134
							763	9									
09	2880	X	2416	-0-	-464	-0-	653	1	1239	2	Y	476	476	0			134
							524	9									
10	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	1140	1	1237	2	Y	502	507	0			129
							552	9									
11	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	679	1	828	2	Y	328	340	0			117
							361	9									
12	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	729	1	1263	2	Y	559	481	0			195
							615	9									

TOTAL GAS PROD: 29,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,109

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
02	13636	X	346	-0-	-13290	-0-	41	1	77	2	Y	207	144	0			63
							228	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	246	1	878	2	Y	1313	1136	0			240
							1444	9									
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	188	1	601	2	Y	403	561	0			82
							443	9									
05	953	X	953	-0-	-0-	-0-	198	1	566	2	Y	172	187	0			67
							189	9									
06	2490	X	465	-0-	-2025	-0-	198	1	195	2	Y	65	117	0			15
							72	9									
07	2573	X	406	-0-	-2167	-0-	219	1	120	2	Y	61	57	0			19
							67	9									
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	1230	X	19	-0-	-1211	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	122	-0-	-839	-0-	57	1	62	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,224

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
02	10808	X	21	-0-	-10787	-0-	1	1	1	2	Y	17	12	0			5
							19	9									
03	124	X	66	-0-	-58	-0-	9	1	35	2	Y	20	21	0			4
							22	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	156	1	86	2	Y	46	32	0			14
							51	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	110	1	208	2	Y	236	170	0			66
							260	9									
10	279	N	40	-0-	-239	-0-	18	1	20	2	Y	2	68	0			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	3	-0-	-586	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 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	29481	X	22693	-0-	-6788	-0-	1397 488	1 9	20808	2	Y	444	344	0	116	1	94
02	25928	X	19364	-0-	-6564	-0-	1152 407	1 9	17805	2	Y	370	305	0	48	1	111
03	26505	X	20632	-0-	-5873	-0-	1112 385	1 9	19135	2	Y	350	328	0	69	1	64
04	25650	X	19085	-0-	-6565	-0-	1032 394	1 9	17659	2	Y	358	299	0	39	1	84
05	24242	X	18309	-0-	-5933	-0-	893 322	1 9	17094	2	Y	293	271	0	42	1	64
06	21960	X	17134	-0-	-4826	-0-	783 325	1 9	16026	2	Y	295	267	0	35	1	57
07	21328	X	16748	-0-	-4580	-0-	744 343	1 9	15661	2	Y	312	261	0	40	1	68
08	20646	X	16416	-0-	-4230	-0-	710 314	1 9	15392	2	Y	285	269	0	37	1	47
09	19080	X	15640	-0-	-3440	-0-	788 327	1 9	14525	2	Y	297	242	0	29	1	73
10	18321	X	15889	-0-	-2432	-0-	823 382	1 9	14684	2	Y	347	306	0	27	1	87
11	17130	X	14887	-0-	-2243	-0-	791 475	1 9	13621	2	Y	432	352	0	42	1	125
12	16740	X	14667	-0-	-2073	-0-	795 293	1 9	13579	2	Y	266	308	0	27	1	56

TOTAL GAS PROD: 211,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,049

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	21049	X	19799	-0-	-1250	-0-	1208 597	1 9	17994	2	Y	543	378	0	142	1	115
02	18732	X	16787	-0-	-1945	-0-	994 428	1 9	15365	2	Y	389	337	0	50	1	117
03	20181	X	17972	-0-	-2209	-0-	964 418	1 9	16590	2	Y	380	352	0	75	1	70
04	19530	X	17082	-0-	-2448	-0-	920 419	1 9	15743	2	Y	381	320	0	41	1	90
05	20181	X	16691	-0-	-3490	-0-	811 350	1 9	15530	2	Y	318	294	0	45	1	69
06	19170	X	16559	-0-	-2611	-0-	755 351	1 9	15453	2	Y	319	289	0	38	1	61
07	18600	X	17082	-0-	-1518	-0-	757 383	1 9	15942	2	Y	348	289	0	44	1	76
08	17980	X	16589	-0-	-1391	-0-	715 371	1 9	15503	2	Y	337	313	0	44	1	56
09	17070	X	14999	-0-	-2071	-0-	750 406	1 9	13843	2	Y	369	298	0	36	1	91
10	17112	X	15734	-0-	-1378	-0-	814 410	1 9	14510	2	Y	373	342	0	29	1	93
11	16560	X	13500	-0-	-3060	-0-	718 362	1 9	12420	2	Y	329	295	0	32	1	95
12	17081	X	14558	-0-	-2523	-0-	776 514	1 9	13268	2	Y	467	416	0	48	1	98

TOTAL GAS PROD: 197,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	1896	-0-	-54	-0-	97 142	1 9	1657	2	Y	129	85	0	14	1	30
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	30	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	20	-0-	-1933	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	14	-0-	-1876	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	661 507	1 9	9839	2	Y	461	336	0	120	1	98
02	10444	X	8475	-0-	-1969	-0-	487 442	1 9	7546	2	Y	402	327	0	52	1	121
03	12493	X	8809	-0-	-3684	-0-	462 383	1 9	7964	2	Y	348	337	0	68	1	64
04	12090	X	10083	-0-	-2007	-0-	513 769	1 9	8801	2	Y	699	523	0	75	1	165
05	12493	X	8995	-0-	-3498	-0-	429 394	1 9	8172	2	Y	358	394	0	51	1	78
06	10650	X	8791	-0-	-1859	-0-	388 446	1 9	7957	2	Y	405	357	0	48	1	78
07	10416	X	9372	-0-	-1044	-0-	402 539	1 9	8431	2	Y	490	399	0	62	1	107
08	10416	X	9001	-0-	-1415	-0-	376 455	1 9	8170	2	Y	414	399	0	54	1	68
09	10080	X	7227	-0-	-2853	-0-	358 321	1 9	6548	2	Y	292	260	0	28	1	72
10	9362	X	8942	-0-	-420	-0-	451 426	1 9	8065	2	Y	387	332	0	30	1	97
11	9060	X	7321	-0-	-1739	-0-	382 394	1 9	6545	2	Y	358	316	0	35	1	104
12	9362	X	7836	-0-	-1526	-0-	410 419	1 9	7007	2	Y	381	366	0	39	1	80

TOTAL GAS PROD: 105,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,995

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	41075	X	36128	-0-	-4947	-0-	2260	1	33693	2	Y	159	121	0	41	1	34
							175	9									
02	35280	X	31370	-0-	-3910	-0-	1894	1	29337	2	Y	126	106	0	16	1	38
							139	9									
03	38564	X	33179	-0-	-5385	-0-	1816	1	31230	2	Y	121	113	0	24	1	22
							133	9									
04	37320	X	31217	-0-	-6103	-0-	1717	1	29370	2	Y	118	99	0	13	1	28
							130	9									
05	37107	X	34299	-0-	-2808	-0-	1702	1	32568	2	Y	26	44	0	4	1	6
							29	9									
06	34950	X	29207	-0-	-5743	-0-	1358	1	27742	2	Y	97	72	0	12	1	19
							107	9									
07	34038	X	29506	-0-	-4532	-0-	1330	1	28048	2	Y	116	95	0	15	1	25
							128	9									
08	34038	X	29001	-0-	-5037	-0-	1272	1	27621	2	Y	98	94	0	13	1	16
							108	9									
09	32940	X	21083	-0-	-11857	-0-	1080	1	19905	2	Y	89	74	0	9	1	22
							98	9									
10	34038	X	29305	-0-	-4733	-0-	1547	1	27640	2	Y	107	94	0	8	1	27
							118	9									
11	29220	X	26310	-0-	-2910	-0-	1439	1	24757	2	Y	104	91	0	10	1	30
							114	9									
12	29512	X	26363	-0-	-3149	-0-	1451	1	24771	2	Y	128	118	0	13	1	27
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 356,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

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	66030	X	57416	-0-	-8614	-0-	3608	1	53755	2	Y	48	36	0	13	1	10
							53	9									
02	58772	X	50224	-0-	-8548	-0-	3046	1	47131	2	Y	43	34	0	6	1	13
							47	9									
03	64232	X	54499	-0-	-9733	-0-	2996	1	51466	2	Y	34	34	0	7	1	6
							37	9									
04	60540	X	51012	-0-	-9528	-0-	2816	1	48153	2	Y	39	32	0	4	1	9
							43	9									
05	59613	X	50504	-0-	-9109	-0-	2506	1	47958	2	Y	36	32	0	5	1	8
							40	9									
06	55560	X	47168	-0-	-8392	-0-	2195	1	44938	2	Y	32	30	0	4	1	6
							35	9									
07	55025	X	47161	-0-	-7864	-0-	2137	1	45018	2	Y	5	9	0	1	1	1
							6	9									
08	54498	X	46937	-0-	-7561	-0-	2064	1	44834	2	Y	35	26	0	4	1	6
							39	9									
09	51000	X	44435	-0-	-6565	-0-	2287	1	42109	2	Y	35	29	0	3	1	9
							39	9									
10	50499	X	44718	-0-	-5781	-0-	2370	1	42308	2	Y	36	33	0	3	1	9
							40	9									
11	47160	X	42157	-0-	-5003	-0-	2312	1	39791	2	Y	49	39	0	5	1	14
							54	9									
12	47151	X	42232	-0-	-4919	-0-	2333	1	39835	2	Y	58	54	0	6	1	12
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 578,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59613	X	48414	-0-	-11199	-0-	3045	1	45369	2	Y	-0-					-0-
02	52836	X	42303	-0-	-10533	-0-	2570	1	39733	2	Y	-0-					-0-
03	55707	X	45618	-0-	-10089	-0-	2509	1	43109	2	Y	-0-					-0-
04	51930	X	42386	-0-	-9544	-0-	2342	1	40044	2	Y	-0-					-0-
05	50561	X	44065	-0-	-6496	-0-	2188	1	41877	2	Y	-0-					-0-
06	46860	X	40192	-0-	-6668	-0-	1874	1	38318	2	Y	-0-					-0-
07	46841	X	39187	-0-	-7654	-0-	1775	1	37412	2	Y	-0-					-0-
08	45632	X	38560	-0-	-7072	-0-	1696	1	36864	2	Y	-0-					-0-
09	42630	X	37199	-0-	-5431	-0-	1916	1	35283	2	Y	-0-					-0-
10	44051	X	37143	-0-	-6908	-0-	1970	1	35173	2	Y	-0-					-0-
11	40200	X	35037	-0-	-5163	-0-	1922	1	33115	2	Y	-0-					-0-
12	39184	X	37672	-0-	-1512	-0-	2085	1	35587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 487,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62589	X	50230	-0-	-12359	-0-	3135	1	46721	2	Y	340	255	0	89	1	72
							374	9									
02	49980	X	42066	-0-	-7914	-0-	2543	1	39363	2	Y	145	155	0	19	1	43
							160	9									
03	55335	X	44937	-0-	-10398	-0-	2465	1	42371	2	Y	92	100	0	18	1	17
							101	9									
04	49320	X	42240	-0-	-7080	-0-	2320	1	39655	2	Y	241	175	0	26	1	57
							265	9									
05	50220	X	42162	-0-	-8058	-0-	2088	1	39928	2	Y	133	142	0	19	1	29
							146	9									
06	48600	X	40389	-0-	-8211	-0-	1874	1	38330	2	Y	168	145	0	20	1	32
							185	9									
07	45818	X	40329	-0-	-5489	-0-	1817	1	38318	2	Y	176	148	0	22	1	38
							194	9									
08	44950	X	40228	-0-	-4722	-0-	1764	1	38281	2	Y	166	155	0	22	1	27
							183	9									
09	42240	X	37898	-0-	-4342	-0-	1941	1	35772	2	Y	168	138	0	16	1	41
							185	9									
10	42160	X	38809	-0-	-3351	-0-	2047	1	36584	2	Y	162	150	0	13	1	40
							178	9									
11	40380	X	36748	-0-	-3632	-0-	2004	1	34558	2	Y	169	144	0	16	1	49
							186	9									
12	40331	X	36764	-0-	-3567	-0-	2025	1	34538	2	Y	183	175	0	19	1	38
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 492,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	51026	X	47938	-0-	-3088	-0-	2982	1	44458	2	Y	453	338	0	118	1	96
							498	9									
02	44380	X	41391	-0-	-2989	-0-	2486	1	38500	2	Y	368	307	0	47	1	110
							405	9									
03	48701	X	43520	-0-	-5181	-0-	2371	1	40753	2	Y	360	333	0	71	1	66
							396	9									
04	46380	X	40142	-0-	-6238	-0-	2195	1	37529	2	Y	380	315	0	41	1	90
							418	9									
05	47926	X	39807	-0-	-8119	-0-	1960	1	37493	2	Y	322	296	0	46	1	70
							354	9									
06	46380	X	37630	-0-	-8750	-0-	1738	1	35565	2	Y	297	275	0	35	1	57
							327	9									
07	45167	X	38518	-0-	-6649	-0-	1729	1	36416	2	Y	339	279	0	43	1	74
							373	9									
08	43524	X	37055	-0-	-6469	-0-	1618	1	35085	2	Y	320	299	0	42	1	53
							352	9									
09	40140	X	34763	-0-	-5377	-0-	1776	1	32700	2	Y	261	225	0	25	1	64
							287	9									
10	39804	X	35759	-0-	-4045	-0-	1878	1	33536	2	Y	314	275	0	25	1	78
							345	9									
11	37620	X	33672	-0-	-3948	-0-	1828	1	31482	2	Y	329	280	0	32	1	95
							362	9									
12	38533	X	33571	-0-	-4962	-0-	1835	1	31330	2	Y	369	349	0	38	1	77
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 463,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,112

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 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	118110	X	91158	-0-	-26952	-0-	5721	1	85251	2	Y	169	130	0	44	1	36
							186	9									
02	98644	X	80125	-0-	-18519	-0-	4851	1	75125	2	Y	135	113	0	17	1	41
							149	9									
03	105865	X	82706	-0-	-23159	-0-	4539	1	78022	2	Y	132	123	0	26	1	24
							145	9									
04	97290	X	79677	-0-	-17613	-0-	4394	1	75147	2	Y	124	106	0	13	1	29
							136	9									
05	95387	X	78905	-0-	-16482	-0-	3913	1	74879	2	Y	103	95	0	15	1	22
							113	9									
06	88230	X	74633	-0-	-13597	-0-	3473	1	71055	2	Y	95	88	0	11	1	18
							105	9									
07	88071	X	75728	-0-	-12343	-0-	3429	1	72196	2	Y	94	80	0	12	1	20
							103	9									
08	82708	X	73832	-0-	-8876	-0-	3243	1	70448	2	Y	128	110	0	17	1	21
							141	9									
09	79680	X	69689	-0-	-9991	-0-	3582	1	66007	2	Y	91	81	0	9	1	22
							100	9									
10	78895	X	67222	-0-	-11673	-0-	3559	1	63566	2	Y	88	81	0	7	1	22
							97	9									
11	74640	X	65131	-0-	-9509	-0-	3570	1	61444	2	Y	106	87	0	10	1	31
							117	9									
12	75733	X	65102	-0-	-10631	-0-	3604	1	61450	2	Y	44	61	0	5	1	9
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 903,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	51026	X	40407	-0-	-10619	-0-	2540	1	37836	2	Y	28	29	0	8	1	6
							31	9									
02	45472	X	34883	-0-	-10589	-0-	2116	1	32764	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
03	47058	X	36592	-0-	-10466	-0-	2011	1	34533	2	Y	44	28	0	9	1	8
							48	9									
04	43500	X	35101	-0-	-8399	-0-	1938	1	33108	2	Y	50	41	0	5	1	12
							55	9									
05	42780	X	33790	-0-	-8990	-0-	1674	1	32065	2	Y	46	41	0	7	1	10
							51	9									
06	39090	X	31571	-0-	-7519	-0-	1468	1	30056	2	Y	43	40	0	5	1	8
							47	9									
07	38626	X	32933	-0-	-5693	-0-	1490	1	31398	2	Y	41	35	0	5	1	9
							45	9									
08	36580	X	30801	-0-	-5779	-0-	1353	1	29400	2	Y	44	40	0	6	1	7
							48	9									
09	35100	X	28900	-0-	-6200	-0-	1487	1	27359	2	Y	49	39	0	5	1	12
							54	9									
10	33790	X	29262	-0-	-4528	-0-	1548	1	27660	2	Y	49	45	0	4	1	12
							54	9									
11	31860	X	28099	-0-	-3761	-0-	1538	1	26504	2	Y	52	44	0	5	1	15
							57	9									
12	32922	X	28295	-0-	-4627	-0-	1561	1	26670	2	Y	58	55	0	6	1	12
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 390,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	76787	X	64607	-0-	-12180	-0-	4062	1	60545	2	Y	-0-					-0-
02	69356	X	56598	-0-	-12758	-0-	3434	1	53164	2	Y	-0-					-0-
03	72478	X	61115	-0-	-11363	-0-	3360	1	57755	2	Y	-0-					-0-
04	68070	X	57193	-0-	-10877	-0-	3161	1	54032	2	Y	-0-					-0-
05	66991	X	56559	-0-	-10432	-0-	2809	1	53748	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	62520	X	53328	-0-	-9192	-0-	2485	1	50843	2	Y	-0-					-0-
07	61690	X	54503	-0-	-7187	-0-	2471	1	52032	2	Y	-0-					-0-
08	61101	X	53008	-0-	-8093	-0-	2332	1	50675	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	57180	X	50377	-0-	-6803	-0-	2596	1	47780	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	56544	X	50897	-0-	-5647	-0-	2699	1	48197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	53340	X	48751	-0-	-4589	-0-	2676	1	46074	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	54498	X	49409	-0-	-5089	-0-	2737	1	46671	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 656,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	40734	X	33878	-0-	-6856	-0-	2124	1	31671	2	Y	75	64	0	19	1	16
							83	9									
02	36792	X	29363	-0-	-7429	-0-	1777	1	27494	2	Y	84	64	0	11	1	25
							92	9									
03	38874	X	31487	-0-	-7387	-0-	1726	1	29671	2	Y	82	76	0	16	1	15
							90	9									
04	36360	X	28860	-0-	-7500	-0-	1589	1	27179	2	Y	84	70	0	9	1	20
							92	9									
05	35743	X	28827	-0-	-6916	-0-	1428	1	27320	2	Y	72	66	0	10	1	16
							79	9									
06	32790	X	27146	-0-	-5644	-0-	1260	1	25811	2	Y	68	63	0	8	1	13
							75	9									
07	31992	X	28271	-0-	-3721	-0-	1278	1	26916	2	Y	70	59	0	9	1	15
							77	9									
08	31496	X	26876	-0-	-4620	-0-	1179	1	25623	2	Y	67	62	0	9	1	11
							74	9									
09	28860	X	25193	-0-	-3667	-0-	1297	1	23861	2	Y	32	32	0	3	1	8
							35	9									
10	28830	X	25318	-0-	-3512	-0-	1342	1	23976	2	Y	-0-	8	0			-0-
11	27360	X	23713	-0-	-3647	-0-	1301	1	22412	2	Y	-0-					-0-
12	28272	X	24342	-0-	-3930	-0-	1349	1	22993	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

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	63023	X	54665	-0-	-8358	-0-	3437	1	51228	2	Y	-0-					-0-
02	56924	X	48784	-0-	-8140	-0-	2959	1	45825	2	Y	-0-					-0-
03	60946	X	52438	-0-	-8508	-0-	2885	1	49553	2	Y	-0-					-0-
04	57240	X	47741	-0-	-9499	-0-	2638	1	45103	2	Y	-0-					-0-
05	56327	X	49397	-0-	-6930	-0-	2455	1	46942	2	Y	-0-					-0-
06	52890	X	46603	-0-	-6287	-0-	2171	1	44432	2	Y	-0-					-0-
07	53072	X	41932	-0-	-11140	-0-	1901	1	40031	2	Y	-0-					-0-
08	52452	X	45472	-0-	-6980	-0-	2002	1	43470	2	Y	-0-					-0-
09	47790	X	42799	-0-	-4991	-0-	2204	1	40595	2	Y	-0-					-0-
10	49383	X	42805	-0-	-6578	-0-	2270	1	40535	2	Y	-0-					-0-
11	46590	X	40162	-0-	-6428	-0-	2204	1	37958	2	Y	-0-					-0-
12	45477	X	41703	-0-	-3774	-0-	2310	1	39393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 554,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	44609	X	34733	-0-	-9876	-0-	2180	1	32502	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	40208	X	31087	-0-	-9121	-0-	1887	1	29165	2	Y	32	28	0	4	1	10
							35	9									
03	41633	X	33434	-0-	-8199	-0-	1837	1	31563	2	Y	31	29	0	6	1	6
							34	9									
04	38130	X	29188	-0-	-8942	-0-	1611	1	27567	2	Y	9	12	0	1	1	2
							10	9									
05	36611	X	30149	-0-	-6462	-0-	1496	1	28653	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	33600	X	28185	-0-	-5415	-0-	1312	1	26873	2	Y	-0-					-0-
07	34410	X	26648	-0-	-7762	-0-	1208	1	25431	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
08	33449	X	27621	-0-	-5828	-0-	1214	1	26378	2	Y	26	20	0	4	1	4
							29	9									
09	29190	X	25673	-0-	-3517	-0-	1319	1	24328	2	Y	24	20	0	2	1	6
							26	9									
10	30163	X	25192	-0-	-4971	-0-	1334	1	23832	2	Y	24	22	0	2	1	6
							26	9									
11	28200	X	22713	-0-	-5487	-0-	1245	1	21460	2	Y	7	10	0	1	1	2
							8	9									
12	27621	X	22459	-0-	-5162	-0-	1244	1	21215	2	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50220	X	42705	-0-	-7515	-0-	2687	1	40018	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	45360	X	38279	-0-	-7081	-0-	2321	1	35956	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
03	48205	X	41136	-0-	-7069	-0-	2262	1	38874	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	45120	X	37554	-0-	-7566	-0-	2077	1	35476	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	44330	X	38605	-0-	-5725	-0-	1919	1	36685	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	41340	X	35871	-0-	-5469	-0-	1672	1	34198	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	41602	X	32399	-0-	-9203	-0-	1469	1	30930	2	Y	-0-					-0-
08	41137	X	36262	-0-	-4875	-0-	1594	1	34668	2	Y	-0-					-0-
09	37560	X	34194	-0-	-3366	-0-	1758	1	32436	2	Y	-0-					-0-
10	38595	X	33404	-0-	-5191	-0-	1770	1	31634	2	Y	-0-					-0-
11	35880	X	31306	-0-	-4574	-0-	1720	1	29585	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	36270	X	31739	-0-	-4531	-0-	1758	1	29981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21315	-0-	-3826	-0-	1319	1	19675	2	Y	292	214	0	76	1	62
							321	9									
02	21756	X	12558	-0-	-9198	-0-	750	1	11609	2	Y	181	165	0	23	1	55
							199	9									
03	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
04	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-0-					-0-
05	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					Y	-0-					-0-
06	20640	X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		8073	-0-	8073	8073	364	1	7667	2	Y	38	25	0	5	1	8
							42	9									
08	T. A.		45836	-0-	45836	53909	2011	1	43720	2	Y	95	75	0	12	1	16
							105	9									
09	T. A.		31498	-0-	31498	85407	1621	1	29830	2	Y	43	44	0	4	1	11
							47	9									
10	T. A.		23374	-0-	23374	108781	1238	1	22136	2	Y	-0-	11	0			-0-
11	127865	X	19084	-0-	-108781	-0-	1045	1	18030	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
12	45849	X	17971	-0-	-27878	-0-	994	1	16954	2	Y	21	17	0	2	1	4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 179,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51925	X	40124	-0-	-11801	-0-	2522	1	37565	2	Y	34	47	0	9	1	7
							37	9									
02	44156	X	26754	-0-	-17402	-0-	1621	1	25110	2	Y	21	19	0	3	1	6
							23	9									
03	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	44730	X	-0-	-0-	-44730	-0-					Y	-0-					-0-
05	40114	X	-0-	-0-	-40114	-0-					Y	-0-					-0-
06	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		16492	-0-	16492	16492	746	1	15732	2	Y	13	8	0	2	1	3
							14	9									
08	T. A.		75234	-0-	75234	91726	3311	1	71923	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	T. A.		48455	-0-	48455	140181	2493	1	45962	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		41913	-0-	41913	182094	2222	1	39691	2	Y	-0-					-0-
11	218092	X	35998	-0-	-182094	-0-	1977	1	34021	2	Y	-0-					-0-
12	75237	X	34205	-0-	-41032	-0-	1895	1	32310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21145	-0-	-3314	-0-	1313 265	1 9	19567	2	Y	241	161	0	63	1	51
02	21000	X	12918	-0-	-8082	-0-	780 108	1 9	12030	2	Y	98	107	0	13	1	29
03	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	21570	X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	-0-					-0-
05	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-					-0-
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		8997	-0-	8997	8997	399 198	1 9	8400	2	Y	180	118	0	23	1	39
08	T. A.		49999	-0-	49999	58996	2191 234	1 9	47574	2	Y	213	189	0	28	1	35
09	T. A.		23232	-0-	23232	82228	1195 4	1 9	22033	2	Y	4	37	0	1	1	1
10	T. A.		18786	-0-	18786	101014	995 13	1 9	17778	2	Y	12	9	0	1	1	3
11	117105	X	16091	-0-	-101014	-0-	881 21	1 9	15189	2	Y	19	15	0	2	1	5
12	50003	X	13994	-0-	-36009	-0-	765 220	1 9	13009	2	Y	200	142	0	21	1	42

TOTAL GAS PROD: 165,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

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. (I) GAS LIFT(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	2849	-0-	-3351	-0-	153 426	1 9	2270	2	Y	387	389	0	101	1	82
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	234 1157	1 9	3636	2	Y	1052	683	0	135	1	316
03	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	200 1014	1 9	3423	2	Y	922	888	0	181	1	169
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	216 756	1 9	3656	2	Y	687	620	0	74	1	162
05	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	210 535	1 9	3999	2	Y	486	473	0	69	1	106
06	5400	X	4074	-0-	-1326	-0-	170 415	1 9	3489	2	Y	377	366	0	44	1	73
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	260 657	1 9	5500	2	Y	597	465	0	75	1	130
08	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	173 372	1 9	3770	2	Y	338	368	0	44	1	56
09	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	259 558	1 9	4779	2	Y	507	389	0	49	1	125
10	6417	X	4058	-0-	-2359	-0-	195 382	1 9	3481	2	Y	347	358	0	27	1	87
11	6210	X	3603	-0-	-2607	-0-	176 404	1 9	3023	2	Y	367	312	0	36	1	106
12	6417	X	4459	-0-	-1958	-0-	216 535	1 9	3708	2	Y	486	440	0	50	1	102

TOTAL GAS PROD: 54,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5939	-0-	-850	-0-	320 854	1 9	4765	2	Y	776	659	0	203	1	164
02	6132	X	5546	-0-	-586	-0-	283 884	1 9	4379	2	Y	804	624	0	103	1	241
03	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	295 972	1 9	5045	2	Y	884	789	0	174	1	162
04	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	280 947	1 9	4802	2	Y	861	727	0	93	1	203
05	6386	X	5546	-0-	-840	-0-	237 813	1 9	4496	2	Y	739	676	0	105	1	161
06	6120	X	5203	-0-	-917	-0-	209 697	1 9	4297	2	Y	634	598	0	75	1	122
07	5673	X	5305	-0-	-368	-0-	213 613	1 9	4479	2	Y	557	488	0	70	1	121
08	5673	X	4925	-0-	-748	-0-	194 509	1 9	4222	2	Y	463	448	0	60	1	76
09	5490	X	5232	-0-	-258	-0-	240 587	1 9	4405	2	Y	534	427	0	52	1	131
10	5549	X	4819	-0-	-730	-0-	221 658	1 9	3940	2	Y	598	533	0	47	1	149
11	5190	X	4113	-0-	-1077	-0-	198 521	1 9	3394	2	Y	474	440	0	46	1	137
12	5394	X	4707	-0-	-687	-0-	215 814	1 9	3678	2	Y	740	646	0	76	1	155

TOTAL GAS PROD: 63,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,064

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2941	-0-	-3817	-0-	158 452	1 9	2331	2	Y	411	382	0	107	1	87
02	6104	X	2227	-0-	-3877	-0-	112 396	1 9	1719	2	Y	360	293	0	46	1	108
03	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	165 705	1 9	2827	2	Y	641	506	0	126	1	117
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	570	492	0	61	1	134
05	3906	X	2783	-0-	-1123	-0-	119 363	1 9	2301	2	Y	330	345	0	47	1	72
06	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	148 374	1 9	3034	2	Y	340	306	0	40	1	66
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	169 443	1 9	3508	2	Y	403	330	0	51	1	88
08	3689	X	2945	-0-	-744	-0-	110 391	1 9	2444	2	Y	355	338	0	46	1	59
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	187 439	1 9	3414	2	Y	399	321	0	39	1	98
10	4030	X	3024	-0-	-1006	-0-	146 349	1 9	2529	2	Y	317	311	0	25	1	79
11	3900	X	2217	-0-	-1683	-0-	102 338	1 9	1777	2	Y	307	267	0	30	1	89
12	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	146 788	1 9	2527	2	Y	716	581	0	74	1	150

TOTAL GAS PROD: 35,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	349	1	5173	2	Y	1135	859	0	296	1	240
							1249	9									
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	318	1	4946	2	Y	1312	990	0	169	1	393
							1443	9									
03	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	305	1	5243	2	Y	1498	1323	0	294	1	274
							1648	9									
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	1499	1258	0	162	1	353
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	314	1	6008	2	Y	1353	1219	0	192	1	295
							1488	9									
06	7200	X	3579	-0-	-3621	-0-	135	1	2715	2	Y	663	752	0	78	1	128
							729	9									
07	7192	X	494	-0-	-6698	-0-	100	2	394	9	Y	358	363	0	45	1	78
08	7192	X	4893	-0-	-2299	-0-	171	1	3697	2	Y	932	734	0	122	1	154
							1025	9									
09	6960	X	2649	-0-	-4311	-0-	90	1	1618	2	Y	855	716	0	83	1	210
							941	9									
10	7192	X	1074	-0-	-6118	-0-	30	1	558	2	Y	442	507	0	35	1	110
							486	9									
11	4740	X	3970	-0-	-770	-0-	185	1	3158	2	Y	570	460	0	55	1	165
							627	9									
*12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	242	1	4070	2	Y	1396	1125	0	143	1	293
							1536	9									

TOTAL GAS PROD: 50,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,013

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

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 R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6457	-0-	-1696	-0-	383	1	5753	2	Y	292	228	0	76	1	62
							321	9									
02	7364	X	5709	-0-	-1655	-0-	330	1	5105	2	Y	249	204	0	32	1	75
							274	9									
03	7657	X	6023	-0-	-1634	-0-	314	1	5441	2	Y	244	226	0	48	1	45
							268	9									
04	7410	X	5381	-0-	-2029	-0-	281	1	4845	2	Y	232	197	0	25	1	55
							255	9									
05	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	300	1	5728	2	Y	186	174	0	26	1	41
							205	9									
06	6240	X	3728	-0-	-2512	-0-	166	1	3409	2	Y	139	137	0	16	1	27
							153	9									
07	6324	X	4799	-0-	-1525	-0-	208	1	4374	2	Y	197	156	0	25	1	43
							217	9									
08	6231	X	4596	-0-	-1635	-0-	193	1	4194	2	Y	190	177	0	25	1	31
							209	9									
09	6030	X	5369	-0-	-661	-0-	265	1	4875	2	Y	208	168	0	20	1	51
							229	9									
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	559	1	9936	2	Y	277	237	0	22	1	69
							305	9									
11	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	443	1	7589	2	Y	274	237	0	27	1	79
							301	9									
*12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	387	1	6559	2	Y	347	317	0	36	1	73
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 74,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12408	-0-	-1976	-0-	759	1	11321	2	Y	298	217	0	78	1	63
							328	9									
02	13272	X	10597	-0-	-2675	-0-	628	1	9702	2	Y	243	202	0	31	1	73
							267	9									
03	14694	X	11026	-0-	-3668	-0-	591	1	10189	2	Y	224	212	0	44	1	41
							246	9									
04	14220	X	9576	-0-	-4644	-0-	511	1	8751	2	Y	285	228	0	31	1	67
							314	9									
05	13113	X	9248	-0-	-3865	-0-	449	1	8561	2	Y	216	205	0	31	1	47
							238	9									
06	12000	X	9227	-0-	-2773	-0-	423	1	8654	2	Y	136	141	0	16	1	26
							150	9									
07	11718	X	9284	-0-	-2434	-0-	414	1	8714	2	Y	142	119	0	18	1	31
							156	9									
08	11036	X	3830	-0-	-7206	-0-	165	1	3617	2	Y	44	62	0	6	1	7
							48	9									
09	9570	X	5292	-0-	-4278	-0-	267	1	4963	2	Y	56	44	0	5	1	14
							62	9									
10	9548	X	7788	-0-	-1760	-0-	408	1	7288	2	Y	84	70	0	7	1	21
							92	9									
11	9240	X	7558	-0-	-1682	-0-	408	1	6994	2	Y	142	108	0	14	1	41
							156	9									
12	9269	X	6494	-0-	-2775	-0-	352	1	6017	2	Y	114	119	0	12	1	24
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 102,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1700	-0-	-4562	-0-	103	1	1545	2	Y	47	56	0	12	1	10
							52	9									
02	5656	X	284	-0-	-5372	-0-	19	1	257	2	Y	7	14	0	1	1	2
							8	9									
03	6262	X	596	-0-	-5666	-0-	31	1	551	2	Y	13	10	0	3	1	2
							14	9									
04	6030	X	584	-0-	-5446	-0-	31	1	539	2	Y	13	10	0	2	1	3
							14	9									
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	1650	X	398	-0-	-1252	-0-	20	1	367	2	Y	10	7	0	1	1	2
							11	9									
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	482	-0-	-88	-0-	24	1	449	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

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	15717	X	10560	-0-	-5157	-0-	649 238	1 9	9673	2	Y	216	161	0	56	1	46
02	12824	X	9305	-0-	-3519	-0-	553 188	1 9	8564	2	Y	171	144	0	22	1	51
03	13826	X	10149	-0-	-3677	-0-	549 191	1 9	9409	2	Y	174	159	0	34	1	32
04	12570	X	9575	-0-	-2995	-0-	518 197	1 9	8860	2	Y	179	150	0	19	1	42
05	10912	X	9123	-0-	-1789	-0-	443 208	1 9	8472	2	Y	189	163	0	27	1	41
06	10230	X	8879	-0-	-1351	-0-	409 127	1 9	8343	2	Y	115	120	0	14	1	22
07	10292	X	10233	-0-	-59	-0-	458 141	1 9	9634	2	Y	128	106	0	16	1	28
08	10137	X	9489	-0-	-648	-0-	414 127	1 9	8948	2	Y	115	109	0	15	1	19
09	9570	X	5033	-0-	-4537	-0-	255 76	1 9	4702	2	Y	69	64	0	7	1	17
10	10230	X	6431	-0-	-3799	-0-	336 88	1 9	6007	2	Y	80	71	0	6	1	20
11	9900	X	5986	-0-	-3914	-0-	321 119	1 9	5546	2	Y	108	86	0	11	1	31
12	10230	X	8450	-0-	-1780	-0-	458 180	1 9	7812	2	Y	164	144	0	17	1	34

TOTAL GAS PROD: 103,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

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	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	400 405	1 9	5997	2	Y	368	280	0	96	1	78
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	372 336	1 9	5758	2	Y	305	252	0	39	1	92
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	370 319	1 9	6368	2	Y	290	272	0	57	1	53
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	347 325	1 9	5900	2	Y	295	247	0	32	1	69
05	7161	X	6274	-0-	-887	-0-	300 242	1 9	5732	2	Y	220	210	0	31	1	48
06	6930	X	5482	-0-	-1448	-0-	246 219	1 9	5017	2	Y	199	185	0	24	1	38
07	7161	X	4999	-0-	-2162	-0-	215 231	1 9	4553	2	Y	210	176	0	26	1	46
08	7068	X	5286	-0-	-1782	-0-	222 229	1 9	4835	2	Y	208	193	0	27	1	34
09	6570	X	5325	-0-	-1245	-0-	261 252	1 9	4812	2	Y	229	185	0	22	1	56
10	6262	X	4907	-0-	-1355	-0-	246 233	1 9	4428	2	Y	212	198	0	17	1	53
11	5490	X	3866	-0-	-1624	-0-	202 209	1 9	3455	2	Y	190	169	0	19	1	55
12	5518	X	4312	-0-	-1206	-0-	219 362	1 9	3731	2	Y	329	281	0	34	1	69

TOTAL GAS PROD: 67,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,055

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3262	-0-		-2690		-0-	191	1	2833	2	Y	216	166	0	56	1	46
									238	9									
02	3528	X	3123	-0-		-405		-0-	175	1	2740	2	Y	189	154	0	24	1	57
									208	9									
03	3906	X	3461	-0-		-445		-0-	177	1	3073	2	Y	192	176	0	38	1	35
									211	9									
04	3780	X	2828	-0-		-952		-0-	144	1	2491	2	Y	175	150	0	19	1	41
									193	9									
05	3503	X	2874	-0-		-629		-0-	135	1	2572	2	Y	152	138	0	22	1	33
									167	9									
06	3360	X	2442	-0-		-918		-0-	109	1	2195	2	Y	125	119	0	15	1	24
									138	9									
07	3472	X	2309	-0-		-1163		-0-	99	1	2086	2	Y	113	98	0	14	1	25
									124	9									
08	3472	X	895	-0-		-2577		-0-	38	1	816	2	Y	37	51	0	5	1	6
									41	9									
09	2820	X	126	-0-		-2694		-0-	3	1	123	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	2883	X	137	-0-		-2746		-0-	2	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	127	-0-		-2303		-0-	1	1	114	2	Y	11	7	0	1	1	3
									12	9									
12	2294	X	128	-0-		-2166		-0-	3	1	115	2	Y	9	9	0	1	1	2
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

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. GAS LIFT	(I) (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	6966	-0-		-9030		-0-	332	1	4967	2	Y	1515	1176	0	395	1	321
									1667	9									
02	12824	X	9174	-0-		-3650		-0-	473	1	7327	2	Y	1249	1034	0	161	1	375
									1374	9									
03	14198	X	8417	-0-		-5781		-0-	396	1	6840	2	Y	1074	1041	0	211	1	197
									1181	9									
04	12120	X	7901	-0-		-4219		-0-	372	1	6382	2	Y	1043	882	0	112	1	246
									1147	9									
05	12524	X	5727	-0-		-6797		-0-	244	1	4704	2	Y	708	699	0	101	1	154
									779	9									
06	10187	X	10187	-0-		-0-		-0-	423	1	8673	2	Y	992	838	0	117	1	191
									1091	9									
07	10078	X	10078	-0-		-0-		-0-	404	1	8478	2	Y	1087	904	0	137	1	237
									1196	9									
08	8432	X	8113	-0-		-319		-0-	316	1	6877	2	Y	836	826	0	109	1	138
									920	9									
09	9630	X	7801	-0-		-1829		-0-	358	1	6556	2	Y	806	667	0	79	1	198
									887	9									
10	10877	X	10877	-0-		-0-		-0-	527	1	9390	2	Y	873	785	0	68	1	218
									960	9									
11	9630	X	1022	-0-		-8608		-0-	39	1	679	2	Y	276	387	0	27	1	80
									304	9									
12	9951	X	8226	-0-		-1725		-0-	391	1	6650	2	Y	1077	820	0	111	1	226
									1185	9									

TOTAL GAS PROD: 94,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,536

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-4924	-0-	65	1	990	2	Y	483	358	0	126	1	102
							531	9									
02	5880	X	3243	-0-	-2637	-0-	172	1	2655	2	Y	378	318	0	49	1	113
							416	9									
03	4588	X	1334	-0-	-3254	-0-	69	1	1155	2	Y	100	175	0	20	1	18
							110	9									
04	4410	X	1335	-0-	-3075	-0-	66	1	1120	2	Y	135	106	0	15	1	32
							149	9									
05	4557	X	1451	-0-	-3106	-0-	64	1	1222	2	Y	150	127	0	22	1	33
							165	9									
06	3480	X	1123	-0-	-2357	-0-	47	1	958	2	Y	107	106	0	13	1	21
							118	9									
07	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	118	1	2486	2	Y	265	194	0	34	1	58
							292	9									
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	146	1	3153	2	Y	207	204	0	27	1	34
							228	9									
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	106	1	1960	2	Y	276	215	0	27	1	68
							304	9									
10	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	120	1	2154	2	Y	255	239	0	20	1	64
							281	9									
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	240	1	4156	2	Y	362	286	0	35	1	105
							398	9									
*12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	195	1	3351	2	Y	163	217	0	17	1	34
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 29,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,881

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 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	21948	X	12402	-0-	-9546	-0-	772	1	11494	2	Y	124	102	0	32	1	26
							136	9									
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	1127	1	17445	2	Y	216	149	0	28	1	65
							238	9									
03	19592	X	17007	-0-	-2585	-0-	923	1	15867	2	Y	197	187	0	39	1	36
							217	9									
04	18960	X	16031	-0-	-2929	-0-	875	1	14950	2	Y	187	159	0	20	1	44
							206	9									
05	20832	X	14605	-0-	-6227	-0-	716	1	13722	2	Y	152	141	0	22	1	33
							167	9									
06	20160	X	14412	-0-	-5748	-0-	666	1	13596	2	Y	136	127	0	16	1	26
							150	9									
07	20739	X	14751	-0-	-5988	-0-	660	1	13909	2	Y	165	134	0	21	1	36
							182	9									
08	17019	X	14113	-0-	-2906	-0-	617	1	13356	2	Y	127	125	0	17	1	21
							140	9									
09	16020	X	5600	-0-	-10420	-0-	287	1	5257	2	Y	51	54	0	5	1	13
							56	9									
10	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	12	8	0	1	1	3
12	14756	X	8881	-0-	-5875	-0-	484	1	8248	2	Y	135	96	0	14	1	28
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 136,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

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	18786	X	10973	-0-	-7813	-0-	678	1	10123	2	Y	156	116	0	41	1	33
							172	9									
02	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	1058	1	16374	2	Y	225	162	0	29	1	67
							248	9									
03	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	959	1	16464	2	Y	231	211	0	45	1	42
							254	9									
04	16920	X	14200	-0-	-2720	-0-	771	1	13201	2	Y	207	178	0	22	1	49
							228	9									
05	19561	X	13311	-0-	-6250	-0-	652	1	12468	2	Y	174	160	0	25	1	38
							191	9									
06	18930	X	13024	-0-	-5906	-0-	600	1	12257	2	Y	152	143	0	18	1	29
							167	9									
07	19034	X	12906	-0-	-6128	-0-	577	1	12162	2	Y	152	129	0	19	1	33
							167	9									
08	17670	X	12381	-0-	-5289	-0-	539	1	11684	2	Y	144	134	0	19	1	24
							158	9									
09	14190	X	6730	-0-	-7460	-0-	343	1	6304	2	Y	75	73	0	7	1	19
							83	9									
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
11	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	1058	1	18208	2	Y	242	148	0	24	1	70
							266	9									
*12	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	877	1	14931	2	Y	242	236	0	25	1	51
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 154,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

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	10354	X	7150	-0-	-3204	-0-	331	1	4905	2	Y	1740	1350	0	453	1	369
							1914	9									
02	9352	X	8516	-0-	-836	-0-	396	1	6115	2	Y	1823	1410	0	235	1	547
							2005	9									
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	434	1	7461	2	Y	1752	1634	0	344	1	321
							1927	9									
04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	464	1	7945	2	Y	1827	1521	0	197	1	430
							2010	9									
05	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	478	1	9145	2	Y	1696	1516	0	241	1	369
							1866	9									
06	9510	X	8440	-0-	-1070	-0-	328	1	6680	2	Y	1302	1267	0	153	1	251
							1432	9									
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	426	1	8985	2	Y	1631	1321	0	206	1	355
							1794	9									
08	11501	X	7189	-0-	-4312	-0-	264	1	5674	2	Y	1137	1156	0	148	1	188
							1251	9									
09	11130	X	9986	-0-	-1144	-0-	426	1	7852	2	Y	1553	1208	0	151	1	382
							1708	9									
10	11501	X	7202	-0-	-4299	-0-	313	1	5570	2	Y	1199	1188	0	94	1	299
							1319	9									
11	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	565	1	9668	2	Y	1545	1247	0	150	1	447
							1700	9									
12	11191	X	8236	-0-	-2955	-0-	369	1	6285	2	Y	1438	1435	0	148	1	302
							1582	9									

TOTAL GAS PROD: 111,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,643

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	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	637 490	1 9	9477	2	Y	445	329	0	116	1	94
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	341 333	1 9	5267	2	Y	303	267	0	39	1	91
03	7347	X	5964	-0-	-1383	-0-	309 307	1 9	5348	2	Y	279	264	0	55	1	51
04	10260	X	4968	-0-	-5292	-0-	260 277	1 9	4431	2	Y	252	217	0	27	1	59
05	10602	X	2765	-0-	-7837	-0-	133 135	1 9	2497	2	Y	123	138	0	17	1	27
06	10260	X	6047	-0-	-4213	-0-	270 252	1 9	5525	2	Y	229	185	0	27	1	44
07	6572	X	4191	-0-	-2381	-0-	180 219	1 9	3792	2	Y	199	175	0	25	1	43
08	5952	X	3517	-0-	-2435	-0-	148 167	1 9	3202	2	Y	152	150	0	20	1	25
09	6060	X	3637	-0-	-2423	-0-	178 187	1 9	3272	2	Y	170	136	0	17	1	42
10	6262	X	395	-0-	-5867	-0-	19 13	1 9	363	2	Y	12	50	0	1	1	3
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,164

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. GAS LIFT (I)(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	5606	-0-	-1090	-0-	308	1	4582	2	Y	651	466	0	170	1	138
							716	9									
02	5152	X	4078	-0-	-1074	-0-	217	1	3402	2	Y	417	376	0	54	1	125
							459	9									
03	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	221	1	3779	2	Y	666	538	0	131	1	122
							733	9									
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	255	1	4385	2	Y	882	701	0	95	1	208
							970	9									
05	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	237	1	4510	2	Y	746	686	0	106	1	162
							821	9									
06	5430	X	5297	-0-	-133	-0-	208	1	4249	2	Y	764	689	0	90	1	147
							840	9									
07	5797	X	4614	-0-	-1183	-0-	184	1	3879	2	Y	501	476	0	63	1	109
							551	9									
08	5797	X	3988	-0-	-1809	-0-	160	1	3420	2	Y	371	371	0	48	1	61
							408	9									
09	5610	X	4656	-0-	-954	-0-	209	1	3882	2	Y	514	399	0	50	1	126
							565	9									
10	5580	X	5241	-0-	-339	-0-	237	1	4254	2	Y	682	585	0	53	1	170
							750	9									
11	5310	X	5157	-0-	-153	-0-	225	1	3859	2	Y	975	768	0	95	1	282
							1073	9									
12	4805	X	2066	-0-	-2739	-0-	96	1	1634	2	Y	305	492	0	31	1	64
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 56,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,474

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228191	X	59324	-0-	-168867	-0-	3685	1	54884	2	Y	686	473	0	179	1	145
							755	9									
02	206108	X	37619	-0-	-168489	-0-	2259	1	35023	2	Y	306	320	0	39	1	92
							337	9									
03	228191	X	38986	-0-	-189205	-0-	2132	1	36638	2	Y	196	213	0	39	1	36
							216	9									
04	159540	X	32311	-0-	-127229	-0-	1777	1	30339	2	Y	177	152	0	19	1	42
							195	9									
05	89683	X	26483	-0-	-63200	-0-	1307	1	25044	2	Y	120	119	0	17	1	26
							132	9									
06	57420	X	24387	-0-	-33033	-0-	1130	1	23132	2	Y	114	105	0	13	1	22
							125	9									
07	41664	X	22318	-0-	-19346	-0-	1007	1	21180	2	Y	119	100	0	15	1	26
							131	9									
08	38998	X	19168	-0-	-19830	-0-	839	1	18190	2	Y	126	114	0	17	1	21
							139	9									
09	32310	X	16245	-0-	-16065	-0-	832	1	15330	2	Y	75	70	0	7	1	19
							83	9									
10	26474	X	14915	-0-	-11559	-0-	789	1	14073	2	Y	48	51	0	4	1	12
							53	9									
11	24390	X	12388	-0-	-12002	-0-	672	1	11588	2	Y	116	83	0	11	1	34
							128	9									
12	22320	X	9207	-0-	-13113	-0-	505	1	8614	2	Y	80	89	0	8	1	17
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 313,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	101746	-0-	101746	819823	6386	1	95176	2	Y	167	190	0	44	1	35
							184	9									
02	869275	X	49452	-0-	-819823	-0-	2994	1	46331	2	Y	115	101	0	15	1	34
							127	9									
03	272707	X	50222	-0-	-222485	-0-	2755	1	47334	2	Y	121	109	0	24	1	22
							133	9									
04	169440	X	42959	-0-	-126481	-0-	2365	1	40459	2	Y	123	103	0	13	1	29
							135	9									
05	125953	X	36984	-0-	-88969	-0-	1826	1	34873	2	Y	259	195	0	37	1	56
							285	9									
06	98460	X	34642	-0-	-63818	-0-	1610	1	32927	2	Y	95	122	0	11	1	18
							105	9									
07	53692	X	32507	-0-	-21185	-0-	1469	1	30932	2	Y	96	81	0	12	1	21
							106	9									
08	50220	X	29378	-0-	-20842	-0-	1285	1	27973	2	Y	109	98	0	14	1	18
							120	9									
09	42960	X	25544	-0-	-17416	-0-	1308	1	24124	2	Y	102	85	0	10	1	25
							112	9									
10	36983	X	25157	-0-	-11826	-0-	1328	1	23698	2	Y	119	105	0	9	1	30
							131	9									
11	34650	X	21851	-0-	-12799	-0-	1179	1	20331	2	Y	310	220	0	30	1	90
							341	9									
12	32519	X	20486	-0-	-12033	-0-	1134	1	19346	2	Y	5	93	0	1	1	1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 470,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,621

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51181	X	12580	-0-	-38601	-0-	793	1	11786	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	46228	X	18	-0-	-46210	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	51181	X	731	-0-	-50450	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	42720	X	293	-0-	-42427	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	33635	X	-0-	-0-	-33635	-0-					Y	-0-					-0-
06	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-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: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 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-	-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-

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	70308	X	35968	-0-	-34340	-0-	2261 2	1 9	33705	2	Y	2	2	0			-0-
02	53508	X	31911	-0-	-21597	-0-	1937	1	29974	2	Y	-0-					-0-
03	59241	X	24267	-0-	-34974	-0-	1333 4	1 9	22930	2	Y	4	2	0	1	1	1
04	47280	X	4274	-0-	-43006	-0-	231 61	1 9	3982	2	Y	55	37	0	6	1	13
05	38347	X	29507	-0-	-8840	-0-	1466 9	1 9	28032	2	Y	8	18	0	1	1	2
06	34800	X	26975	-0-	-7825	-0-	1257	1	25718	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	31775	X	28259	-0-	-3516	-0-	1279	1	26980	2	Y	-0-					-0-
08	29512	X	28103	-0-	-1409	-0-	1230 168	1 9	26705	2	Y	153	108	0	20	1	25
09	28560	X	26478	-0-	-2082	-0-	1365	1	25113	2	Y	-0-	25	0			-0-
10	29512	X	25754	-0-	-3758	-0-	1365	1	24389	2	Y	-0-					-0-
11	27360	X	24249	-0-	-3111	-0-	1328	1	22921	2	Y	-0-					-0-
12	28272	X	24572	-0-	-3700	-0-	1364	1	23208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117924	X	67654	-0-	-50270	-0-	4255	1	63399	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	83552	X	52984	-0-	-30568	-0-	3208	1	49660	2	Y	105	60	0	14	1	31
							116	9									
03	82026	X	58491	-0-	-23535	-0-	3213	1	55223	2	Y	50	62	0	10	1	9
							55	9									
04	79380	X	38917	-0-	-40463	-0-	2146	1	36705	2	Y	60	49	0	6	1	14
							66	9									
05	76384	X	35651	-0-	-40733	-0-	1770	1	33845	2	Y	33	36	0	4	1	7
							36	9									
06	65460	X	34223	-0-	-31237	-0-	1592	1	32567	2	Y	58	47	0	7	1	11
							64	9									
07	58652	X	35206	-0-	-23446	-0-	1592	1	33515	2	Y	90	70	0	11	1	20
							99	9									
08	58497	X	33876	-0-	-24621	-0-	1487	1	32350	2	Y	35	45	0	4	1	6
							39	9									
09	38910	X	31518	-0-	-7392	-0-	1623	1	29860	2	Y	32	27	0	3	1	8
							35	9									
10	35650	X	31099	-0-	-4551	-0-	1650	1	29410	2	Y	35	31	0	3	1	9
							39	9									
11	34230	X	29196	-0-	-5034	-0-	1600	1	27554	2	Y	38	32	0	4	1	11
							42	9									
12	35216	X	28099	-0-	-7117	-0-	1554	1	26482	2	Y	57	50	0	6	1	12
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 476,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

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	117087	X	49592	-0-	-67495	-0-	3089	1	46026	2	Y	434	319	0	113	1	92
							477	9									
02	55748	X	41106	-0-	-14642	-0-	2478	1	38333	2	Y	268	245	0	35	1	80
							295	9									
03	61070	X	41582	-0-	-19488	-0-	2263	1	38884	2	Y	395	325	0	78	1	72
							435	9									
04	59100	X	37138	-0-	-21962	-0-	2036	1	34794	2	Y	280	256	0	30	1	66
							308	9									
05	55521	X	36748	-0-	-18773	-0-	1814	1	34681	2	Y	230	213	0	33	1	50
							253	9									
06	48000	X	33726	-0-	-14274	-0-	1562	1	31941	2	Y	203	190	0	24	1	39
							223	9									
07	42656	X	32793	-0-	-9863	-0-	1469	1	30898	2	Y	387	293	0	49	1	84
							426	9									
08	41571	X	30506	-0-	-11065	-0-	1325	1	28794	2	Y	352	332	0	46	1	58
							387	9									
09	37140	X	29592	-0-	-7548	-0-	1511	1	27868	2	Y	194	185	0	19	1	48
							213	9									
10	36735	X	29073	-0-	-7662	-0-	1535	1	27358	2	Y	164	158	0	13	1	41
							180	9									
11	33720	X	28864	-0-	-4856	-0-	1570	1	27089	2	Y	186	155	0	18	1	54
							205	9									
12	32798	X	29749	-0-	-3049	-0-	1631	1	27810	2	Y	280	246	0	29	1	59
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 420,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,373

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106206	X	47183	-0-	-59023	-0-	2945	1	43879	2	Y	326	251	0	85	1	69
							359	9									
02	73332	X	39087	-0-	-34245	-0-	2360	1	36471	2	Y	233	202	0	30	1	70
							256	9									
03	81189	X	37974	-0-	-43215	-0-	2068	1	35540	2	Y	333	276	0	66	1	61
							366	9									
04	60360	X	34877	-0-	-25483	-0-	1903	1	32558	2	Y	378	309	0	41	1	89
							416	9									
05	52607	X	34099	-0-	-18508	-0-	1681	1	32200	2	Y	198	216	0	28	1	43
							218	9									
06	45660	X	32666	-0-	-12994	-0-	1513	1	30953	2	Y	182	169	0	21	1	35
							200	9									
07	43276	X	30297	-0-	-12979	-0-	1361	1	28694	2	Y	220	179	0	28	1	48
							242	9									
08	37975	X	32470	-0-	-5505	-0-	1419	1	30819	2	Y	211	196	0	28	1	35
							232	9									
09	34890	X	27979	-0-	-6911	-0-	1430	1	26327	2	Y	202	167	0	20	1	50
							222	9									
10	34100	X	26670	-0-	-7430	-0-	1407	1	25096	2	Y	152	152	0	12	1	38
							167	9									
11	32670	X	24637	-0-	-8033	-0-	1348	1	23220	2	Y	63	77	0	6	1	18
							69	9									
12	32457	X	30691	-0-	-1766	-0-	1698	1	28973	2	Y	18	30	0	2	1	4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 398,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,516

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	14260	X	11675	-0-	-2585	-0-	713 300	1 9	10662	2	Y	273	205	0	71	1	58
02	12880	X	10230	-0-	-2650	-0-	609 228	1 9	9393	2	Y	207	176	0	27	1	62
03	13795	X	10923	-0-	-2872	-0-	587 235	1 9	10101	2	Y	214	195	0	42	1	39
04	12900	X	10220	-0-	-2680	-0-	550 237	1 9	9433	2	Y	215	180	0	23	1	51
05	12214	X	9925	-0-	-2289	-0-	482 200	1 9	9243	2	Y	182	167	0	26	1	40
06	11310	X	9305	-0-	-2005	-0-	424 175	1 9	8706	2	Y	159	149	0	19	1	31
07	11129	X	6876	-0-	-4253	-0-	307 114	1 9	6455	2	Y	104	99	0	13	1	23
08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	498 178	1 9	10755	2	Y	162	137	0	21	1	27
09	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	657 205	1 9	12099	2	Y	186	149	0	18	1	46
10	9920	X	7083	-0-	-2837	-0-	370 113	1 9	6600	2	Y	103	115	0	8	1	26
11	10770	X	7896	-0-	-2874	-0-	423 165	1 9	7308	2	Y	150	118	0	15	1	43
12	11129	X	8032	-0-	-3097	-0-	434 204	1 9	7394	2	Y	185	170	0	19	1	39

TOTAL GAS PROD: 116,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

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	19189	X	14724	-0-	-4465	-0-	906 296	1 9	13522	2	Y	269	206	0	70	1	57
02	17332	X	13271	-0-	-4061	-0-	787 299	1 9	12185	2	Y	272	212	0	35	1	82
03	18445	X	14060	-0-	-4385	-0-	757 301	1 9	13002	2	Y	274	252	0	54	1	50
04	17130	X	13504	-0-	-3626	-0-	730 304	1 9	12470	2	Y	276	231	0	30	1	65
05	16213	X	12538	-0-	-3675	-0-	609 257	1 9	11672	2	Y	234	215	0	33	1	51
06	14250	X	12022	-0-	-2228	-0-	551 224	1 9	11247	2	Y	204	192	0	24	1	39
07	14291	X	12633	-0-	-1658	-0-	563 217	1 9	11853	2	Y	197	168	0	25	1	43
08	14074	X	9277	-0-	-4797	-0-	401 158	1 9	8718	2	Y	144	144	0	19	1	24
09	13500	X	7731	-0-	-5769	-0-	391 116	1 9	7224	2	Y	105	93	0	10	1	26
10	12648	X	11133	-0-	-1515	-0-	582 164	1 9	10387	2	Y	149	126	0	12	1	37
11	12240	X	10393	-0-	-1847	-0-	563 179	1 9	9651	2	Y	163	137	0	16	1	47
12	12648	X	10701	-0-	-1947	-0-	581 200	1 9	9920	2	Y	182	172	0	19	1	38

TOTAL GAS PROD: 141,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,469

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 07/29/2017 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	79670	X	46492	-0-	-33178	-0-	2916	1	43440	2	Y	124	91	0	32	1	26
							136	9									
02	67172	X	31761	-0-	-35411	-0-	1923	1	29758	2	Y	73	68	0	9	1	22
							80	9									
03	66526	X	47348	-0-	-19178	-0-	2586	1	44476	2	Y	260	183	0	51	1	48
							286	9									
04	57900	X	40656	-0-	-17244	-0-	2240	1	38263	2	Y	139	139	0	15	1	33
							153	9									
05	46500	X	38758	-0-	-7742	-0-	1919	1	36730	2	Y	99	96	0	14	1	22
							109	9									
06	45810	X	35660	-0-	-10150	-0-	1655	1	33916	2	Y	81	77	0	10	1	16
							89	9									
07	47337	X	20013	-0-	-27324	-0-	904	1	19028	2	Y	74	65	0	9	1	16
							81	9									
08	47337	X	31479	-0-	-15858	-0-	1379	1	29948	2	Y	138	113	0	18	1	23
							152	9									
09	40650	X	20803	-0-	-19847	-0-	1066	1	19631	2	Y	96	86	0	9	1	24
							106	9									
10	38750	X	29767	-0-	-8983	-0-	1571	1	28068	2	Y	116	102	0	9	1	29
							128	9									
11	35670	X	35349	-0-	-321	-0-	1933	1	33274	2	Y	129	108	0	13	1	37
							142	9									
*12	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	1926	1	32810	2	Y	152	141	0	16	1	32
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 412,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 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	67549	X	44719	-0-	-22830	-0-	2808	1	41855	2	Y	51	36	0	13	1	11
							56	9									
02	55720	X	28769	-0-	-26951	-0-	1745	1	26995	2	Y	26	26	0	3	1	8
							29	9									
03	54343	X	46028	-0-	-8315	-0-	2525	1	43414	2	Y	81	58	0	16	1	15
							89	9									
04	48750	X	37127	-0-	-11623	-0-	2046	1	35019	2	Y	56	52	0	6	1	13
							62	9									
05	44733	X	34707	-0-	-10026	-0-	1720	1	32944	2	Y	39	38	0	6	1	8
							43	9									
06	44550	X	31808	-0-	-12742	-0-	1478	1	30296	2	Y	31	30	0	3	1	6
							34	9									
07	46035	X	19127	-0-	-26908	-0-	865	1	18236	2	Y	24	22	0	3	1	5
							26	9									
08	46035	X	35771	-0-	-10264	-0-	1571	1	34142	2	Y	53	42	0	7	1	9
							58	9									
09	37140	X	22879	-0-	-14261	-0-	1176	1	21662	2	Y	37	33	0	4	1	9
							41	9									
10	34720	X	14	-0-	-34706	-0-	14	2			Y	-0-	9	0			-0-
11	34620	X	6901	-0-	-27719	-0-	379	1	6491	2	Y	28	17	0	3	1	8
							31	9									
12	35774	X	22469	-0-	-13305	-0-	1237	1	21080	2	Y	138	103	0	14	1	29
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 330,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

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	84940	X	52373	-0-	-32567	-0-	3280	1	48840	2	Y	230	168	0	60	1	49
							253	9									
02	76720	X	45302	-0-	-31418	-0-	2736	1	42376	2	Y	173	148	0	22	1	52
							190	9									
03	72695	X	45747	-0-	-26948	-0-	2505	1	43052	2	Y	173	159	0	34	1	32
							190	9									
04	64410	X	41464	-0-	-22946	-0-	2282	1	39010	2	Y	156	134	0	17	1	37
							172	9									
05	65410	X	37693	-0-	-27717	-0-	1869	1	35689	2	Y	123	116	0	17	1	27
							135	9									
06	50670	X	37721	-0-	-12949	-0-	1751	1	35862	2	Y	98	94	0	12	1	19
							108	9									
07	48670	X	38964	-0-	-9706	-0-	1762	1	37112	2	Y	82	73	0	10	1	18
							90	9									
08	45756	X	43349	-0-	-2407	-0-	1903	1	41351	2	Y	86	79	0	11	1	14
							95	9									
09	41460	X	39605	-0-	-1855	-0-	2028	1	37335	2	Y	220	159	0	21	1	54
							242	9									
10	38967	X	24530	-0-	-14437	-0-	1298	1	23160	2	Y	65	98	0	5	1	16
							72	9									
11	41940	X	30748	-0-	-11192	-0-	1679	1	28897	2	Y	156	112	0	15	1	45
							172	9									
12	43338	X	29187	-0-	-14151	-0-	1607	1	27380	2	Y	182	170	0	19	1	38
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 466,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

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	85002	X	52550	-0-	-32452	-0-	3305	1	49243	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	68852	X	43434	-0-	-25418	-0-	2637	1	40783	2	Y	13	7	0	2	1	4
							14	9									
03	62279	X	43573	-0-	-18706	-0-	2392	1	41145	2	Y	33	24	0	7	1	6
							36	9									
04	60270	X	38600	-0-	-21670	-0-	2128	1	36364	2	Y	98	70	0	11	1	23
							108	9									
05	61876	X	34368	-0-	-27508	-0-	1697	1	32494	2	Y	161	126	0	23	1	35
							177	9									
06	50850	X	30208	-0-	-20642	-0-	1403	1	28682	2	Y	112	112	0	13	1	22
							123	9									
07	47895	X	29656	-0-	-18239	-0-	1341	1	28223	2	Y	84	77	0	11	1	18
							92	9									
08	43586	X	24611	-0-	-18975	-0-	1078	1	23452	2	Y	74	70	0	10	1	12
							81	9									
09	38610	X	18811	-0-	-19799	-0-	964	1	17738	2	Y	99	77	0	10	1	24
							109	9									
10	34379	X	23055	-0-	-11324	-0-	1217	1	21740	2	Y	89	84	0	7	1	22
							98	9									
11	30210	X	29613	-0-	-597	-0-	1615	1	27824	2	Y	158	119	0	15	1	46
							174	9									
*12	32394	X	32394	-0-	-0-	-0-	1792	1	30572	2	Y	27	64	0	3	1	6
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 400,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79918	X	54331	-0-	-25587	-0-	3384 518	1 9	50429	2	Y	471	414	0	123	1	100
02	72184	X	42326	-0-	-29858	-0-	2543 428	1 9	39355	2	Y	389	322	0	50	1	117
03	79918	X	39912	-0-	-40006	-0-	2175 389	1 9	37348	2	Y	354	336	0	70	1	65
04	75870	X	39543	-0-	-36327	-0-	2164 386	1 9	36993	2	Y	351	295	0	38	1	83
05	65968	X	36683	-0-	-29285	-0-	1807 314	1 9	34562	2	Y	285	265	0	41	1	62
06	52590	X	33297	-0-	-19293	-0-	1544 149	1 9	31604	2	Y	135	155	0	16	1	26
07	45012	X	34105	-0-	-10907	-0-	1544 19	1 9	32542	2	Y	17	37	0	2	1	4
08	40858	X	29142	-0-	-11716	-0-	1273 226	1 9	27643	2	Y	205	148	0	27	1	34
09	39540	X	10827	-0-	-28713	-0-	553 108	1 9	10166	2	Y	98	98	0	10	1	24
10	36673	X	34522	-0-	-2151	-0-	1814 314	1 9	32394	2	Y	285	216	0	22	1	71
11	33300	X	31723	-0-	-1577	-0-	1716 448	1 9	29559	2	Y	407	321	0	40	1	117
12	34100	X	31807	-0-	-2293	-0-	1742 341	1 9	29724	2	Y	310	330	0	32	1	65

TOTAL GAS PROD: 418,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,307

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	5143	-0-	-6978	-0-	311 186	1 9	4646	2	Y	169	172	0	44	1	36
02	10948	X	3326	-0-	-7622	-0-	195 112	1 9	3019	2	Y	102	94	0	13	1	31
03	12121	X	2954	-0-	-9167	-0-	157 107	1 9	2690	2	Y	97	91	0	19	1	18
04	10290	X	3899	-0-	-6391	-0-	206 164	1 9	3529	2	Y	149	116	0	16	1	35
05	9114	X	3770	-0-	-5344	-0-	181 125	1 9	3464	2	Y	114	108	0	16	1	25
06	4980	X	3547	-0-	-1433	-0-	161 95	1 9	3291	2	Y	86	84	0	10	1	17
07	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	159 90	1 9	3348	2	Y	82	71	0	10	1	18
08	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	149 81	1 9	3245	2	Y	74	70	0	10	1	12
09	3900	X	2961	-0-	-939	-0-	148 89	1 9	2724	2	Y	81	65	0	8	1	20
10	3782	X	2100	-0-	-1682	-0-	109 56	1 9	1935	2	Y	51	54	0	4	1	13
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	212 178	1 9	3645	2	Y	162	112	0	16	1	47
12	3596	X	2116	-0-	-1480	-0-	110 91	1 9	1915	2	Y	83	104	0	9	1	17

TOTAL GAS PROD: 40,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

	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	6448	X	4703	-0-	-1745	-0-	282 212	1 9	4209	2	Y	193	144	0	50	1	41
02	5824	X	4040	-0-	-1784	-0-	234 147	1 9	3659	2	Y	134	118	0	17	1	40
03	5704	X	4025	-0-	-1679	-0-	213 140	1 9	3672	2	Y	127	119	0	25	1	23
04	5100	X	4093	-0-	-1007	-0-	217 164	1 9	3712	2	Y	149	121	0	16	1	35
05	4712	X	4091	-0-	-621	-0-	196 129	1 9	3766	2	Y	117	110	0	17	1	25
06	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	184 119	1 9	3769	2	Y	108	99	0	13	1	21
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	198 132	1 9	4171	2	Y	120	100	0	15	1	26
08	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	175 127	1 9	3831	2	Y	115	107	0	15	1	19
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	209 139	1 9	3877	2	Y	126	102	0	12	1	31
10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	271 191	1 9	4845	2	Y	174	148	0	14	1	43
11	4350	X	3661	-0-	-689	-0-	193 138	1 9	3330	2	Y	125	120	0	12	1	36
*12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	248 183	1 9	4233	2	Y	166	150	0	17	1	35

TOTAL GAS PROD: 51,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 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	40145	X	23233	-0-	-16912	-0-	1425	1	21241	2	Y	515	386	0	134	1	109
							567	9									
02	31024	X	13670	-0-	-17354	-0-	809	1	12494	2	Y	334	300	0	43	1	100
							367	9									
03	30473	X	24051	-0-	-6422	-0-	1295	1	22208	2	Y	498	409	0	98	1	91
							548	9									
04	26190	X	18769	-0-	-7421	-0-	1007	1	17259	2	Y	457	391	0	49	1	108
							503	9									
05	23219	X	17700	-0-	-5519	-0-	862	1	16464	2	Y	340	326	0	48	1	74
							374	9									
06	23280	X	18113	-0-	-5167	-0-	828	1	16927	2	Y	325	298	0	38	1	63
							358	9									
07	24056	X	11521	-0-	-12535	-0-	511	1	10775	2	Y	214	203	0	27	1	47
							235	9									
08	24056	X	18939	-0-	-5117	-0-	818	1	17736	2	Y	350	293	0	46	1	58
							385	9									
09	18780	X	12695	-0-	-6085	-0-	637	1	11769	2	Y	263	230	0	26	1	65
							289	9									
10	18724	X	16	-0-	-18708	-0-	16	2			Y	-0-	65	0			-0-
11	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-					-0-
12	18941	X	-0-	-0-	-18941	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 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	122698	X	71095	-0-	-51603	-0-	4359	1	64867	2	Y	1699	1431	0	443	1	360
							1869	9									
02	110824	X	47532	-0-	-63292	-0-	2802	1	43334	2	Y	1269	1085	0	163	1	381
							1396	9									
03	122698	X	50938	-0-	-71760	-0-	2725	1	46845	2	Y	1244	1153	0	244	1	228
							1368	9									
04	97230	X	45573	-0-	-51657	-0-	2444	1	41765	2	Y	1240	1042	0	134	1	292
							1364	9									
05	91822	X	39834	-0-	-51988	-0-	1939	1	37085	2	Y	736	763	0	105	1	160
							810	9									
06	68790	X	38434	-0-	-30356	-0-	1750	1	35803	2	Y	801	712	0	94	1	155
							881	9									
07	51615	X	37488	-0-	-14127	-0-	1655	1	34825	2	Y	916	755	0	116	1	200
							1008	9									
08	50933	X	34830	-0-	-16103	-0-	1485	1	32275	2	Y	973	885	0	127	1	161
							1070	9									
09	45570	X	30531	-0-	-15039	-0-	1530	1	28162	2	Y	763	662	0	74	1	188
							839	9									
10	39835	X	30819	-0-	-9016	-0-	1584	1	28248	2	Y	897	791	0	70	1	224
							987	9									
11	38430	X	27905	-0-	-10525	-0-	1474	1	25415	2	Y	924	791	0	90	1	267
							1016	9									
12	37479	X	26768	-0-	-10711	-0-	1423	1	24289	2	Y	960	927	0	99	1	201
							1056	9									

TOTAL GAS PROD: 481,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,422

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11093	-0-	-3818	-0-	664	1	9881	2	Y	498	392	0	130	1	105
							548	9									
02	11816	X	9999	-0-	-1817	-0-	578	1	8930	2	Y	446	360	0	57	1	134
							491	9									
03	13082	X	10561	-0-	-2521	-0-	556	1	9548	2	Y	415	391	0	82	1	76
							457	9									
04	12090	X	9376	-0-	-2714	-0-	494	1	8440	2	Y	402	340	0	43	1	95
							442	9									
05	11594	X	8776	-0-	-2818	-0-	420	1	8023	2	Y	303	289	0	43	1	66
							333	9									
06	10740	X	8281	-0-	-2459	-0-	371	1	7587	2	Y	294	268	0	35	1	57
							323	9									
07	11067	X	8012	-0-	-3055	-0-	349	1	7357	2	Y	278	239	0	35	1	61
							306	9									
08	10571	X	6997	-0-	-3574	-0-	295	1	6421	2	Y	255	241	0	33	1	42
							281	9									
09	9390	X	6419	-0-	-2971	-0-	313	1	5800	2	Y	278	225	0	27	1	68
							306	9									
10	8773	X	5471	-0-	-3302	-0-	278	1	4925	2	Y	244	232	0	19	1	61
							268	9									
11	8280	X	5261	-0-	-3019	-0-	275	1	4727	2	Y	235	205	0	23	1	68
							259	9									
12	7998	X	4377	-0-	-3621	-0-	229	1	3952	2	Y	178	191	0	18	1	37
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 94,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4366	-0-	-1617	-0-	256	1	3832	2	Y	253	194	0	66	1	54
							278	9									
02	3920	X	2745	-0-	-1175	-0-	155	1	2436	2	Y	140	134	0	18	1	42
							154	9									
03	4402	X	2985	-0-	-1417	-0-	154	1	2662	2	Y	154	138	0	30	1	28
							169	9									
04	4260	X	3750	-0-	-510	-0-	193	1	3315	2	Y	220	172	0	24	1	52
							242	9									
05	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	185	1	3570	2	Y	178	166	0	25	1	39
							196	9									
06	4230	X	3262	-0-	-968	-0-	143	1	2983	2	Y	124	124	0	15	1	24
							136	9									
07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	209	1	4391	2	Y	226	172	0	29	1	49
							249	9									
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	253	1	5513	2	Y	232	213	0	30	1	38
							255	9									
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	292	1	5369	2	Y	231	190	0	22	1	57
							254	9									
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	271	1	4833	2	Y	216	202	0	17	1	54
							238	9									
11	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	251	1	4325	2	Y	224	191	0	22	1	65
							246	9									
12	5425	X	4805	-0-	-620	-0-	250	1	4276	2	Y	254	240	0	26	1	53
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 52,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 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	219697	X	69321	-0-	-150376	-0-	4300	1	64075	2	Y	860	671	0	224	1	182
							946	9									
02	139356	X	59127	-0-	-80229	-0-	3549	1	54933	2	Y	586	517	0	75	1	176
							645	9									
03	83452	X	59803	-0-	-23649	-0-	3248	1	55828	2	Y	661	586	0	130	1	121
							727	9									
04	77910	X	57110	-0-	-20800	-0-	3103	1	53044	2	Y	875	696	0	94	1	206
							963	9									
05	75051	X	53318	-0-	-21733	-0-	2615	1	50030	2	Y	612	598	0	87	1	133
							673	9									
06	67080	X	54032	-0-	-13048	-0-	2496	1	51067	2	Y	426	427	0	50	1	82
							469	9									
07	61969	X	52618	-0-	-9351	-0-	2360	1	49700	2	Y	507	415	0	64	1	110
							558	9									
08	59799	X	47704	-0-	-12095	-0-	2077	1	45121	2	Y	460	434	0	60	1	76
							506	9									
09	57120	X	44445	-0-	-12675	-0-	2263	1	41685	2	Y	452	373	0	44	1	111
							497	9									
10	55831	X	44471	-0-	-11360	-0-	2332	1	41655	2	Y	440	407	0	34	1	110
							484	9									
11	54030	X	42351	-0-	-11679	-0-	2302	1	39665	2	Y	349	324	0	34	1	101
							384	9									
12	52607	X	33845	-0-	-18762	-0-	1860	1	31718	2	Y	243	268	0	25	1	51
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 618,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,471

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	92256	X	54575	-0-	-37681	-0-	3409	1	50792	2	Y	340	259	0	89	1	72
							374	9									
02	80388	X	45156	-0-	-35232	-0-	2726	1	42169	2	Y	237	207	0	31	1	71
							261	9									
03	83700	X	45757	-0-	-37943	-0-	2505	1	43039	2	Y	194	191	0	38	1	36
							213	9									
04	70440	X	41896	-0-	-28544	-0-	2300	1	39364	2	Y	211	174	0	23	1	50
							232	9									
05	61876	X	40120	-0-	-21756	-0-	1984	1	37945	2	Y	174	161	0	25	1	38
							191	9									
06	52800	X	39792	-0-	-13008	-0-	1846	1	37762	2	Y	167	153	0	20	1	32
							184	9									
07	50003	X	40591	-0-	-9412	-0-	1838	1	38753	2	Y	-0-	32	0			-0-
08	45756	X	32585	-0-	-13171	-0-	1433	1	31152	2	Y	-0-					-0-
09	41910	X	36858	-0-	-5052	-0-	1896	1	34904	2	Y	53	35	0	5	1	13
							58	9									
10	41106	X	39920	-0-	-1186	-0-	2114	1	37744	2	Y	56	51	0	4	1	14
							62	9									
11	39780	X	30859	-0-	-8921	-0-	1687	1	29059	2	Y	103	77	0	10	1	30
							113	9									
12	40579	X	34672	-0-	-5907	-0-	1907	1	32586	2	Y	163	142	0	17	1	34
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 482,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,698

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

01	75175	X	37556	-0-	-37619	-0-	2360	1	35192	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
02	67172	X	31844	-0-	-35328	-0-	1932	1	29902	2	Y	9	6	0	1	1	3
							10	9									
03	36642	X	30670	-0-	-5972	-0-	1686	1	28974	2	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									
04	36330	X	25722	-0-	-10608	-0-	1422	1	24291	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									
05	37541	X	25722	-0-	-11819	-0-	1280	1	24439	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	36330	X	25301	-0-	-11029	-0-	1174	1	24003	2	Y	113	79	0	13	1	22
							124	9									
07	34224	X	32187	-0-	-2037	-0-	1453	1	30647	2	Y	79	74	0	10	1	17
							87	9									
08	34931	X	34931	-0-	-0-	-0-	1531	1	33225	2	Y	159	129	0	21	1	26
							175	9									
09	25710	X	9507	-0-	-16203	-0-	492	1	9014	2	Y	1	27	0			-0-
							1	9									
10	32178	X	29807	-0-	-2371	-0-	1579	1	28205	2	Y	21	14	0	2	1	5
							23	9									
11	33120	X	24465	-0-	-8655	-0-	1340	1	23080	2	Y	41	30	0	4	1	12
							45	9									
12	34224	X	9163	-0-	-25061	-0-	501	1	8566	2	Y	87	72	0	9	1	18
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 316,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 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	90706	X	38285	-0-	-52421	-0-	2407	1	35870	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
02	48776	X	31970	-0-	-16806	-0-	1942	1	30025	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	54002	X	28900	-0-	-25102	-0-	1588	1	27287	2	Y	23	15	0	5	1	4
							25	9									
04	52260	X	29376	-0-	-22884	-0-	1622	1	27748	2	Y	5	7	0	1	1	1
							6	9									
05	47089	X	19418	-0-	-27671	-0-	966	1	18449	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	37050	X	952	-0-	-36098	-0-	46	1	906	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
08	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					Y	-0-					-0-
09	29370	X	295	-0-	-29075	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	79391	X	37301	-0-	-42090	-0-	2343	1	34932	2	Y	24	16	0	6	1	5
							26	9									
02	41328	X	31432	-0-	-9896	-0-	1907	1	29507	2	Y	16	14	0	2	1	5
							18	9									
03	37913	X	32002	-0-	-5911	-0-	1759	1	30230	2	Y	12	12	0	3	1	2
							13	9									
04	36690	X	26723	-0-	-9967	-0-	1479	1	25232	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									
05	37913	X	28650	-0-	-9263	-0-	1421	1	27219	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
06	36090	X	25106	-0-	-10984	-0-	1170	1	23932	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
07	34813	X	3497	-0-	-31316	-0-	159	1	3338	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					Y	-0-					-0-
09	27720	X	1203	-0-	-26517	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					-0-
10	28644	X	-0-	-0-	-28644	-0-					Y	-0-					-0-
11	25110	X	12	-0-	-25098	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	9	-0-	-3494	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 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	119660	X	50366	-0-	-69294	-0-	3160 110	1 9	47096	2	Y	100	80	0	26	1	21
02	93408	X	35771	-0-	-57637	-0-	2166 40	1 9	33565	2	Y	36	41	0	5	1	11
03	86273	X	51645	-0-	-34628	-0-	2825 201	1 9	48619	2	Y	183	124	0	36	1	34
04	73110	X	47555	-0-	-25555	-0-	2620 162	1 9	44773	2	Y	147	130	0	16	1	35
05	56544	X	45684	-0-	-10860	-0-	2261 132	1 9	43291	2	Y	120	112	0	17	1	26
06	49980	X	42424	-0-	-7556	-0-	1972 114	1 9	40338	2	Y	104	98	0	12	1	20
07	51646	X	23849	-0-	-27797	-0-	1078 87	1 9	22684	2	Y	79	72	0	10	1	17
08	51646	X	42639	-0-	-9007	-0-	1868 183	1 9	40588	2	Y	166	134	0	22	1	27
09	47550	X	27911	-0-	-19639	-0-	1431 127	1 9	26353	2	Y	115	103	0	11	1	28
10	45694	X	-0-	-0-	-45694	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
11	42420	X	856	-0-	-41564	-0-	46 2	1 9	808	2	Y	2	1	0			1
12	42625	X	3485	-0-	-39140	-0-	191 58	1 9	3236	2	Y	53	37	0	6	1	11

TOTAL GAS PROD: 372,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5625	-0-	-1846	-0-	295 902	1 9	4428	2	Y	820	577	0	214	1	174
02	5908	X	4413	-0-	-1495	-0-	216 825	1 9	3372	2	Y	750	602	0	97	1	225
03	6169	X	5325	-0-	-844	-0-	253 703	1 9	4369	2	Y	639	621	0	126	1	117
04	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	247 730	1 9	4231	2	Y	664	553	0	72	1	156
05	5890	X	5185	-0-	-705	-0-	221 773	1 9	4191	2	Y	703	606	0	100	1	153
06	5430	X	4753	-0-	-677	-0-	184 803	1 9	3766	2	Y	730	656	0	86	1	141
07	5394	X	4323	-0-	-1071	-0-	172 569	1 9	3582	2	Y	517	480	0	65	1	113
08	5394	X	4506	-0-	-888	-0-	173 525	1 9	3808	2	Y	477	449	0	62	1	79
09	5220	X	4444	-0-	-776	-0-	203 528	1 9	3713	2	Y	480	394	0	47	1	118
10	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	232 581	1 9	4165	2	Y	528	473	0	41	1	132
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	223 725	1 9	3820	2	Y	659	536	0	64	1	191
12	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	207 637	1 9	3496	2	Y	579	589	0	60	1	121

TOTAL GAS PROD: 57,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,546

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 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	21825	-0-	-16491	-0-	1349	1	20122	2	Y	322	221	0	84	1	68
							354	9									
02	29204	X	12784	-0-	-16420	-0-	766	1	11890	2	Y	116	134	0	15	1	35
							128	9									
03	28396	X	18418	-0-	-9978	-0-	1007	1	17256	2	Y	141	122	0	28	1	26
							155	9									
04	24000	X	14644	-0-	-9356	-0-	792	1	13507	2	Y	314	232	0	34	1	74
							345	9									
05	21824	X	12981	-0-	-8843	-0-	633	1	12133	2	Y	195	199	0	28	1	42
							215	9									
06	21120	X	9493	-0-	-11627	-0-	436	1	8899	2	Y	144	141	0	17	1	28
							158	9									
07	18414	X	8522	-0-	-9892	-0-	380	1	7986	2	Y	142	121	0	18	1	31
							156	9									
08	18414	X	12358	-0-	-6056	-0-	533	1	11597	2	Y	207	177	0	27	1	34
							228	9									
09	14640	X	7790	-0-	-6850	-0-	394	1	7271	2	Y	114	109	0	11	1	28
							125	9									
10	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	863	1	15425	2	Y	215	172	0	17	1	54
							237	9									
11	19269	X	19269	-0-	-0-	-0-	1043	1	17969	2	Y	234	197	0	23	1	68
							257	9									
*12	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	1028	1	17511	2	Y	318	286	0	33	1	67
							350	9									

TOTAL GAS PROD: 173,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51367	X	41535	-0-	-9832	-0-	2614	1	38918	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	46676	X	35816	-0-	-10860	-0-	2166	1	33561	2	Y	81	47	0	11	1	24
							89	9									
03	51677	X	35930	-0-	-15747	-0-	1974	1	33955	2	Y	1	25	0			-0-
							1	9									
04	50010	X	30003	-0-	-20007	-0-	1656	1	28347	2	Y	-0-					-0-
05	47554	X	30178	-0-	-17376	-0-	1497	1	28681	2	Y	-0-					-0-
06	40200	X	29170	-0-	-11030	-0-	1359	1	27811	2	Y	-0-					-0-
07	37913	X	18994	-0-	-18919	-0-	858	1	18135	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	35929	X	271	-0-	-35658	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	30000	X	25417	-0-	-4583	-0-	1308	1	24109	2	Y	-0-					-0-
10	30163	X	25855	-0-	-4308	-0-	1371	1	24484	2	Y	-0-					-0-
11	29160	X	25840	-0-	-3320	-0-	1417	1	24421	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
*12	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	1461	1	24941	2	Y	22	16	0	2	1	5
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 325,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	12679	X	12032	-0-	-647	-0-	708 789	1 9	10535	2	Y	717	548	0	187	1	152
02	11536	X	10301	-0-	-1235	-0-	582 685	1 9	9034	2	Y	623	508	0	80	1	187
03	12772	X	10534	-0-	-2238	-0-	542 695	1 9	9297	2	Y	632	579	0	124	1	116
04	12360	X	9654	-0-	-2706	-0-	494 692	1 9	8468	2	Y	629	529	0	68	1	148
05	12369	X	8060	-0-	-4309	-0-	377 492	1 9	7191	2	Y	447	434	0	64	1	97
06	11640	X	8482	-0-	-3158	-0-	369 542	1 9	7571	2	Y	493	437	0	58	1	95
07	10571	X	8797	-0-	-1774	-0-	373 565	1 9	7859	2	Y	514	432	0	65	1	112
08	10540	X	7772	-0-	-2768	-0-	322 494	1 9	6956	2	Y	449	428	0	59	1	74
09	9660	X	7945	-0-	-1715	-0-	379 546	1 9	7020	2	Y	496	400	0	48	1	122
10	8804	X	7804	-0-	-1000	-0-	388 506	1 9	6910	2	Y	460	431	0	36	1	115
11	8520	X	7227	-0-	-1293	-0-	364 551	1 9	6312	2	Y	501	422	0	49	1	145
12	8804	X	7829	-0-	-975	-0-	396 683	1 9	6750	2	Y	621	572	0	64	1	130

TOTAL GAS PROD: 106,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,582

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 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	46996	X	30690	-0-	-16306	-0-	1784 2343	1 9	26563	2	Y	2130	1570	0	555	1	451
02	36540	X	20085	-0-	-16455	-0-	1114 1719	1 9	17252	2	Y	1563	1344	0	201	1	469
03	36673	X	30167	-0-	-6506	-0-	1582 1387	1 9	27198	2	Y	1261	1251	0	248	1	231
04	34530	X	25227	-0-	-9303	-0-	1281 2043	1 9	21903	2	Y	1857	1451	0	200	1	437
05	30690	X	24467	-0-	-6223	-0-	1135 1583	1 9	21749	2	Y	1439	1359	0	204	1	313
06	29700	X	23079	-0-	-6621	-0-	1008 1504	1 9	20567	2	Y	1367	1255	0	161	1	264
07	30163	X	14499	-0-	-15664	-0-	620 802	1 9	13077	2	Y	729	742	0	92	1	159
08	30163	X	24000	-0-	-6163	-0-	988 1498	1 9	21514	2	Y	1362	1118	0	178	1	225
09	25230	X	15865	-0-	-9365	-0-	758 1167	1 9	13940	2	Y	1061	922	0	103	1	261
10	24459	X	13675	-0-	-10784	-0-	687 697	1 9	12291	2	Y	634	687	0	50	1	158
11	23220	X	14230	-0-	-8990	-0-	723 1066	1 9	12441	2	Y	969	753	0	94	1	280
12	23994	X	21990	-0-	-2004	-0-	1103 2027	1 9	18860	2	Y	1843	1547	0	189	1	387

TOTAL GAS PROD: 257,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,215

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 12/12/2017 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	207886	X	59227	-0-	-148659	-0-	3706	1	55233	2	Y	262	231	0	68	1	56
							288	9									
02	187768	X	37996	-0-	-149772	-0-	2292	1	35484	2	Y	200	170	0	26	1	60
							220	9									
03	207886	X	37286	-0-	-170600	-0-	2037	1	35027	2	Y	202	185	0	40	1	37
							222	9									
04	176340	X	31610	-0-	-144730	-0-	1736	1	29673	2	Y	183	157	0	20	1	43
							201	9									
05	93589	X	25775	-0-	-67814	-0-	1270	1	24306	2	Y	181	159	0	26	1	39
							199	9									
06	57330	X	22957	-0-	-34373	-0-	1065	1	21745	2	Y	134	131	0	16	1	26
							147	9									
07	39649	X	20359	-0-	-19290	-0-	915	1	19294	2	Y	136	115	0	17	1	30
							150	9									
08	37293	X	18075	-0-	-19218	-0-	788	1	17141	2	Y	133	124	0	17	1	22
							146	9									
09	31620	X	13792	-0-	-17828	-0-	703	1	12945	2	Y	131	108	0	13	1	32
							144	9									
10	25761	X	13108	-0-	-12653	-0-	691	1	12319	2	Y	89	92	0	7	1	22
							98	9									
11	22950	X	10489	-0-	-12461	-0-	572	1	9856	2	Y	55	56	0	5	1	16
							61	9									
12	20367	X	6640	-0-	-13727	-0-	368	1	6258	2	Y	13	25	0	1	1	3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 297,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

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	85994	X	61472	-0-	-24522	-0-	3846	1	57307	2	Y	290	227	0	76	1	61
							319	9									
02	77672	X	49643	-0-	-28029	-0-	2998	1	46432	2	Y	194	172	0	25	1	58
							213	9									
03	85994	X	47298	-0-	-38696	-0-	2590	1	44513	2	Y	177	168	0	35	1	32
							195	9									
04	69930	X	42477	-0-	-27453	-0-	2334	1	39933	2	Y	191	157	0	21	1	45
							210	9									
05	72261	X	38114	-0-	-34147	-0-	1885	1	36055	2	Y	158	146	0	23	1	34
							174	9									
06	59490	X	37191	-0-	-22299	-0-	1721	1	35197	2	Y	248	205	0	29	1	48
							273	9									
07	51925	X	36342	-0-	-15583	-0-	1636	1	34463	2	Y	221	193	0	28	1	48
							243	9									
08	47306	X	29876	-0-	-17430	-0-	1310	1	28466	2	Y	91	112	0	12	1	15
							100	9									
09	42480	X	16908	-0-	-25572	-0-	868	1	15967	2	Y	66	59	0	6	1	16
							73	9									
10	38440	X	22661	-0-	-15779	-0-	1193	1	21304	2	Y	149	116	0	12	1	37
							164	9									
11	37200	X	18640	-0-	-18560	-0-	1011	1	17451	2	Y	162	136	0	16	1	47
							178	9									
12	36332	X	31805	-0-	-4527	-0-	1745	1	29752	2	Y	280	239	0	29	1	59
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 432,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

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

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	124248	X	42780	-0-	-81468	-0-	2666	1	39729	2	Y	350	278	0	91	1	74
							385	9									
02	81396	X	35618	-0-	-45778	-0-	2145	1	33195	2	Y	253	218	0	33	1	76
							278	9									
03	57815	X	36660	-0-	-21155	-0-	2001	1	34367	2	Y	265	240	0	52	1	49
							292	9									
04	53730	X	32185	-0-	-21545	-0-	1763	1	30166	2	Y	233	202	0	25	1	55
							256	9									
05	48422	X	26360	-0-	-22062	-0-	1302	1	24867	2	Y	174	166	0	25	1	38
							191	9									
06	41400	X	25467	-0-	-15933	-0-	1183	1	24209	2	Y	68	85	0	8	1	13
							75	9									
07	37448	X	27835	-0-	-9613	-0-	1257	1	26501	2	Y	70	59	0	9	1	15
							77	9									
08	36673	X	27829	-0-	-8844	-0-	1223	1	26605	2	Y	1	16	0			-0-
							1	9									
09	32190	X	23547	-0-	-8643	-0-	1213	1	22330	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
10	27838	X	21035	-0-	-6803	-0-	1109	1	19828	2	Y	89	61	0	7	1	22
							98	9									
11	26940	X	7713	-0-	-19227	-0-	422	1	7283	2	Y	7	26	0	1	1	2
							8	9									
12	27838	X	-0-	-0-	-27838	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,514

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

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	152737	X	29648	-0-	-123089	-0-	1842	1	27478	2	Y	298	233	0	78	1	63
							328	9									
02	137956	X	22707	-0-	-115249	-0-	1366	1	21154	2	Y	170	160	0	22	1	51
							187	9									
03	110732	X	20239	-0-	-90493	-0-	1097	1	18861	2	Y	255	209	0	50	1	47
							281	9									
04	50280	X	17123	-0-	-33157	-0-	931	1	15910	2	Y	256	215	0	28	1	60
							282	9									
05	38905	X	14733	-0-	-24172	-0-	721	1	13792	2	Y	200	188	0	29	1	43
							220	9									
06	28680	X	14075	-0-	-14605	-0-	647	1	13239	2	Y	172	162	0	20	1	33
							189	9									
07	22568	X	13307	-0-	-9261	-0-	588	1	12422	2	Y	270	210	0	34	1	59
							297	9									
08	20243	X	12447	-0-	-7796	-0-	539	1	11702	2	Y	187	191	0	24	1	31
							206	9									
09	17130	X	8753	-0-	-8377	-0-	438	1	8060	2	Y	232	183	0	23	1	57
							255	9									
10	14725	X	8249	-0-	-6476	-0-	431	1	7678	2	Y	127	142	0	10	1	32
							140	9									
11	14070	X	9998	-0-	-4072	-0-	537	1	9264	2	Y	179	142	0	17	1	52
							197	9									
12	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-	52	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,346

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	104966	X	60417	-0-	-44549	-0-	3756	1	55969	2	Y	629	491	0	164	1	133
							692	9									
02	93660	X	49075	-0-	-44585	-0-	2946	1	45599	2	Y	482	408	0	62	1	145
							530	9									
03	88164	X	54492	-0-	-33672	-0-	2967	1	50989	2	Y	487	447	0	96	1	89
							536	9									
04	72210	X	48379	-0-	-23831	-0-	2649	1	45292	2	Y	398	350	0	43	1	94
							438	9									
05	67115	X	47086	-0-	-20029	-0-	2324	1	44437	2	Y	295	283	0	42	1	64
							325	9									
06	58470	X	40647	-0-	-17823	-0-	1881	1	38477	2	Y	263	245	0	31	1	51
							289	9									
07	54498	X	41986	-0-	-12512	-0-	1890	1	39800	2	Y	269	227	0	34	1	59
							296	9									
08	54498	X	45499	-0-	-8999	-0-	1987	1	43215	2	Y	270	249	0	35	1	45
							297	9									
09	48390	X	48187	-0-	-203	-0-	2466	1	45403	2	Y	289	235	0	28	1	71
							318	9									
10	47089	X	43314	-0-	-3775	-0-	2279	1	40702	2	Y	303	274	0	24	1	76
							333	9									
11	44040	X	38265	-0-	-5775	-0-	2082	1	35849	2	Y	304	262	0	30	1	88
							334	9									
12	49786	X	34928	-0-	-14858	-0-	1912	1	32665	2	Y	319	307	0	33	1	67
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 552,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,308

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	83204	X	41989	-0-	-41215	-0-	2639	1	39317	2	Y	30	24	0	8	1	6
							33	9									
02	54096	X	37681	-0-	-16415	-0-	2287	1	35370	2	Y	22	19	0	3	1	6
							24	9									
03	59892	X	37422	-0-	-22470	-0-	2054	1	35350	2	Y	16	16	0	3	1	3
							18	9									
04	55620	X	34786	-0-	-20834	-0-	1920	1	32847	2	Y	17	14	0	2	1	4
							19	9									
05	47740	X	33791	-0-	-13949	-0-	1677	1	32100	2	Y	13	13	0	1	1	3
							14	9									
06	40620	X	34579	-0-	-6041	-0-	1611	1	32953	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
07	40579	X	32221	-0-	-8358	-0-	1460	1	30729	2	Y	29	22	0	4	1	6
							32	9									
08	37417	X	27565	-0-	-9852	-0-	1203	1	26110	2	Y	229	167	0	30	1	38
							252	9									
09	34800	X	28171	-0-	-6629	-0-	1448	1	26714	2	Y	8	43	0	1	1	2
							9	9									
10	35743	X	32448	-0-	-3295	-0-	1721	1	30727	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	34590	X	30380	-0-	-4210	-0-	1668	1	28712	2	Y	-0-					-0-
12	32209	X	30539	-0-	-1670	-0-	1691	1	28848	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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

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	19127	X	9554	-0-	-9573	-0-	596	1	8875	2	Y	75	67	0	19	1	16
							83	9									
02	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	1123	1	17399	2	Y	170	113	0	22	1	51
							187	9									
03	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	928	1	15945	2	Y	172	158	0	34	1	31
							189	9									
04	16140	X	15296	-0-	-844	-0-	834	1	14273	2	Y	172	144	0	19	1	40
							189	9									
05	20708	X	12436	-0-	-8272	-0-	609	1	11678	2	Y	135	127	0	19	1	29
							149	9									
06	20040	X	12688	-0-	-7352	-0-	587	1	11976	2	Y	114	108	0	13	1	22
							125	9									
07	18445	X	14942	-0-	-3503	-0-	672	1	14119	2	Y	137	112	0	17	1	30
							151	9									
08	17050	X	13143	-0-	-3907	-0-	570	1	12406	2	Y	152	137	0	20	1	25
							167	9									
09	15300	X	12182	-0-	-3118	-0-	618	1	11431	2	Y	121	104	0	12	1	30
							133	9									
10	14942	X	10479	-0-	-4463	-0-	549	1	9829	2	Y	92	92	0	7	1	23
							101	9									
11	14460	X	11268	-0-	-3192	-0-	610	1	10479	2	Y	163	123	0	16	1	47
							179	9									
12	14942	X	11152	-0-	-3790	-0-	605	1	10326	2	Y	201	185	0	21	1	42
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 158,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

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	227881	X	65238	-0-	-162643	-0-	4062	1	60532	2	Y	585	465	0	153	1	124
							644	9									
02	205828	X	42826	-0-	-163002	-0-	2569	1	39756	2	Y	455	384	0	59	1	136
							501	9									
03	227881	X	43856	-0-	-184025	-0-	2380	1	40934	2	Y	493	442	0	97	1	90
							542	9									
04	162960	X	38441	-0-	-124519	-0-	2092	1	35776	2	Y	521	432	0	56	1	123
							573	9									
05	100099	X	33952	-0-	-66147	-0-	1655	1	31646	2	Y	592	502	0	84	1	129
							651	9									
06	63120	X	30367	-0-	-32753	-0-	1395	1	28526	2	Y	405	408	0	48	1	78
							446	9									
07	45353	X	29150	-0-	-16203	-0-	1301	1	27376	2	Y	430	360	0	54	1	94
							473	9									
08	43865	X	27213	-0-	-16652	-0-	1177	1	25563	2	Y	430	397	0	56	1	71
							473	9									
09	38430	X	23779	-0-	-14651	-0-	1191	1	21996	2	Y	538	425	0	52	1	132
							592	9									
10	33945	X	22716	-0-	-11229	-0-	1183	1	21101	2	Y	393	396	0	31	1	98
							432	9									
11	30360	X	19989	-0-	-10371	-0-	1070	1	18429	2	Y	445	371	0	43	1	129
							490	9									
12	29140	X	20028	-0-	-9112	-0-	1084	1	18509	2	Y	395	400	0	41	1	83
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 397,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,682

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93341	X	50180	-0-	-43161	-0-	3124	1	46561	2	Y	450	362	0	117	1	95
							495	9									
02	80780	X	41633	-0-	-39147	-0-	2507	1	38789	2	Y	306	270	0	39	1	92
							337	9									
03	89435	X	41912	-0-	-47523	-0-	2286	1	39266	2	Y	327	295	0	64	1	60
							360	9									
04	68880	X	39888	-0-	-28992	-0-	2188	1	37402	2	Y	271	238	0	29	1	64
							298	9									
05	53444	X	40525	-0-	-12919	-0-	2000	1	38230	2	Y	268	236	0	38	1	58
							295	9									
06	48570	X	32464	-0-	-16106	-0-	1502	1	30749	2	Y	194	192	0	23	1	37
							213	9									
07	43183	X	35419	-0-	-7764	-0-	1602	1	33752	2	Y	59	76	0	7	1	13
							65	9									
08	41912	X	33043	-0-	-8869	-0-	1452	1	31541	2	Y	45	45	0	6	1	7
							50	9									
09	39900	X	34830	-0-	-5070	-0-	1743	1	32151	2	Y	851	566	0	83	1	209
							936	9									
10	40517	X	32249	-0-	-8268	-0-	1698	1	30343	2	Y	189	336	0	15	1	47
							208	9									
11	34290	X	26606	-0-	-7684	-0-	1460	1	25143	2	Y	3	49	0			1
							3	9									
12	35991	X	32020	-0-	-3971	-0-	1760	1	30054	2	Y	187	130	0	19	1	39
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 440,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 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	46841	X	41471	-0-	-5370	-0-	2593	1	38614	2	Y	240	182	0	62	1	51
							264	9									
02	41608	X	34650	-0-	-6958	-0-	2088	1	32352	2	Y	191	160	0	25	1	57
							210	9									
03	43648	X	36350	-0-	-7298	-0-	1989	1	34166	2	Y	177	167	0	35	1	32
							195	9									
04	41370	X	32252	-0-	-9118	-0-	1770	1	30291	2	Y	174	146	0	19	1	41
							191	9									
05	41478	X	33695	-0-	-7783	-0-	1667	1	31863	2	Y	150	136	0	22	1	33
							165	9									
06	40140	X	31219	-0-	-8921	-0-	1448	1	29607	2	Y	149	136	0	17	1	29
							164	9									
07	38378	X	31881	-0-	-6497	-0-	1438	1	30277	2	Y	151	128	0	19	1	33
							166	9									
08	36363	X	30989	-0-	-5374	-0-	1357	1	29477	2	Y	141	133	0	18	1	23
							155	9									
09	32610	X	30491	-0-	-2119	-0-	1562	1	28775	2	Y	140	115	0	14	1	34
							154	9									
10	33697	X	30231	-0-	-3466	-0-	1594	1	28477	2	Y	145	132	0	11	1	36
							160	9									
11	31230	X	28068	-0-	-3162	-0-	1531	1	26365	2	Y	156	132	0	15	1	45
							172	9									
12	31868	X	28294	-0-	-3574	-0-	1559	1	26545	2	Y	173	164	0	18	1	36
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 389,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

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	84010	X	48333	-0-	-35677	-0-	3041	1	45292	2	Y	-0-					-0-
02	57260	X	38582	-0-	-18678	-0-	2339	1	36192	2	Y	46	26	0	6	1	14
							51	9									
03	63395	X	40238	-0-	-23157	-0-	2213	1	38010	2	Y	14	22	0	3	1	3
							15	9									
04	61350	X	35249	-0-	-26101	-0-	1946	1	33281	2	Y	20	16	0	2	1	5
							22	9									
05	54684	X	29319	-0-	-25365	-0-	1454	1	27825	2	Y	36	28	0	5	1	8
							40	9									
06	46770	X	29927	-0-	-16843	-0-	1395	1	28519	2	Y	12	17	0	1	1	2
							13	9									
07	42129	X	28197	-0-	-13932	-0-	1278	1	26900	2	Y	17	13	0	2	1	4
							19	9									
08	40238	X	25989	-0-	-14249	-0-	1141	1	24785	2	Y	57	44	0	8	1	9
							63	9									
09	35250	X	23848	-0-	-11402	-0-	1228	1	22606	2	Y	13	18	0	1	1	3
							14	9									
10	30938	X	23352	-0-	-7586	-0-	1238	1	22093	2	Y	19	16	0	1	1	5
							21	9									
11	29940	X	21024	-0-	-8916	-0-	1153	1	19852	2	Y	17	15	0	2	1	5
							19	9									
12	28210	X	22173	-0-	-6037	-0-	1226	1	20933	2	Y	13	14	0	1	1	3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 366,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71393	X	38827	-0-	-32566	-0-	2442	1	36379	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
02	43904	X	33977	-0-	-9927	-0-	2059	1	31910	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
03	45353	X	34090	-0-	-11263	-0-	1874	1	32212	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	43050	X	30050	-0-	-13000	-0-	1644	1	28078	2	Y	298	197	0	32	1	70
							328	9									
05	41137	X	30268	-0-	-10869	-0-	1504	1	28760	2	Y	4	73	0			1
							4	9									
06	37560	X	27439	-0-	-10121	-0-	1275	1	26110	2	Y	49	35	0	6	1	9
							54	9									
07	37603	X	27043	-0-	-10560	-0-	1212	1	25579	2	Y	229	159	0	29	1	50
							252	9									
08	34100	X	21733	-0-	-12367	-0-	958	1	20765	2	Y	9	56	0	1	1	2
							10	9									
09	30060	X	17038	-0-	-13022	-0-	876	1	16127	2	Y	32	23	0	3	1	8
							35	9									
10	30256	X	25792	-0-	-4464	-0-	1366	1	24409	2	Y	15	18	0	1	1	4
							17	9									
11	27450	X	21100	-0-	-6350	-0-	1158	1	19942	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	27032	X	20593	-0-	-6439	-0-	1141	1	19451	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 327,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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	97619	X	40704	-0-	-56915		-0-		2558	1	38128	2	Y	16	25	0	4	1	3
									18	9									
02	71792	X	35966	-0-	-35826		-0-		2183	1	33768	2	Y	14	11	0	2	1	4
									15	9									
03	51026	X	34812	-0-	-16214		-0-		1911	1	32882	2	Y	17	15	0	3	1	3
									19	9									
04	49380	X	42051	-0-	-7329		-0-		2306	1	39427	2	Y	289	193	0	31	1	68
									318	9									
05	46407	X	3322	-0-	-43085		-0-		165	1	3146	2	Y	10	75	0	1	1	2
									11	9									
06	39390	X	-0-	-0-	-39390		-0-						Y	-0-	2	0			-0-
07	43462	X	-0-	-0-	-43462		-0-						Y	-0-					-0-
08	43462	X	-0-	-0-	-43462		-0-						Y	-0-					-0-
09	42060	X	-0-	-0-	-42060		-0-						Y	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317		-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: 156,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

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	7843	X	6746	-0-	-1097		-0-		380	1	5644	2	Y	656	503	0	171	1	139
									722	9									
02	6776	X	5809	-0-	-967		-0-		317	1	4925	2	Y	515	433	0	66	1	155
									567	9									
03	7502	X	6235	-0-	-1267		-0-		309	1	5348	2	Y	525	481	0	103	1	96
									578	9									
04	6960	X	5816	-0-	-1144		-0-		291	1	4969	2	Y	505	428	0	54	1	119
									556	9									
05	6882	X	5807	-0-	-1075		-0-		268	1	5096	2	Y	403	377	0	57	1	88
									443	9									
06	6540	X	5917	-0-	-623		-0-		256	1	5286	2	Y	341	323	0	40	1	66
									375	9									
07	5866	X	5866	-0-	-0-		-0-		246	1	5217	2	Y	366	306	0	46	1	80
									403	9									
08	6355	X	6355	-0-	-0-		-0-		259	1	5617	2	Y	435	386	0	57	1	72
									479	9									
09	6447	X	6447	-0-	-0-		-0-		307	1	5656	2	Y	440	361	0	43	1	108
									484	9									
10	6404	X	6404	-0-	-0-		-0-		318	1	5662	2	Y	385	367	0	30	1	96
									424	9									
11	5670	X	5365	-0-	-305		-0-		275	1	4728	2	Y	329	298	0	32	1	95
									362	9									
12	5859	X	434	-0-	-5425		-0-		23	1	400	2	Y	10	102	0	1	1	2
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 67,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,910

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24505	-0-	-9285	-0-	1526	1	22723	2	Y	233	180	0	61	1	49
							256	9									
02	27412	X	17945	-0-	-9467	-0-	1078	1	16659	2	Y	189	157	0	24	1	57
							208	9									
03	29016	X	21318	-0-	-7698	-0-	1161	1	19951	2	Y	187	173	0	37	1	34
							206	9									
04	26340	X	19372	-0-	-6968	-0-	1072	1	18300	2	Y	-0-	34	0			-0-
05	24490	X	19070	-0-	-5420	-0-	949	1	18121	2	Y	-0-					-0-
06	23700	X	14738	-0-	-8962	-0-	686	1	14052	2	Y	-0-					-0-
07	21328	X	18213	-0-	-3115	-0-	825	1	17388	2	Y	-0-					-0-
08	21328	X	18040	-0-	-3288	-0-	791	1	17249	2	Y	-0-					-0-
09	19380	X	17559	-0-	-1821	-0-	901	1	16564	2	Y	85	56	0	8	1	21
							94	9									
10	19065	X	16953	-0-	-2112	-0-	892	1	15911	2	Y	136	112	0	11	1	34
							150	9									
11	17640	X	15951	-0-	-1689	-0-	865	1	14922	2	Y	149	125	0	15	1	43
							164	9									
12	18228	X	15661	-0-	-2567	-0-	856	1	14628	2	Y	161	153	0	17	1	34
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 219,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 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	37169	X	28880	-0-	-8289	-0-	1793	1	26725	2	Y	329	292	0	86	1	70
							362	9									
02	32144	X	24405	-0-	-7739	-0-	1470	1	22731	2	Y	185	175	0	24	1	56
							204	9									
03	34162	X	25889	-0-	-8273	-0-	1410	1	24268	2	Y	192	175	0	38	1	35
							211	9									
04	31380	X	24245	-0-	-7135	-0-	1316	1	22509	2	Y	382	286	0	41	1	90
							420	9									
05	30039	X	23716	-0-	-6323	-0-	1160	1	22198	2	Y	325	298	0	46	1	71
							358	9									
06	27960	X	10806	-0-	-17154	-0-	495	1	10122	2	Y	172	190	0	20	1	33
							189	9									
07	26133	X	14544	-0-	-11589	-0-	645	1	13589	2	Y	282	218	0	36	1	61
							310	9									
08	25885	X	20386	-0-	-5499	-0-	885	1	19216	2	Y	259	243	0	34	1	43
							285	9									
09	24240	X	15938	-0-	-8302	-0-	805	1	14844	2	Y	263	215	0	26	1	65
							289	9									
10	23715	X	16699	-0-	-7016	-0-	865	1	15495	2	Y	308	272	0	24	1	77
							339	9									
11	19740	X	16980	-0-	-2760	-0-	907	1	15653	2	Y	382	312	0	37	1	110
							420	9									
12	20398	X	17382	-0-	-3016	-0-	937	1	16004	2	Y	401	386	0	41	1	84
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 239,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 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	69254	X	50681	-0-	-18573	-0-	3171	1	47227	2	Y	257	198	0	67	1	55
							283	9									
02	59136	X	43302	-0-	-15834	-0-	2615	1	40459	2	Y	207	173	0	27	1	62
							228	9									
03	60822	X	45568	-0-	-15254	-0-	2494	1	42834	2	Y	218	197	0	43	1	40
							240	9									
04	55950	X	43976	-0-	-11974	-0-	2419	1	41335	2	Y	202	172	0	22	1	48
							222	9									
05	53103	X	43069	-0-	-10034	-0-	2130	1	40753	2	Y	169	156	0	24	1	37
							186	9									
06	49050	X	40069	-0-	-8981	-0-	1857	1	38036	2	Y	160	147	0	19	1	31
							176	9									
07	47213	X	39074	-0-	-8139	-0-	1762	1	37114	2	Y	180	149	0	23	1	39
							198	9									
08	45570	X	40331	-0-	-5239	-0-	1765	1	38353	2	Y	194	176	0	25	1	32
							213	9									
09	43980	X	38198	-0-	-5782	-0-	1958	1	36034	2	Y	187	155	0	18	1	46
							206	9									
10	43059	X	37410	-0-	-5649	-0-	1975	1	35262	2	Y	157	152	0	12	1	39
							173	9									
11	40080	X	33793	-0-	-6287	-0-	1843	1	31767	2	Y	166	141	0	16	1	48
							183	9									
12	40331	X	33854	-0-	-6477	-0-	1864	1	31792	2	Y	180	171	0	19	1	38
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 489,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 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 R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

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	187116	X	73554	-0-	-113562	-0-	4612	1	68710	2	Y	211	175	0	55	1	45
							232	9									
02	169008	X	50760	-0-	-118248	-0-	3076	1	47559	2	Y	114	110	0	15	1	34
							125	9									
03	187116	X	51574	-0-	-135542	-0-	2824	1	48600	2	Y	136	118	0	27	1	25
							150	9									
04	171060	X	44969	-0-	-126091	-0-	2477	1	42348	2	Y	131	111	0	14	1	31
							144	9									
05	95635	X	40595	-0-	-55040	-0-	2008	1	38401	2	Y	169	139	0	24	1	37
							186	9									
06	71190	X	37003	-0-	-34187	-0-	1720	1	35171	2	Y	102	107	0	12	1	20
							112	9									
07	53816	X	35011	-0-	-18805	-0-	1579	1	33261	2	Y	155	121	0	20	1	34
							171	9									
08	51584	X	31943	-0-	-19641	-0-	1402	1	30416	2	Y	114	114	0	15	1	19
							125	9									
09	44970	X	27569	-0-	-17401	-0-	1411	1	25953	2	Y	186	141	0	18	1	46
							205	9									
10	40610	X	27922	-0-	-12688	-0-	1474	1	26321	2	Y	115	123	0	9	1	29
							127	9									
11	36990	X	24191	-0-	-12799	-0-	1320	1	22722	2	Y	135	112	0	13	1	39
							149	9									
12	34999	X	22699	-0-	-12300	-0-	1244	1	21213	2	Y	220	190	0	23	1	46
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 467,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

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	11997	X	8368	-0-	-3629	-0-	505	1	7525	2	Y	307	236	0	80	1	65
							338	9									
02	10248	X	7383	-0-	-2865	-0-	430	1	6660	2	Y	266	217	0	34	1	80
							293	9									
03	8215	X	7886	-0-	-329	-0-	418	1	7173	2	Y	268	246	0	53	1	49
							295	9									
04	8100	X	7442	-0-	-658	-0-	394	1	6760	2	Y	262	221	0	28	1	62
							288	9									
05	8370	X	8297	-0-	-73	-0-	402	1	7657	2	Y	216	200	0	31	1	47
							238	9									
06	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	339	1	6945	2	Y	204	188	0	24	1	39
							224	9									
07	8184	X	7969	-0-	-215	-0-	351	1	7372	2	Y	224	186	0	28	1	49
							246	9									
08	8308	X	4855	-0-	-3453	-0-	207	1	4497	2	Y	137	145	0	18	1	23
							151	9									
09	8040	X	6475	-0-	-1565	-0-	324	1	5955	2	Y	178	140	0	17	1	44
							196	9									
10	8308	X	7694	-0-	-614	-0-	397	1	7073	2	Y	204	181	0	16	1	51
							224	9									
11	7710	X	7248	-0-	-462	-0-	384	1	6616	2	Y	225	189	0	22	1	65
							248	9									
*12	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	450	1	7650	2	Y	285	261	0	29	1	60
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 89,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,776

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	6200	X	4608	-0-	-1592	-0-	272	1	4080	2	Y	233	181	0	61	1	49
							256	9									
02	5600	X	4181	-0-	-1419	-0-	239	1	3721	2	Y	201	164	0	26	1	60
							221	9									
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	253	1	4309	2	Y	197	182	0	39	1	36
							217	9									
04	4590	X	3786	-0-	-804	-0-	204	1	3471	2	Y	101	102	0	11	1	24
							111	9									
05	4619	X	3398	-0-	-1221	-0-	161	1	3085	2	Y	138	112	0	20	1	30
							152	9									
06	4620	X	2787	-0-	-1833	-0-	124	1	2535	2	Y	116	110	0	14	1	22
							128	9									
07	4774	X	4502	-0-	-272	-0-	196	1	4115	2	Y	174	136	0	22	1	38
							191	9									
08	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	208	1	4541	2	Y	170	158	0	22	1	28
							187	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	226	1	4149	2	Y	158	132	0	15	1	39
							174	9									
10	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	221	1	3925	2	Y	147	138	0	11	1	37
							162	9									
11	4770	X	2715	-0-	-2055	-0-	145	1	2480	2	Y	82	87	0	8	1	24
							90	9									
*12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	285	1	4870	2	Y	170	141	0	17	1	36
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 49,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

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	14384	X	12870	-0-	-1514	-0-	728	1	10834	2	Y	1189	780	0	310	1	252
							1308	9									
02	12628	X	10905	-0-	-1723	-0-	595	1	9189	2	Y	1019	834	0	131	1	306
							1121	9									
03	13981	X	10964	-0-	-3017	-0-	542	1	9309	2	Y	1012	934	0	199	1	185
							1113	9									
04	13530	X	9338	-0-	-4192	-0-	463	1	7936	2	Y	854	746	0	92	1	201
							939	9									
05	12865	X	8692	-0-	-4173	-0-	395	1	7595	2	Y	638	609	0	91	1	139
							702	9									
06	12450	X	8349	-0-	-4101	-0-	357	1	7262	2	Y	664	597	0	78	1	128
							730	9									
07	12059	X	8693	-0-	-3366	-0-	356	1	7505	2	Y	756	624	0	95	1	165
							832	9									
08	10974	X	8232	-0-	-2742	-0-	329	1	7171	2	Y	665	633	0	87	1	110
							732	9									
09	9330	X	3346	-0-	-5984	-0-	156	1	2868	2	Y	293	302	0	29	1	72
							322	9									
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
11	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	694	1	11971	2	Y	484	297	0	47	1	140
							532	9									
12	8680	X	6696	-0-	-1984	-0-	346	1	5926	2	Y	385	404	0	40	1	81
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 101,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	735 360	1 9	10984	2	Y	327	253	0	85	1	69
02	8820	X	51	-0-	-8769	-0-	50	2	1	9	Y	1	70	0			-0-
03	10602	X	2753	-0-	-7849	-0-	144 155	1 9	2454	2	Y	141	87	0	28	1	26
04	11700	X	5074	-0-	-6626	-0-	262 318	1 9	4494	2	Y	289	216	0	31	1	68
05	12090	X	4760	-0-	-7330	-0-	224 223	1 9	4313	2	Y	203	198	0	29	1	44
06	11700	X	4718	-0-	-6982	-0-	209 226	1 9	4283	2	Y	205	185	0	24	1	40
07	5239	X	4715	-0-	-524	-0-	203 226	1 9	4286	2	Y	205	174	0	26	1	45
08	5239	X	4452	-0-	-787	-0-	190 186	1 9	4076	2	Y	169	164	0	22	1	28
09	5070	X	383	-0-	-4687	-0-	18 20	1 9	345	2	Y	18	40	0	2	1	4
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

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	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					Y	-0-					-0-
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	437 583	1 9	7533	2	Y	530	329	0	104	1	97
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	777 981	1 9	13285	2	Y	892	683	0	96	1	210
05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	476 388	1 9	9104	2	Y	353	436	0	50	1	77
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	412 341	1 9	8418	2	Y	310	290	0	37	1	60
07	15531	X	7717	-0-	-7814	-0-	337 261	1 9	7119	2	Y	237	215	0	30	1	52
08	15531	X	6171	-0-	-9360	-0-	264 238	1 9	5669	2	Y	216	204	0	28	1	36
09	15030	X	4309	-0-	-10721	-0-	215 155	1 9	3939	2	Y	141	128	0	14	1	35
10	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	962 585	1 9	16451	2	Y	532	365	0	55	1	112

TOTAL GAS PROD: 78,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	888 730	1 9	13249	2	Y	664	487	0	173	1	141
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	707 600	1 9	10933	2	Y	545	452	0	70	1	164
03	12958	X	11027	-0-	-1931	-0-	580 501	1 9	9946	2	Y	455	446	0	90	1	83
04	14400	X	6250	-0-	-8150	-0-	323 355	1 9	5572	2	Y	323	295	0	35	1	76
05	14880	X	5947	-0-	-8933	-0-	279 322	1 9	5346	2	Y	293	263	0	42	1	64
06	14400	X	5697	-0-	-8703	-0-	249 325	1 9	5123	2	Y	295	267	0	35	1	57
07	13547	X	5860	-0-	-7687	-0-	248 352	1 9	5260	2	Y	320	266	0	41	1	70
08	11036	X	5277	-0-	-5759	-0-	218 305	1 9	4754	2	Y	277	265	0	36	1	46
09	6240	X	268	-0-	-5972	-0-	15 6	1 9	247	2	Y	5	49	0	1	1	1
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	5700	X	51	-0-	-5649	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,177

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 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	8835	X	5088	-0-	-3747	-0-	262 934	1 9	3892	2	Y	849	737	0	221	1	180
02	7980	X	6529	-0-	-1451	-0-	342 899	1 9	5288	2	Y	817	647	0	105	1	245
03	9021	X	6326	-0-	-2695	-0-	295 968	1 9	5063	2	Y	880	791	0	173	1	161
04	8730	X	5774	-0-	-2956	-0-	273 840	1 9	4661	2	Y	764	663	0	82	1	180
05	9021	X	5285	-0-	-3736	-0-	233 590	1 9	4462	2	Y	536	523	0	76	1	117
06	6990	X	5304	-0-	-1686	-0-	224 534	1 9	4546	2	Y	485	451	0	57	1	94
07	7223	X	4768	-0-	-2455	-0-	194 531	1 9	4043	2	Y	483	411	0	61	1	105
08	6324	X	5553	-0-	-771	-0-	219 546	1 9	4788	2	Y	496	454	0	65	1	82
09	5760	X	4601	-0-	-1159	-0-	209 496	1 9	3896	2	Y	451	378	0	44	1	111
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	278 473	1 9	4977	2	Y	430	400	0	34	1	107
11	5370	X	4777	-0-	-593	-0-	227 590	1 9	3960	2	Y	536	436	0	52	1	155
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	256 919	1 9	4387	2	Y	835	729	0	86	1	175

TOTAL GAS PROD: 65,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,562

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	157015	X	107931	-0-	-49084	-0-	6787	1	101144	2	Y	-0-					-0-
02	131404	X	83372	-0-	-48032	-0-	5061	1	78311	2	Y	-0-					-0-
03	145483	X	89031	-0-	-56452	-0-	4896	1	84135	2	Y	-0-					-0-
04	127770	X	96621	-0-	-31149	-0-	5339	1	91282	2	Y	-0-					-0-
05	112933	X	66514	-0-	-46419	-0-	3305	1	63209	2	Y	-0-					-0-
06	104460	X	60242	-0-	-44218	-0-	2809	1	57433	2	Y	-0-					-0-
07	99851	X	60977	-0-	-38874	-0-	2763	1	58214	2	Y	-0-					-0-
08	99851	X	58291	-0-	-41560	-0-	2564	1	55727	2	Y	-0-					-0-
09	96630	X	61473	-0-	-35157	-0-	3166	1	58298	2	Y	8	5	0	1	1	2
							9	9									
10	66526	X	46480	-0-	-20046	-0-	2463	1	44017	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	60240	X	50911	-0-	-9329	-0-	2793	1	48118	2	Y	-0-					-0-
12	63519	X	54913	-0-	-8606	-0-	3041	1	51872	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	92411	X	67851	-0-	-24560	-0-	4267	1	63584	2	Y	-0-					-0-
02	81340	X	58894	-0-	-22446	-0-	3574	1	55320	2	Y	-0-					-0-
03	84537	X	62028	-0-	-22509	-0-	3412	1	58616	2	Y	-0-					-0-
04	76020	X	56443	-0-	-19577	-0-	3120	1	53323	2	Y	-0-					-0-
05	72075	X	55979	-0-	-16096	-0-	2780	1	53199	2	Y	-0-					-0-
06	65670	X	52749	-0-	-12921	-0-	2455	1	50294	2	Y	-0-					-0-
07	63333	X	52252	-0-	-11081	-0-	2366	1	49886	2	Y	-0-					-0-
08	62031	X	49601	-0-	-12430	-0-	2184	1	47417	2	Y	-0-					-0-
09	56430	X	47739	-0-	-8691	-0-	2458	1	45281	2	Y	-0-					-0-
10	55986	X	45790	-0-	-10196	-0-	2427	1	43363	2	Y	-0-					-0-
11	52740	X	42821	-0-	-9919	-0-	2348	1	40473	2	Y	-0-					-0-
12	52266	X	42287	-0-	-9979	-0-	2344	1	39943	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	183086	X	122697	-0-	-60389	-0-	7701	1	114711	2	Y	259	136	0	68	1	55
							285	9									
02	141484	X	101216	-0-	-40268	-0-	6141	1	95075	2	Y	-0-	55	0			-0-
03	156643	X	106349	-0-	-50294	-0-	5847	1	100502	2	Y	-0-					-0-
04	140100	X	126001	-0-	-14099	-0-	6962	1	119039	2	Y	-0-					-0-
05	133052	X	82949	-0-	-50103	-0-	4124	1	78825	2	Y	-0-					-0-
06	118740	X	70861	-0-	-47879	-0-	3303	1	67558	2	Y	-0-					-0-
07	130200	X	71444	-0-	-58756	-0-	3239	1	68205	2	Y	-0-					-0-
08	130200	X	67541	-0-	-62659	-0-	2973	1	64568	2	Y	-0-					-0-
09	126000	X	84947	-0-	-41053	-0-	4373	1	80574	2	Y	-0-					-0-
10	106353	X	106353	-0-	-0-	-0-	5643	1	100710	2	Y	-0-					-0-
11	84129	X	84129	-0-	-0-	-0-	4619	1	79510	2	Y	-0-					-0-
*12	96942	X	96942	-0-	-0-	-0-	5368	1	91574	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

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

01	76787 X	57043	-0-	-19744	-0-	3587	1	53456	2	Y	-0-			-0-
02	68516 X	49518	-0-	-18998	-0-	3005	1	46513	2	Y	-0-			-0-
03	68231 X	52753	-0-	-15478	-0-	2901	1	49852	2	Y	-0-			-0-
04	62370 X	48140	-0-	-14230	-0-	2659	1	45481	2	Y	-0-			-0-
05	59954 X	48621	-0-	-11333	-0-	2415	1	46206	2	Y	-0-			-0-
06	55200 X	45501	-0-	-9699	-0-	2121	1	43380	2	Y	-0-			-0-
07	54808 X	45098	-0-	-9710	-0-	2044	1	43054	2	Y	-0-			-0-
08	52762 X	43246	-0-	-9516	-0-	1902	1	41344	2	Y	-0-			-0-
09	48150 X	42043	-0-	-6107	-0-	2165	1	39878	2	Y	-0-			-0-
10	48608 X	41431	-0-	-7177	-0-	2196	1	39235	2	Y	-0-			-0-
11	45510 X	38318	-0-	-7192	-0-	2103	1	36215	2	Y	-0-			-0-
12	45105 X	38191	-0-	-6914	-0-	2118	1	36073	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 549,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

01	150846 X	100386	-0-	-50460	-0-	6315	1	94071	2	Y	-0-			-0-
02	132580 X	93911	-0-	-38669	-0-	5701	1	88210	2	Y	-0-			-0-
03	145018 X	100790	-0-	-44228	-0-	5539	1	95251	2	Y	-0-			-0-
04	126090 X	53409	-0-	-72681	-0-	2949	1	50460	2	Y	-0-			-0-
05	116498 X	71021	-0-	-45477	-0-	3529	1	67492	2	Y	-0-			-0-
06	100620 X	91810	-0-	-8810	-0-	4277	1	87533	2	Y	-0-			-0-
07	103974 X	78626	-0-	-25348	-0-	3563	1	75063	2	Y	-0-			-0-
08	100781 X	72702	-0-	-28079	-0-	3198	1	69504	2	Y	-0-			-0-
09	91800 X	64660	-0-	-27140	-0-	3331	1	61329	2	Y	-0-			-0-
10	94860 X	50080	-0-	-44780	-0-	2656	1	47424	2	Y	-0-			-0-
11	91800 X	47299	-0-	-44501	-0-	2595	1	44704	2	Y	-0-			-0-
12	78616 X	46180	-0-	-32436	-0-	2556	1	43624	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 870,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82677	X	57353	-0-	-25324	-0-	3608	1	53741	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	74676	X	49414	-0-	-25262	-0-	2995	1	46417	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	72509	X	52204	-0-	-20305	-0-	2870	1	49333	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	64470	X	47631	-0-	-16839	-0-	2633	1	44996	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	60791	X	48809	-0-	-11982	-0-	2426	1	46382	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	55500	X	45720	-0-	-9780	-0-	2130	1	43589	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	53289	X	45602	-0-	-7687	-0-	2067	1	43534	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	52204	X	44027	-0-	-8177	-0-	1939	1	42087	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	47640	X	41858	-0-	-5782	-0-	2154	1	39703	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	48794	X	39675	-0-	-9119	-0-	2103	1	37572	2	Y	-0-					-0-
11	45720	X	37491	-0-	-8229	-0-	2057	1	35434	2	Y	-0-					-0-
12	45601	X	36421	-0-	-9180	-0-	2016	1	34405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77345	X	57874	-0-	-19471	-0-	3614	1	53862	2	Y	362	285	0	94	1	77
							398	9									
02	64092	X	47808	-0-	-16284	-0-	2875	1	44511	2	Y	384	296	0	50	1	115
							422	9									
03	70959	X	49307	-0-	-21652	-0-	2689	1	46210	2	Y	371	345	0	73	1	68
							408	9									
04	68670	X	44714	-0-	-23956	-0-	2449	1	41848	2	Y	379	317	0	41	1	89
							417	9									
05	61070	X	43051	-0-	-18019	-0-	2122	1	40589	2	Y	309	287	0	44	1	67
							340	9									
06	56010	X	39708	-0-	-16302	-0-	1830	1	37492	2	Y	351	309	0	41	1	68
							386	9									
07	50437	X	39383	-0-	-11054	-0-	1770	1	37298	2	Y	286	256	0	36	1	62
							315	9									
08	49321	X	37693	-0-	-11628	-0-	1647	1	35737	2	Y	281	260	0	37	1	46
							309	9									
09	44700	X	35012	-0-	-9688	-0-	1787	1	32919	2	Y	278	229	0	27	1	68
							306	9									
10	43059	X	33618	-0-	-9441	-0-	1766	1	31559	2	Y	266	247	0	21	1	66
							293	9									
11	39720	X	30188	-0-	-9532	-0-	1639	1	28253	2	Y	269	231	0	26	1	78
							296	9									
12	39370	X	30857	-0-	-8513	-0-	1690	1	28834	2	Y	303	286	0	31	1	64
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 489,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,839

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	74338	X	46768	-0-	-27570	-0-	2918	1	43470	2	Y	345	265	0	90	1	73
							380	9									
02	54460	X	38388	-0-	-16072	-0-	2312	1	35775	2	Y	274	230	0	35	1	82
							301	9									
03	56141	X	38839	-0-	-17302	-0-	2120	1	36424	2	Y	268	248	0	53	1	49
							295	9									
04	54330	X	34777	-0-	-19553	-0-	1904	1	32569	2	Y	276	230	0	30	1	65
							304	9									
05	52855	X	33174	-0-	-19681	-0-	1633	1	31293	2	Y	225	209	0	32	1	49
							248	9									
06	45270	X	30565	-0-	-14705	-0-	1413	1	28926	2	Y	205	190	0	24	1	40
							226	9									
07	42501	X	29441	-0-	-13060	-0-	1324	1	27895	2	Y	202	172	0	26	1	44
							222	9									
08	38843	X	29001	-0-	-9842	-0-	1266	1	27508	2	Y	206	189	0	27	1	34
							227	9									
09	34770	X	26402	-0-	-8368	-0-	1349	1	24824	2	Y	208	171	0	20	1	51
							229	9									
10	33170	X	25978	-0-	-7192	-0-	1365	1	24393	2	Y	200	185	0	16	1	50
							220	9									
11	30570	X	25939	-0-	-4631	-0-	1412	1	24306	2	Y	201	173	0	20	1	58
							221	9									
12	29450	X	27138	-0-	-2312	-0-	1491	1	25397	2	Y	227	214	0	23	1	48
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 386,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,837

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	96782	X	53643	-0-	-43139	-0-	3376	1	50267	2	Y	-0-					-0-
02	77868	X	44805	-0-	-33063	-0-	2719	1	42086	2	Y	-0-					-0-
03	76911	X	46096	-0-	-30815	-0-	2535	1	43561	2	Y	-0-					-0-
04	58170	X	41642	-0-	-16528	-0-	2300	1	39342	2	Y	-0-					-0-
05	59923	X	39815	-0-	-20108	-0-	1978	1	37831	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
06	51900	X	36084	-0-	-15816	-0-	1680	1	34387	2	Y	15	11	0	2	1	3
							17	9									
07	48174	X	34005	-0-	-14169	-0-	1539	1	32449	2	Y	15	13	0	2	1	3
							17	9									
08	46097	X	33412	-0-	-12685	-0-	1471	1	31922	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									
09	41640	X	31516	-0-	-10124	-0-	1623	1	29873	2	Y	18	15	0	2	1	4
							20	9									
10	39804	X	30749	-0-	-9055	-0-	1630	1	29097	2	Y	20	18	0	1	1	5
							22	9									
11	36090	X	23878	-0-	-12212	-0-	1308	1	22539	2	Y	28	22	0	3	1	8
							31	9									
12	34007	X	24948	-0-	-9059	-0-	1381	1	23534	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 440,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	132804	X	32458	-0-	-100346	-0-	1860 2899	1 9	27699	2	Y	2635	2045	0	687	1	558
02	56896	X	29495	-0-	-27401	-0-	1643 2398	1 9	25454	2	Y	2180	1803	0	281	1	654
03	61163	X	29279	-0-	-31884	-0-	1490 2210	1 9	25579	2	Y	2009	1900	0	395	1	368
04	39510	X	25645	-0-	-13865	-0-	1293 2244	1 9	22108	2	Y	2040	1708	0	220	1	480
05	39711	X	24528	-0-	-15183	-0-	1109 2184	1 9	21235	2	Y	1985	1751	0	282	1	432
06	31590	X	21938	-0-	-9652	-0-	946 1665	1 9	19327	2	Y	1514	1476	0	178	1	292
07	28551	X	21212	-0-	-7339	-0-	893 1500	1 9	18819	2	Y	1364	1187	0	172	1	297
08	28551	X	20382	-0-	-8169	-0-	821 1716	1 9	17845	2	Y	1560	1396	0	204	1	257
09	25650	X	18614	-0-	-7036	-0-	875 1662	1 9	16077	2	Y	1511	1250	0	147	1	371
10	24521	X	18273	-0-	-6248	-0-	874 1829	1 9	15570	2	Y	1663	1489	0	130	1	415
11	21930	X	15949	-0-	-5981	-0-	791 1538	1 9	13620	2	Y	1398	1273	0	136	1	404
12	21204	X	15739	-0-	-5465	-0-	800 1310	1 9	13629	2	Y	1191	1223	0	122	1	250

TOTAL GAS PROD: 273,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,050

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	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		63542	-0-	63542	63542	3139 340	1 9	60063	2	Y	309	198	0	44	1	67
06	SHUT IN		320551	-0-	320551	384093	14585 7566	1 9	298400	2	Y	6878	4808	0	810	1	1327
07	652502	X	268409	-0-	-384093	-0-	11963 4415	1 9	252031	2	Y	4014	3960	0	507	1	874
08	392088	X	184370	-0-	-207718	-0-	8049 1445	1 9	174876	2	Y	1314	1800	0	171	1	217
09	379440	X	115736	-0-	-263704	-0-	5907 1018	1 9	108811	2	Y	925	825	0	90	1	227
10	392088	X	128911	-0-	-263177	-0-	6784 1014	1 9	121113	2	Y	922	847	0	72	1	230
11	320550	X	102080	-0-	-218470	-0-	5549 964	1 9	95567	2	Y	876	768	0	85	1	253
12	268398	X	92813	-0-	-175585	-0-	5082 1005	1 9	86726	2	Y	914	881	0	94	1	192

TOTAL GAS PROD: 1,276,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,152

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		63183	-0-	63183	63183	3125 297	1 9	59761	2	Y	270	173	0	38	1	59
06	SHUT IN		231284	-0-	231284	294467	10666 2422	1 9	218196	2	Y	2202	1577	0	259	1	425
07	516875	X	222408	-0-	-294467	-0-	10043 817	1 9	211548	2	Y	743	912	0	94	1	162
08	263748	X	123152	-0-	-140596	-0-	5409 210	1 9	117533	2	Y	191	296	0	25	1	32
09	255240	X	78936	-0-	-176304	-0-	4055 168	1 9	74713	2	Y	153	132	0	15	1	38
10	263748	X	59596	-0-	-204152	-0-	3151 195	1 9	56250	2	Y	177	157	0	14	1	44
11	255240	X	43814	-0-	-211426	-0-	2397 130	1 9	41287	2	Y	118	117	0	11	1	34
12	263748	X	45159	-0-	-218589	-0-	2493 165	1 9	42501	2	Y	150	137	0	15	1	32

TOTAL GAS PROD: 867,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,004

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		55669	-0-	55669	55669	2750 318	1 9	52601	2	Y	289	185	0	41	1	63
06	SHUT IN		251767	-0-	251767	307436	11505 4906	1 9	235356	2	Y	4460	3137	0	525	1	861
07	563009	X	255573	-0-	-307436	-0-	11386 4308	1 9	239879	2	Y	3916	3430	0	494	1	853
08	295368	X	186877	-0-	-108491	-0-	8139 1984	1 9	176754	2	Y	1804	2124	0	235	1	298
09	285840	X	115649	-0-	-170191	-0-	5902 1019	1 9	108728	2	Y	926	906	0	90	1	228
10	295368	X	91422	-0-	-203946	-0-	4803 847	1 9	85772	2	Y	770	746	0	60	1	192
11	285840	X	73098	-0-	-212742	-0-	3997 259	1 9	68842	2	Y	235	336	0	23	1	68
12	295368	X	62272	-0-	-233096	-0-	3443 94	1 9	58735	2	Y	85	126	0	9	1	18

TOTAL GAS PROD: 1,092,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,485

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	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		58598	-0-	58598	58598	2901 186	1 9	55511	2	Y	169	108	0	24	1	37
06	SHUT IN		218378	-0-	218378	276976	10085 2006	1 9	206287	2	Y	1824	1294	0	215	1	352
07	460909	X	183933	-0-	-276976	-0-	8297 854	1 9	174782	2	Y	776	861	0	98	1	169
08	237677	X	114873	-0-	-122804	-0-	5036 455	1 9	109382	2	Y	414	461	0	54	1	68
09	230010	X	75387	-0-	-154623	-0-	3861 402	1 9	71124	2	Y	365	308	0	35	1	90
10	237677	X	68112	-0-	-169565	-0-	3591 395	1 9	64126	2	Y	359	331	0	28	1	90
11	230010	X	51425	-0-	-178585	-0-	2797 410	1 9	48218	2	Y	373	319	0	36	1	108
12	183923	X	37049	-0-	-146874	-0-	2026 458	1 9	34565	2	Y	416	394	0	43	1	87

TOTAL GAS PROD: 807,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,696

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	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		84582	-0-	84582	84582	4185 342	1 9	80055	2	Y	311	199	0	44	1	68
06	SHUT IN		313892	-0-	313892	398474	14518 2404	1 9	296970	2	Y	2185	1574	0	257	1	422
07	701068	X	302594	-0-	-398474	-0-	13681 680	1 9	288233	2	Y	618	827	0	78	1	135
08	433783	X	194670	-0-	-239113	-0-	8560 144	1 9	185966	2	Y	131	227	0	17	1	22
09	419790	X	127903	-0-	-291887	-0-	6581 108	1 9	121214	2	Y	98	86	0	10	1	24
10	433783	X	115639	-0-	-318144	-0-	6116 351	1 9	109172	2	Y	319	238	0	25	1	80
11	313890	X	97998	-0-	-215892	-0-	5338 715	1 9	91945	2	Y	650	479	0	63	1	188
12	302591	X	90643	-0-	-211948	-0-	5005 268	1 9	85370	2	Y	244	356	0	25	1	51

TOTAL GAS PROD: 1,327,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,556

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	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		72561	-0-	72561	72561	3559 866	1 9	68136	2	Y	787	504	0	112	1	171
06	SHUT IN		233049	-0-	233049	305610	10736 2658	1 9	219655	2	Y	2416	1837	0	284	1	466
07	531076	X	225466	-0-	-305610	-0-	10170 1078	1 9	214218	2	Y	980	1109	0	124	1	213
08	297972	X	142193	-0-	-155779	-0-	6244 327	1 9	135622	2	Y	297	422	0	39	1	49
09	288360	X	90065	-0-	-198295	-0-	4626 218	1 9	85221	2	Y	198	179	0	19	1	49
10	297972	X	79919	-0-	-218053	-0-	4224 268	1 9	75427	2	Y	244	213	0	19	1	61
11	288360	X	59228	-0-	-229132	-0-	3236 271	1 9	55721	2	Y	246	212	0	24	1	71
12	225463	X	44456	-0-	-181007	-0-	2449 223	1 9	41784	2	Y	203	210	0	21	1	43

TOTAL GAS PROD: 946,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,371

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	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		73988	-0-	73988	73988	3590 1728	1 9	68670	2	Y	1571	1006	0	223	1	342
06	SHUT IN		327085	-0-	327085	401073	14886 7668	1 9	304531	2	Y	6971	5148	0	820	1	1345
07	743090	X	342017	-0-	-401073	-0-	15323 3850	1 9	322844	2	Y	3500	3641	0	442	1	762
08	403899	X	258507	-0-	-145392	-0-	11326 1158	1 9	246023	2	Y	1053	1504	0	137	1	174
09	390870	X	190196	-0-	-200674	-0-	9753 802	1 9	179641	2	Y	729	653	0	71	1	179
10	403899	X	116082	-0-	-287817	-0-	6120 733	1 9	109229	2	Y	666	627	0	52	1	166
11	330990	X	104534	-0-	-226456	-0-	5691 828	1 9	98015	2	Y	753	628	0	73	1	218
12	342023	X	98489	-0-	-243534	-0-	5405 888	1 9	92196	2	Y	807	773	0	83	1	169

TOTAL GAS PROD: 1,510,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,050

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		77536	-0-	77536	77536		3802 979	1 9	72755	2	Y	890	570	0	126	1	194
06	SHUT IN		251477	-0-	251477	329013		11431 6236	1 9	233810	2	Y	5669	4102	0	667	1	1094
07	604301	X	275288	-0-	-329013	-0-		12290 4059	1 9	258939	2	Y	3690	3514	0	466	1	804
08	286781	X	215442	-0-	-71339	-0-		9408 1659	1 9	204375	2	Y	1508	1866	0	197	1	249
09	277530	X	148401	-0-	-129129	-0-		7576 1289	1 9	139536	2	Y	1172	1019	0	114	1	288
10	286781	X	114383	-0-	-172398	-0-		6012 1056	1 9	107315	2	Y	960	933	0	75	1	240
11	266400	X	96474	-0-	-169926	-0-		5234 1096	1 9	90144	2	Y	996	851	0	97	1	288
12	275280	X	92096	-0-	-183184	-0-		5041 1069	1 9	85986	2	Y	972	956	0	100	1	204

TOTAL GAS PROD: 1,271,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,857

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		22281	-0-	22281	22281		1175 2906	1 9	18200	2	Y	2642	1509	0	340	1	793
03	SHUT IN		163207	-0-	163207	185488		8091 16026	1 9	139090	2	Y	14569	9834	0	2861	1	2667
04	296934	X	111446	-0-	-185488	-0-		5677 8719	1 9	97050	2	Y	7926	7873	0	854	1	1866
05	147932	X	82945	-0-	-64987	-0-		3856 5287	1 9	73802	2	Y	4806	4943	0	683	1	1046
06	143160	X	61368	-0-	-81792	-0-		2687 3744	1 9	54937	2	Y	3404	3392	0	401	1	657
07	147932	X	24913	-0-	-123019	-0-		1059 1514	1 9	22340	2	Y	1376	1559	0	174	1	300
08	147932	X	57983	-0-	-89949	-0-		2385 3802	1 9	51796	2	Y	3456	2735	0	451	1	570
09	111450	X	49330	-0-	-62120	-0-		2392 2864	1 9	44074	2	Y	2604	2281	0	253	1	640
10	82956	X	42859	-0-	-40097	-0-		2145 2422	1 9	38292	2	Y	2202	2120	0	172	1	550
11	61380	X	36392	-0-	-24988	-0-		1872 2294	1 9	32226	2	Y	2085	1829	0	203	1	603
12	57970	X	32818	-0-	-25152	-0-		1681 2471	1 9	28666	2	Y	2246	2147	0	231	1	471

TOTAL GAS PROD: 685,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,316

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		28083	-0-	28083	28083	1483 3648	1 9	22952	2	Y	3316	1894	0	427	1	995
03	SHUT IN		183454	-0-	183454	211537	9078 18327	1 9	156049	2	Y	16661	11334	0	3272	1	3050
04	330769	X	119232	-0-	-211537	-0-	6031 10057	1 9	103144	2	Y	9143	9055	0	985	1	2153
05	149358	X	86331	-0-	-63027	-0-	3970 6453	1 9	75908	2	Y	5866	5909	0	833	1	1277
06	144540	X	76652	-0-	-67888	-0-	3345 4909	1 9	68398	2	Y	4463	4353	0	526	1	861
07	149358	X	27826	-0-	-121532	-0-	1179 1828	1 9	24819	2	Y	1662	1951	0	210	1	362
08	149358	X	49786	-0-	-99572	-0-	2051 3193	1 9	44542	2	Y	2903	2407	0	379	1	479
09	119220	X	43903	-0-	-75317	-0-	2101 3168	1 9	38634	2	Y	2880	2371	0	280	1	708
10	86335	X	53171	-0-	-33164	-0-	2655 3105	1 9	47411	2	Y	2823	2605	0	221	1	705
11	76650	X	45059	-0-	-31591	-0-	2330 2639	1 9	40090	2	Y	2399	2177	0	233	1	694
12	49786	X	41987	-0-	-7799	-0-	2164 2913	1 9	36910	2	Y	2648	2514	0	272	1	556

TOTAL GAS PROD: 755,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,764

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	129270	X	36246	-0-	-93024	-0-	2048 3676	1 9	30522	2	Y	3342	2725	0	871	1	708
02	34525	X	34525	-0-	-0-	-0-	1925 2835	1 9	29765	2	Y	2577	2180	0	332	1	773
03	73470	X	34877	-0-	-38593	-0-	1770 2655	1 9	30452	2	Y	2414	2271	0	474	1	442
04	55020	X	30092	-0-	-24928	-0-	1517 2619	1 9	25956	2	Y	2381	2006	0	256	1	561
05	46841	X	28121	-0-	-18720	-0-	1266 2632	1 9	24223	2	Y	2393	2093	0	340	1	521
06	36990	X	25157	-0-	-11833	-0-	1074 2078	1 9	22005	2	Y	1889	1823	0	222	1	365
07	34131	X	24404	-0-	-9727	-0-	1013 2028	1 9	21363	2	Y	1844	1574	0	233	1	402
08	34131	X	23101	-0-	-11030	-0-	924 2157	1 9	20020	2	Y	1961	1783	0	256	1	324
09	30090	X	21544	-0-	-8546	-0-	1002 2098	1 9	18444	2	Y	1907	1576	0	186	1	469
10	28117	X	20563	-0-	-7554	-0-	979 2079	1 9	17505	2	Y	1890	1739	0	148	1	472
11	25170	X	18974	-0-	-6196	-0-	938 1929	1 9	16107	2	Y	1754	1548	0	171	1	507
12	24397	X	16942	-0-	-7455	-0-	877 1140	1 9	14925	2	Y	1036	1220	0	106	1	217

TOTAL GAS PROD: 314,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,388

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96565	X	35877	-0-	-60688	-0-	1881	1	28016	2	Y	5436	4314	0	1416	1	1152
							5980	9									
02	34099	X	34099	-0-	-0-	-0-	1788	1	27699	2	Y	4193	3547	0	540	1	1258
							4612	9									
03	55645	X	32950	-0-	-22695	-0-	1564	1	26853	2	Y	4121	3815	0	810	1	754
							4533	9									
04	44490	X	31003	-0-	-13487	-0-	1451	1	24849	2	Y	4275	3562	0	461	1	1006
							4703	9									
05	44423	X	28051	-0-	-16372	-0-	1190	1	22757	2	Y	3731	3395	0	530	1	812
							4104	9									
06	36540	X	25959	-0-	-10581	-0-	1055	1	21590	2	Y	3013	2889	0	355	1	581
							3314	9									
07	33232	X	25064	-0-	-8168	-0-	991	1	20838	2	Y	2941	2510	0	371	1	641
							3235	9									
08	32953	X	24152	-0-	-8801	-0-	902	1	19584	2	Y	3333	2989	0	435	1	550
							3666	9									
09	30990	X	20767	-0-	-10223	-0-	907	1	16721	2	Y	2854	2425	0	278	1	701
							3139	9									
10	28055	X	21638	-0-	-6417	-0-	976	1	17348	2	Y	3013	2726	0	236	1	752
							3314	9									
11	25950	X	18644	-0-	-7306	-0-	875	1	15041	2	Y	2480	2274	0	241	1	717
							2728	9									
12	25079	X	18082	-0-	-6997	-0-	856	1	14653	2	Y	2339	2325	0	240	1	491
							2573	9									

TOTAL GAS PROD: 316,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,729

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 PERF. N/A

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		9364	-0-	9364	9364	515	1	8849	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		205366	-0-	205366	214730	11331	1	193302	2	Y	666	458	0	68	1	140
							733	9									

TOTAL GAS PROD: 214,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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 05/21/2017 TOTAL DEPTH 8106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		21389	-0-	21389	21389	1174	1	20215	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		327496	-0-	327496	348885	18125	1	309192	2	Y	163	112	0	17	1	34
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 348,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		25235	-0-	25235	25235	1385	1	23850	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		354126	-0-	354126	379361	19592	1	334260	2	Y	249	171	0	26	1	52
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 379,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	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-

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	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-

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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. N/A

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

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

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

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

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

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 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		118899	-0-	118899	118899	7162	1	110818	2	Y	835	477	0	107	1	251
							919	9									
03	0		272211	-0-	272211	391110	14857	1	255430	2	Y	1749	1336	0	344	1	320
							1924	9									
04	632176	X	241066	-0-	-391110	-0-	13244	1	226476	2	Y	1224	1124	0	132	1	288
							1346	9									
05	296484	X	207233	-0-	-89251	-0-	10261	1	196250	2	Y	656	708	0	93	1	143
							722	9									
06	286920	X	175822	-0-	-111098	-0-	8145	1	166640	2	Y	943	793	0	111	1	182
							1037	9									
07	296484	X	87337	-0-	-209147	-0-	3951	1	83267	2	Y	108	253	0	14	1	23
							119	9									
08	296484	X	127755	-0-	-168729	-0-	5619	1	122058	2	Y	71	73	0	9	1	12
							78	9									
09	241080	X	75639	-0-	-165441	-0-	3889	1	71585	2	Y	150	110	0	15	1	37
							165	9									
10	207235	X	90260	-0-	-116975	-0-	4785	1	85440	2	Y	32	59	0	2	1	8
							35	9									
11	175830	X	67593	-0-	-108237	-0-	3711	1	63878	2	Y	4	11	0			1
							4	9									
12	127751	X	60275	-0-	-67476	-0-	3340	1	56932	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,524,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,775

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		25566	-0-	25566	25566	1362	1	21050	2	Y	2867	1638	0	369	1	860
							3154	9									
03	SHUT IN		161496	-0-	161496	187062	8088	1	138984	2	Y	13113	8998	0	2575	1	2400
							14424	9									
04	287313	X	100251	-0-	-187062	-0-	5121	1	87567	2	Y	6875	6916	0	740	1	1619
							7563	9									
05	163029	X	67099	-0-	-95930	-0-	3057	1	58486	2	Y	5051	4853	0	718	1	1099
							5556	9									
06	156300	X	59045	-0-	-97255	-0-	2604	1	53302	2	Y	2854	3066	0	336	1	551
							3139	9									
07	161510	X	22608	-0-	-138902	-0-	964	1	20326	2	Y	1198	1337	0	151	1	261
							1318	9									
08	161510	X	49383	-0-	-112127	-0-	2052	1	44597	2	Y	2485	2012	0	324	1	410
							2734	9									
09	100260	X	39243	-0-	-61017	-0-	1912	1	35182	2	Y	1954	1694	0	190	1	480
							2149	9									
10	67084	X	36049	-0-	-31035	-0-	1787	1	31951	2	Y	2101	1892	0	164	1	525
							2311	9									
11	59040	X	30686	-0-	-28354	-0-	1584	1	27237	2	Y	1695	1565	0	165	1	490
							1865	9									
12	49383	X	28210	-0-	-21173	-0-	1454	1	24827	2	Y	1754	1696	0	180	1	368
							1929	9									

TOTAL GAS PROD: 619,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,947

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 02/01/2018 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
02	0		172020	-0-	172020	-0-	10441	1	161579	2	Y	-0-					-0-
03	0		435414	-0-	435414	-0-	23936	1	411454	2	Y	22	13	0	5	1	4
							24	9									
04	379790	X	379790	-0-	-0-	-0-	20985	1	358783	2	Y	20	17	0	2	1	5
							22	9									
05	423801	X	365895	-0-	-57906	-0-	18177	1	347714	2	Y	4	8	0			1
							4	9									
06	410130	X	343632	-0-	-66498	-0-	16015	1	327616	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	423801	X	180424	-0-	-243377	-0-	8175	1	172243	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
08	423801	X	303552	-0-	-120249	-0-	13360	1	290192	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	379800	X	194932	-0-	-184868	-0-	10037	1	184894	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	365893	X	253682	-0-	-112211	-0-	13454	1	240226	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	343620	X	205099	-0-	-138521	-0-	11256	1	193840	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	303552	X	185498	-0-	-118054	-0-	10271	1	175225	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,019,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8335 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	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-

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 8449 PERF. N/A

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-

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8672 PERF. N/A

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-

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 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		4063	-0-	4063	4063	194	1	3340	2	Y	481	316	0	52	1	113
							529	9									
05	0		82413	-0-	82413	86476	3620	1	69197	2	Y	8724	5699	0	1239	1	1899
							9596	9									
06	101658	X	15182	-0-	-86476	-0-	618	1	12619	2	Y	1768	3118	0	208	1	341
							1945	9									
07	102982	X	69141	-0-	-33841	-0-	2825	1	59473	2	Y	6221	4422	0	785	1	1355
							6843	9									
08	102982	X	37519	-0-	-65463	-0-	1519	1	33033	2	Y	2697	3255	0	352	1	445
							2967	9									
09	99660	X	-0-	-0-	-99660	-0-					Y	-0-	445	0			-0-
10	102982	X	20057	-0-	-82925	-0-	963	1	17199	2	Y	1723	1158	0	135	1	430
							1895	9									
11	66900	X	32911	-0-	-33989	-0-	1667	1	28648	2	Y	2360	1878	0	230	1	682
							2596	9									
12	69130	X	29422	-0-	-39708	-0-	1482	1	25287	2	Y	2412	2340	0	248	1	506
							2653	9									

TOTAL GAS PROD: 290,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,386

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 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
04	0		8279	-0-	8279	8279	432	1	7399	2	Y	407	267	0	44	1	96
							448	9									
05	0		140102	-0-	140102	148381	6480	1	123923	2	Y	8817	5741	0	1253	1	1919
							9699	9									
06	0		133615	-0-	133615	281996	5929	1	121302	2	Y	5804	5920	0	683	1	1120
							6384	9									
07	380827	X	98831	-0-	-281996	-0-	4317	1	90932	2	Y	3256	3256	0	411	1	709
							3582	9									
08	196509	X	79695	-0-	-116814	-0-	3427	1	74410	2	Y	1689	1899	0	220	1	279
							1858	9									
09	190170	X	29903	-0-	-160267	-0-	1447	1	26662	2	Y	1631	1350	0	159	1	401
							1794	9									
10	196509	X	45485	-0-	-151024	-0-	2243	1	40096	2	Y	2860	2323	0	224	1	714
							3146	9									
11	190170	X	41507	-0-	-148663	-0-	2204	1	37944	2	Y	1235	1472	0	120	1	357
							1359	9									
12	98828	X	37383	-0-	-61445	-0-	1999	1	34090	2	Y	1176	1165	0	121	1	247
							1294	9									

TOTAL GAS PROD: 614,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,875

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 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
05	0		62697	-0-	62697	62697	2667	1	50992	2	Y	8216	5261	0	1167	1	1788
							9038	9									
06	0		101455	-0-	101455	164152	4159	1	85040	2	Y	11142	9469	0	1311	1	2150
							12256	9									
07	232870	X	68718	-0-	-164152	-0-	2748	1	57882	2	Y	7353	6973	0	928	1	1602
							8088	9									
08	110422	X	61704	-0-	-48718	-0-	2492	1	54172	2	Y	4582	4830	0	598	1	756
							5040	9									
09	106860	X	27476	-0-	-79384	-0-	1274	1	23450	2	Y	2502	2400	0	243	1	615
							2752	9									
10	110422	X	25253	-0-	-85169	-0-	1195	1	21337	2	Y	2474	2277	0	194	1	618
							2721	9									
11	106860	X	33455	-0-	-73405	-0-	1687	1	29096	2	Y	2429	2108	0	236	1	703
							2672	9									
12	68727	X	33613	-0-	-35114	-0-	1673	1	28512	2	Y	3116	2845	0	320	1	654
							3428	9									

TOTAL GAS PROD: 414,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30584	-0-	30584	30584	1586 1972	1 9	27026	2	Y	1793	1178	0	193	1	422
05	0		178088	-0-	178088	208672	8277 11469	1 9	158342	2	Y	10426	7098	0	1481	1	2269
06	238996	X	30324	-0-	-208672	-0-	1324 1887	1 9	27113	2	Y	1715	3451	0	202	1	331
07	179273	X	72626	-0-	-106647	-0-	3061 5105	1 9	64460	2	Y	4641	3375	0	586	1	1011
08	179273	X	74877	-0-	-104396	-0-	3171 2818	1 9	68888	2	Y	2562	2816	0	334	1	423
09	173490	X	-0-	-0-	-173490	-0-					Y	-0-	423	0			-0-
10	179273	X	1403	-0-	-177870	-0-	70 44	1 9	1289	2	Y	40	27	0	3	1	10
11	72450	X	8141	-0-	-64309	-0-	429 327	1 9	7385	2	Y	297	192	0	29	1	86
12	74865	X	302	-0-	-74563	-0-	17 22	1 9	263	2	Y	20	100	0	2	1	4

TOTAL GAS PROD: 396,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,494

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6296	-0-	6296	6296	325 365	1 9	5606	2	Y	332	218	0	36	1	78
05	0		166080	-0-	166080	172376	7563 13825	1 9	144692	2	Y	12568	8126	0	1785	1	2735
06	0		135137	-0-	135137	307513	5927 7973	1 9	121237	2	Y	7248	7731	0	853	1	1399
07	413653	X	106140	-0-	-307513	-0-	4599 4651	1 9	96890	2	Y	4228	4172	0	534	1	921
08	146661	X	92316	-0-	-54345	-0-	3955 2435	1 9	85926	2	Y	2214	2481	0	289	1	365
09	141930	X	37272	-0-	-104658	-0-	1868 1007	1 9	34397	2	Y	915	966	0	89	1	225
10	146661	X	43577	-0-	-103084	-0-	2228 1544	1 9	39805	2	Y	1404	1168	0	110	1	351
11	141930	X	44206	-0-	-97724	-0-	2356 1277	1 9	40573	2	Y	1161	1063	0	113	1	336
12	106144	X	39986	-0-	-66158	-0-	2146 1271	1 9	36569	2	Y	1155	1130	0	119	1	242

TOTAL GAS PROD: 671,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,225

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 8515 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
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-

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
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	181	1	3116	2	Y	-0-					-0-
05	168222	X	168222	-0-	-0-	-0-	7679	1	146872	2	Y	12428	7958	0	1765	1	2705
							13671	9									
06	149102	X	149102	-0-	-0-	-0-	6550	1	133979	2	Y	7794	8078	0	917	1	1504
							8573	9									
07	125378	X	105088	-0-	-20290	-0-	4559	1	96056	2	Y	4066	4171	0	513	1	886
							4473	9									
08	176669	X	94340	-0-	-82329	-0-	4079	1	88572	2	Y	1535	1968	0	200	1	253
							1689	9									
09	170970	X	29608	-0-	-141362	-0-	1490	1	27424	2	Y	631	668	0	61	1	155
							694	9									
10	176669	X	43863	-0-	-132806	-0-	2276	1	40635	2	Y	865	736	0	68	1	216
							952	9									
11	149100	X	38847	-0-	-110253	-0-	2049	1	35267	2	Y	1392	1070	0	135	1	403
							1531	9									
12	105090	X	36832	-0-	-68258	-0-	1955	1	33369	2	Y	1371	1345	0	141	1	288
							1508	9									

TOTAL GAS PROD: 669,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,082

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
04	0		3568	-0-	3568	3568	195	1	3373	2	Y	-0-					-0-
05	0		183111	-0-	183111	186679	8379	1	160263	2	Y	13154	8423	0	1868	1	2863
							14469	9									
06	0		157851	-0-	157851	344530	6932	1	141801	2	Y	8289	8576	0	976	1	1600
							9118	9									
07	482706	X	138176	-0-	-344530	-0-	6008	1	126525	2	Y	5130	4964	0	648	1	1118
							5643	9									
08	175367	X	117903	-0-	-57464	-0-	5065	1	109974	2	Y	2604	2952	0	340	1	430
							2864	9									
09	169710	X	35601	-0-	-134109	-0-	1776	1	32705	2	Y	1018	1099	0	99	1	250
							1120	9									
10	175367	X	49325	-0-	-126042	-0-	2544	1	45433	2	Y	1225	1073	0	96	1	306
							1348	9									
11	169710	X	43879	-0-	-125831	-0-	2334	1	40222	2	Y	1203	1044	0	117	1	348
							1323	9									
12	138167	X	41529	-0-	-96638	-0-	2229	1	38037	2	Y	1148	1137	0	118	1	241
							1263	9									

TOTAL GAS PROD: 770,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,771

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 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
04	0		8446	-0-	8446	8446	445	1	7570	2	Y	392	258	0	42	1	92
							431	9									
05	0		157321	-0-	157321	165767	7234	1	138417	2	Y	10609	6885	0	1507	1	2309
							11670	9									
06	0		111169	-0-	111169	276936	4908	1	100418	2	Y	5312	5971	0	625	1	1025
							5843	9									
07	363454	X	86518	-0-	-276936	-0-	3763	1	79292	2	Y	3148	3090	0	397	1	686
							3463	9									
08	149575	X	78965	-0-	-70610	-0-	3390	1	73658	2	Y	1743	1914	0	227	1	288
							1917	9									
09	144750	X	30316	-0-	-114434	-0-	1509	1	27837	2	Y	882	867	0	86	1	217
							970	9									
10	149575	X	39221	-0-	-110354	-0-	2045	1	36454	2	Y	656	658	0	51	1	164
							722	9									
11	144750	X	40441	-0-	-104309	-0-	2167	1	37316	2	Y	871	698	0	85	1	252
							958	9									
12	149575	X	36188	-0-	-113387	-0-	1953	1	33337	2	Y	816	813	0	84	1	171
							898	9									

TOTAL GAS PROD: 588,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,429

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		173211	-0-	173211	173211	7848	1	165363	2	Y	-0-					-0-
08	0		341408	-0-	341408	514619	15030	1	326377	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	774504	X	259885	-0-	-514619	-0-	13383	1	246501	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	389918	X	184234	-0-	-205684	-0-	9771	1	174450	2	Y	12	8	0	1	1	3
							13	9									
11	377340	X	152814	-0-	-224526	-0-	8386	1	144428	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	389918	X	146315	-0-	-243603	-0-	8102	1	138213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
07	0		134409	-0-	134409	134409	6090	1	128319	2	Y	-0-					-0-
08	0		334505	-0-	334505	468914	14689	1	319021	2	Y	723	510	0	94	1	119
							795	9									
09	702165	X	233251	-0-	-468914	-0-	12003	1	221020	2	Y	207	255	0	20	1	51
							228	9									
10	374325	X	151370	-0-	-222955	-0-	8016	1	143177	2	Y	161	159	0	13	1	40
							177	9									
11	362250	X	129403	-0-	-232847	-0-	7097	1	122226	2	Y	73	85	0	7	1	21
							80	9									
12	374325	X	127586	-0-	-246739	-0-	7063	1	120481	2	Y	38	47	0	4	1	8
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 1,110,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 07/11/2018 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
07	0		150748	-0-	150748	150748	6832	1	143916	2	Y	-0-					-0-
08	0		361566	-0-	361566	512314	15917	1	345649	2	Y	-0-					-0-
09	869567	X	357253	-0-	-512314	-0-	18398	1	338841	2	Y	13	9	0	1	1	3
							14	9									
10	400582	X	327477	-0-	-73105	-0-	17370	1	310103	2	Y	4	6	0			1
							4	9									
11	387660	X	265102	-0-	-122558	-0-	14547	1	250552	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	400582	X	228537	-0-	-172045	-0-	12654	1	215882	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,690,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		125896	-0-	125896	125896	5706	1	120190	2	Y	-0-					-0-
08	0		319878	-0-	319878	445774	14079	1	305799	2	Y	-0-					-0-
09	663846	X	218072	-0-	-445774	-0-	11229	1	206843	2	Y	-0-					-0-
10	420949	X	142830	-0-	-278119	-0-	7574	1	135221	2	Y	32	22	0	2	1	8
							35	9									
11	407370	X	115289	-0-	-292081	-0-	6327	1	108959	2	Y	3	10	0			1
							3	9									
12	420949	X	111777	-0-	-309172	-0-	6192	1	105582	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,033,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

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

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

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 10/17/2018 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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68					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: 68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	739	1	987	3	Y	130	129	0	1 1		2
							1	4	143	9							
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	3	Y	145	143	0			4
							160	9									
03	1860	X	1524	-0-	-336	-0-	27	1	1403	3	Y	65	67	0			2
							22	4	72	9							
04	1800	X	638	-0-	-1162	-0-	15	1	590	3	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	166	1	4871	3	Y	251	240	0			11
							276	9									
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	84	1	4842	3	Y	226	221	0			16
							64	4	249	9							
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	33	1	1335	3	Y	64	78	0			2
							1	4	70	9							
09	3000	N	5099	-0-	2099	2099	148	1	4698	3	Y	230	227	0			5
							253	9									
10	4410	X	2311	-0-	-2099	-0-	59	1	2134	3	Y	107	110	0			2
							118	9									
*11	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	223	1	8051	3	Y	2651	2607	0			46
							2916	9									
12	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 36,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,898

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1748	-0-	-1135	-0-	47	1	1586	3	Y	99	100	0			4
							6	4	109	9							
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	164	1	2145	3	Y	195	191	0			8
							2	4	215	9							
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	183	1	2220	3	Y	69	74	0			3
							25	4	76	9							
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	135	1	2055	3	Y	48	49	0			2
							5	4	53	9							
05	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	28	1	1082	3	Y	23	25	0			-0-
							2	4	25	9							
06	2700	X	35	-0-	-2665	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	6	5	0			1
							2	4	7	9							
08	T. A.		491	-0-	491	491	5	1	439	3	Y	39	38	0	2	1	-0-
							4	4	43	9							
09	T. A.		432	-0-	432	923	4	1	361	3	Y	56	56	0			-0-
							5	4	62	9							
10	T. A.		782	-0-	782	1705	7	1	478	3	Y	266	263	0			3
							4	4	293	9							
11	T. A.		772	-0-	772	2477	11	1	586	3	Y	153	155	0			1
							7	4	168	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2477					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	510	-0-	510	510	5	1	261	3	Y	222	207	0			15
						244	9									
07	14B2 EXT	3251	-0-	3251	3761	54	1	2560	3	Y	579	494	0	51	1	49
						637	9									
08	14B2 EXT	3566	-0-	3566	7327	51	1	2929	3	Y	533	535	0			47
						586	9									
09	10671	X	3344	-0-	-7327	-0-	77	1	2674	3	Y	539	515	0			71
							593	9									
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	170	1	3074	3	Y	607	590	0			88
							668	9									
11	3150	X	1542	-0-	-1608	-0-	32	1	1275	3	Y	214	274	0			28
							235	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 16,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1144	-0-	-96	-0-	1137	3	7	9	N	6					198
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					199
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					199
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1939	3	10	9	N	9					208
05	3100	N	3843	-0-	743	743	3831	3	12	9	N	11	153	1			66
06	2259	N	1516	-0-	-743	-0-	1501	3	15	9	N	14					80
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1463	3	23	9	N	21					101
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	3	9	9	N	8					109
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	3	18	9	N	16					125
10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1220	3	34	9	N	31					156
11	1050	X	945	-0-	-105	-0-	921	3	24	9	N	22					178
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 18,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	401	-0-	-1211	-0-	7	1	244	3	Y	135	138	0			5
							1	4	149	9							
02	5460	X	405	-0-	-5055	-0-	15	1	193	3	Y	179	177	0			7
							197	9									
03	6045	X	15	-0-	-6030	-0-	1	1	13	3	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	197	1	3000	3	Y	204	192	0			12
							8	4	224	9							
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	67	1	2571	3	Y	146	151	0			7
							4	4	161	9							
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	98	1	2337	3	Y	97	95	0			9
							22	4	107	9							
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1131	3	Y	50	48	0			11
							7	4	55	9							
08	2511	X	968	-0-	-1543	-0-	11	1	883	3	Y	61	68	0	3	1	1
							7	4	67	9							
09	2430	X	605	-0-	-1825	-0-	7	1	539	3	Y	48	48	0			1
							6	4	53	9							
10	2511	X	235	-0-	-2276	-0-	3	1	175	3	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
11	2430	X	457	-0-	-1973	-0-	8	1	372	3	Y	66	66	0			1
							4	4	73	9							
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-1594	-0-	43 110	1 9	454	3	N	100	180	1			118
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	655 66	1 9	7418	3	N	60					178
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	318 51	1 9	3341	3	N	46					224
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	84 48	1 9	919	3	N	44					268
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	57 35	1 9	642	3	N	32					300
06	4920	X	524	-0-	-4396	-0-	42 18	1 9	464	3	N	16	182	1			134
07	4920	X	719	-0-	-4201	-0-	49 34	1 9	636	3	N	31					165
08	3720	X	741	-0-	-2979	-0-	55 31	1 9	655	3	N	28					193
09	1050	X	573	-0-	-477	-0-	41 36	1 9	496	3	N	33					226
10	744	X	415	-0-	-329	-0-	32 39	1 9	344	3	N	35					261
*11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	64 61	1 9	699	3	N	55	183	1			133
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	8370	X	6764	-0-	-1606	-0-	6257	3	507	9	Y	461	532	1			166
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	6595	3	2	4	Y	478	474	1			170
							526	9									
03	9083	X	7970	-0-	-1113	-0-	7391	3	27	4	Y	502	480	1			192
							552	9									
04	8790	X	7789	-0-	-1001	-0-	7352	3	12	4	Y	386	396	1			182
							425	9									
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	8972	3	19	4	Y	494	507	1			169
							543	9									
06	7620	X	7511	-0-	-109	-0-	7067	3	1	4	Y	403	395	1			177
							443	9									
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	98	1	7210	3	Y	360	380	1			157
							4	4	396	9							
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	43	1	6887	3	Y	352	363	1			146
							387	9									
09	7050	X	2181	-0-	-4869	-0-	1	1	1996	3	Y	167	100	1			213
							184	9									
10	7285	X	4809	-0-	-2476	-0-	38	1	4519	3	Y	227	251	1			189
							2	4	250	9							
*11	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	107	1	7355	3	Y	483	501	1			171
							13	4	531	9							
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 76,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,313

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	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	717	1	956	3	Y	387	383	0	3	1	3
							426	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	3	Y	355	351	0			7
							1	4	391	9							
03	4092	X	3615	-0-	-477	-0-	58	1	3064	3	Y	404	405	0			6
							49	4	444	9							
04	3960	X	1210	-0-	-2750	-0-	25	1	999	3	Y	167	169	0			4
							2	4	184	9							
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	2790	X	37	-0-	-2753	-0-	1	1	30	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	26	1	811	3	Y	3534	3469	0			65
							3887	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
*11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1305	3	Y	204	201	0			3
							224	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,056

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. (I) GAS LIFT(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	5058	-0-	-1204	-0-	338	1	4288	3	Y	391	396	0			12
							2	4	430	9							
02	5656	X	4365	-0-	-1291	-0-	380	1	3622	3	Y	330	329	0			13
							363	9									
03	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	539	1	5019	3	Y	166	174	0			5
							39	4	183	9							
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	504	1	5849	3	Y	204	199	0			10
							7	4	224	9							
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	96	1	5457	3	Y	173	177	0			6
							1	4	190	9							
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	192	1	5811	3	Y	251	247	0			10
							1	4	276	9							
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	103	1	5752	3	Y	345	343	0			12
							9	4	380	9							
08	6789	X	6718	-0-	-71	-0-	119	1	6155	3	Y	401	398	0			15
							3	4	441	9							
09	6570	X	5894	-0-	-676	-0-	107	1	5339	3	Y	403	402	0			16
							5	4	443	9							
10	6479	X	5950	-0-	-529	-0-	69	1	5454	3	Y	387	384	0			19
							1	4	426	9							
11	6270	X	5108	-0-	-1162	-0-	57	1	4660	3	Y	354	358	0			15
							2	4	389	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 63,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,405

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	5288	-0-	-4632	-0-	112	1	3806	3	Y	1232	1222	0			53
							15	4	1355	9							
02	8848	X	5719	-0-	-3129	-0-	327	1	4281	3	Y	1007	1010	0			50
							3	4	1108	9							
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	407	1	4937	3	Y	903	913	0			40
							56	4	993	9							
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	330	1	5038	3	Y	918	898	0			60
							13	4	1010	9							
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	148	1	5648	3	Y	794	813	0			41
							8	4	873	9							
06	6120	X	102	-0-	-6018	-0-	4	1	85	3	Y	11	45	0			7
							1	4	12	9							
07	4680	X	2386	-0-	-2294	-0-	70	1	2006	3	Y	270	222	0			55
							13	4	297	9							
08	4836	X	1544	-0-	-3292	-0-	15	1	1264	3	Y	231	267	0	10	1	9
							11	4	254	9							
09	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	58	1	4590	3	Y	404	404	0	2	1	7
							53	4	444	9							
10	4836	X	1210	-0-	-3626	-0-	11	1	767	3	Y	387	386	0			8
							6	4	426	9							
11	2310	X	1443	-0-	-867	-0-	19	1	986	3	Y	387	388	0			7
							12	4	426	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 42,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,544

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	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	5	1	2703	3	Y	459	455	0	3	1	4
							1	4	505	9							
02	3696	X	1975	-0-	-1721	-0-	5	1	1691	3	Y	254	252	0			6
							279	9									
03	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	6	1	2557	3	Y	353	352	0			7
							41	4	388	9							
04	3810	X	1910	-0-	-1900	-0-	6	1	1680	3	Y	201	201	0			7
							3	4	221	9							
05	3224	X	2287	-0-	-937	-0-	42	1	1980	3	Y	241	238	0			10
							265	9									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	2280	X	1	-0-	-2279	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1434	-0-	-922	-0-	31	1	1239	3	Y	148	146	0			2
							1	4	163	9							
09	1920	X	234	-0-	-1686	-0-	6	1	200	3	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	634	3	Y	54	53	0			1
							59	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

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	4774	X	3260	-0-	-1514	-0-	1338	1	1787	3	Y	122	121	0	1	1	-0-
							1	4	134	9							
02	4312	X	3902	-0-	-410	-0-	73	1	3678	3	Y	136	134	0			2
							1	4	150	9							
03	4774	X	4183	-0-	-591	-0-	76	1	3938	3	Y	97	98	0			1
							62	4	107	9							
04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	165	1	6656	3	Y	178	173	0			6
							13	4	196	9							
05	4774	X	1414	-0-	-3360	-0-	28	1	1350	3	Y	33	38	0			1
							36	9									
06	4170	X	2239	-0-	-1931	-0-	71	1	2084	3	Y	76	74	0			3
							84	9									
07	2850	X	2527	-0-	-323	-0-	39	1	2261	3	Y	179	170	0			12
							30	4	197	9							
08	2945	X	1109	-0-	-1836	-0-	26	1	1028	3	Y	50	61	0			1
							55	9									
09	2850	X	405	-0-	-2445	-0-	12	1	379	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	2325	X	1238	-0-	-1087	-0-	30	1	1102	3	Y	96	95	0			2
							106	9									
*11	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	170	1	6132	3	Y	1473	1450	0			25
							1620	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 35,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,453

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. (I) GAS LIFT(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	920	-0-	-227	-0-	366	1	489	3	Y	59	60	0			3
							65	9									
02	1036	X	329	-0-	-707	-0-	5	1	258	3	Y	60	60	0			3
							66	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1620	X	133	-0-	-1487	-0-	3	1	111	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	18	1	867	3	Y	132	127	0			5
							145	9									
06	900	X	2	-0-	-898	-0-	2	3			Y	-0-	5	0			-0-
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	11	1	620	3	Y	9	9	0			-0-
							8	4	10	9							
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	665	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	753	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	21	1	748	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
*11	3000	N	6593	-0-	3593	3593	164	1	5939	3	Y	445	438	0			7
							490	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3593					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

01	9	N	-0-	-0-	-9	-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		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
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	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	339	1	4305	3	Y	337	337	0			13
							2	4	371	9							
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	242	1	2303	3	Y	417	409	0			21
							459	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	331	1	3083	3	Y	140	153	0			8
							24	4	154	9							
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	208	1	2415	3	Y	101	101	0			8
							3	4	111	9							
05	5022	X	2310	-0-	-2712	-0-	39	1	2193	3	Y	71	74	0			5
							78	9									
06	4860	X	2230	-0-	-2630	-0-	69	1	2091	3	Y	64	65	0			4
							70	9									
07	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	36	1	2010	3	Y	56	56	0			4
							3	4	62	9							
08	3596	X	2767	-0-	-829	-0-	46	1	2366	3	Y	322	313	0			13
							1	4	354	9							
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	49	1	2455	3	Y	334	333	0			14
							2	4	367	9							
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	34	1	2618	3	Y	317	315	0			16
							349	9									
*11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	27	1	2226	3	Y	290	293	0			13
							1	4	319	9							
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 32,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	179	1			180
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	3	88	9	N	80					260
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	180	1			145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	100	1			191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	90	3	102	9	N	93	177	1			107
07	100	N	288	-0-	188	188	178	3	110	9	N	100					207
08	T. A.		86	-0-	86	274	1	3	85	9	N	77	162	1			122
09	T. A.		89	-0-	89	363	3	3	86	9	N	78					200
10	T. A.		854	-0-	854	1217	790	3	64	9	N	58	143	1			115
11	T. A.		3115	-0-	3115	4332	2980	1	103	3	N	29					144
							32	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4332					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 4,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	13 4	1 4	4321 246	3 9	Y	224	267	1			32
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	14 81	1 4	4698 282	3 9	Y	256	245	1			43
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	19 318	1 9	5917	3	Y	289	296	1			36
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	21 289	1 9	5796	3	Y	263	273	1			26
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	23 356	1 9	5923	3	Y	324	297	1			53
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	36 24	1 4	5388 442	3 9	Y	402	364	1			91
07	T. A.		6029	-0-	6029	6029	34 28	1 4	5656 311	3 9	Y	283	344	1			30
08	T. A.		5779	-0-	5779	11808	28 1	1 4	5414 336	3 9	Y	305	285	1			50
09	T. A.		1725	-0-	1725	13533	8 123	1 9	1594	3	Y	112	36	1			126
10	T. A.		2969	-0-	2969	16502	17 255	1 9	2697	3	Y	232	238	1			120
11	T. A.		5149	-0-	5149	21651	17 27	1 4	4799 306	3 9	Y	278	268	1			130
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21651					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 55,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 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	14477	X	8061	-0-	-6416	-0-	192 24	1 4	6441 1404	3 9	Y	1276	1275	0			54
02	13076	X	6091	-0-	-6985	-0-	369 4	1 4	4840 878	3 9	Y	798	813	0			39
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	451 61	1 4	5450 828	3 9	Y	753	761	0			31
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	348 13	1 4	5296 791	3 9	Y	719	706	0			44
05	8060	X	6757	-0-	-1303	-0-	148 8	1 4	5659 942	3 9	Y	856	860	0			40
06	7800	X	980	-0-	-6820	-0-	35 8	1 4	841 96	3 9	Y	87	115	0			12
07	6570	X	25	-0-	-6545	-0-	1 2	1 9	22	3	Y	2	11	0			3
08	6789	X	1618	-0-	-5171	-0-	15 10	1 4	1230 363	3 9	Y	330	314	0	13	1	6
09	6450	X	3194	-0-	-3256	-0-	33 29	1 4	2590 542	3 9	Y	493	492	0	2	1	5
10	6758	X	1077	-0-	-5681	-0-	9 5	1 4	619 444	3 9	Y	404	404	0			5
11	990	X	895	-0-	-95	-0-	14 8	1 4	701 172	3 9	Y	156	160	0			1
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,874

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

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	3224	X	760	-0-	-2464	-0-		236	1	171	3	Y	321	171	0			371
								353	9									
02	2912	X	197	-0-	-2715	-0-		180	3	2	4	Y	14	287	0	70	1	28
								15	9									
03	3224	X	1038	-0-	-2186	-0-		2	1	959	3	Y	70	85	0	10	1	3
								77	9									
04	2910	X	2260	-0-	-650	-0-		6	1	2073	3	Y	162	159	0	2	1	4
								3	4	178	9							
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-		22	1	2116	3	Y	182	181	0			5
								22	4	200	9							
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-		38	1	2572	3	Y	135	135	0			5
								30	4	149	9							
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-		50	1	2550	3	Y	771	751	0	15	1	10
								34	4	848	9							
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-		44	1	2511	3	Y	624	624	0			10
								48	4	686	9							
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-		1055	1	1546	3	Y	512	510	0	1	1	11
								25	4	563	9							
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-		1292	1	1247	3	Y	655	651	0			15
								2	4	721	9							
11	3360	X	2340	-0-	-1020	-0-		889	1	1197	3	Y	229	236	0			8
								2	4	252	9							
12	3089	X	NO RPT	-0-	-3089	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,675

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

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	536	X	536	-0-	-0-	-0-		3	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-		4	1	968	3	Y	-0-					-0-
03	924	X	924	-0-	-0-	-0-		4	1	917	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	840	X	751	-0-	-89	-0-		5	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-		10	1	1598	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	18		18	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2567	-0-	2567	2585		25	1	2336	3	Y	187	179	0			8
								206	9									
09	T. A.		3064	-0-	3064	5649		30	1	2704	3	Y	300	282	0			26
								330	9									
10	T. A.		1579	-0-	1579	7228		15	1	1409	3	Y	141	155	0	3	1	9
								155	9									
11	T. A.		13998	-0-	13998	21226		127	1	12582	3	Y	1172	1112	0			69
								1289	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21226						Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 26,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

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	2015	X	900	-0-	-1115	-0-		4	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-		4	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-					-0-
04	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-		8	1	1172	3	Y	-0-					-0-
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-		14	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-		11	1	1383	3	Y	-0-					-0-
07	1413		1413	-0-	-0-	-0-		11	1	1402	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: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7719	X	6866	-0-	-853	-0-	1	1	6414	3	Y	391	388	0			11
							21	4	430	9							
02	6972	X	6191	-0-	-781	-0-	5699	3	117	4	Y	341	343	0			9
							375	9									
03	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	3	1	7493	3	Y	360	359	0			10
							15	4	396	9							
04	7470	X	7228	-0-	-242	-0-	4	1	6851	3	Y	337	328	0			19
							2	4	371	9							
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	4	1	6754	3	Y	312	318	0			13
							3	4	343	9							
06	6630	X	6457	-0-	-173	-0-	3	1	6146	3	Y	280	278	0			15
							308	9									
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1	1	6208	3	Y	323	325	0			13
							4	4	355	9							
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	14	1	6285	3	Y	323	322	0			14
							10	4	355	9							
09	6150	X	551	-0-	-5599	-0-	1	1	514	3	Y	33	38	0			9
							36	9									
10	6355	X	2783	-0-	-3572	-0-	5	1	2549	3	Y	207	194	0	15	1	7
							1	4	228	9							
*11	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	13	1	6913	3	Y	572	565	0			14
							1	4	629	9							
12	5809	X	NO RPT	-0-	-5809	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 65,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 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	10850	X	8657	-0-	-2193	-0-	36	1	7246	3	Y	1244	1225	0			58
							7	4	1368	9							
02	9688	X	8748	-0-	-940	-0-	32	1	7461	3	Y	1122	1113	0			67
							21	4	1234	9							
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	41	1	8616	3	Y	1380	1376	0			71
							29	4	1518	9							
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	41	1	8399	3	Y	1424	1341	0			154
							14	4	1566	9							
05	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	156	1	8614	3	Y	1168	1248	0			74
							12	4	1285	9							
06	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	165	1	8204	3	Y	1046	1037	0			83
							10	4	1151	9							
07	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	164	1	7575	3	Y	980	1009	0			54
							9	4	1078	9							
08	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	230	1	7763	3	Y	351	380	0			25
							7	4	386	9							
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	130	1	6933	3	Y	760	719	0			66
							27	4	836	9							
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	129	1	7492	3	Y	1012	996	0			82
							5	4	1113	9							
*11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	156	1	6713	3	Y	1097	1115	0			64
							1207	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 99,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,584

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11615	-0-	-1219	-0-	52	1	11246	3	Y	287	299	1			21
							1	4	316	9							
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	36	1	8461	3	Y	218	215	1			24
							128	4	240	9							
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	73	1	12550	3	Y	318	311	1			31
							1	4	350	9							
04	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	14	1	12180	3	Y	281	280	1			32
							3	4	309	9							
05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	71	1	12108	3	Y	327	341	1			18
							360	9									
06	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	32	1	11873	3	Y	256	251	1			23
							58	4	282	9							
07	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	17	1	12501	3	Y	235	239	1			19
							24	4	259	9							
08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	15	1	11383	3	Y	244	247	1			16
							175	4	268	9							
09	10770	X	2720	-0-	-8050	-0-	4	1	2652	3	Y	57	58	1			15
							1	4	63	9							
10	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	12	1	11197	3	Y	242	236	1			21
							2	4	266	9							
*11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	38	1	11370	3	Y	285	285	1			21
							140	4	314	9							
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 121,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

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	5025	-0-	5025	5025	38	1	4946	3	Y	36	32	0			4
							1	4	40	9							
08	14B2	EXT	5443	-0-	5443	10468	36	1	5071	3	Y	304	277	0			31
							2	4	334	9							
09	14B2	EXT	5276	-0-	5276	15744	24	1	4910	3	Y	309	281	0			59
							2	4	340	9							
10	14B2	EXT	5723	-0-	5723	21467	21	1	5309	3	Y	356	342	0			73
							1	4	392	9							
11	14B2	EXT	4601	-0-	4601	26068	17	1	4356	3	Y	200	234	0			39
							8	4	220	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26068					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 26,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10230	X	5373	-0-	-4857	-0-	119	1	3992	3	Y	1134	1224	0			52
							15	4	1247	9							
02	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	738	1	9664	3	Y	3279	3179	0			152
							8	4	3607	9							
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	642	1	7773	3	Y	1679	1759	0			72
							87	4	1847	9							
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	530	1	8087	3	Y	1719	1684	0			107
							21	4	1891	9							
05	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	229	1	8709	3	Y	1468	1505	0			70
							12	4	1615	9							
06	9900	X	1114	-0-	-8786	-0-	39	1	937	3	Y	117	172	0			15
							9	4	129	9							
07	9900	X	836	-0-	-9064	-0-	24	1	704	3	Y	94	90	0			19
							5	4	103	9							
08	10261	X	780	-0-	-9481	-0-	7	1	565	3	Y	185	194	0	8	1	2
							4	4	204	9							
09	9930	X	2473	-0-	-7457	-0-	26	1	2025	3	Y	363	361	0	2	1	2
							23	4	399	9							
10	10261	X	1123	-0-	-9138	-0-	11	1	769	3	Y	306	305	0			3
							6	4	337	9							
11	1110	X	1091	-0-	-19	-0-	17	1	881	3	Y	166	167	0			2
							10	4	183	9							
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 58,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,510

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9061	-0-	-797	-0-	148	1	7884	3	Y	933	937	0			33
							3	4	1026	9							
02	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	163	1	8087	3	Y	789	786	0			36
							868	9									
03	9858	X	8772	-0-	-1086	-0-	273	1	7619	3	Y	745	749	0			32
							60	4	820	9							
04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	143	1	8634	3	Y	811	795	0			48
							10	4	892	9							
05	9145	X	9131	-0-	-14	-0-	144	1	8212	3	Y	704	722	0			30
							1	4	774	9							
06	9540	X	8799	-0-	-741	-0-	260	1	7852	3	Y	624	627	0			27
							1	4	686	9							
07	9858	X	8128	-0-	-1730	-0-	133	1	7427	3	Y	506	514	0			19
							11	4	557	9							
08	9858	X	8408	-0-	-1450	-0-	147	1	7573	3	Y	623	619	0			23
							3	4	685	9							
09	9540	X	7954	-0-	-1586	-0-	141	1	7078	3	Y	662	660	0			25
							7	4	728	9							
10	9145	X	7490	-0-	-1655	-0-	87	1	6795	3	Y	552	551	0			26
							1	4	607	9							
11	8790	X	6986	-0-	-1804	-0-	78	1	6298	3	Y	553	556	0			23
							2	4	608	9							
12	8358	X	NO RPT	-0-	-8358	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 93,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,502

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	6097	-0-	-2242	-0-	238	1	5267	3	Y	535	540	0			16
							3	4	589	9							
02	7532	X	6018	-0-	-1514	-0-	226	1	5260	3	Y	483	471	0			28
							1	4	531	9							
03	8339	X	6284	-0-	-2055	-0-	252	1	5512	3	Y	464	469	0			23
							10	4	510	9							
04	7800	X	6254	-0-	-1546	-0-	258	1	5510	3	Y	434	427	0			30
							9	4	477	9							
05	6727	X	3795	-0-	-2932	-0-	40	1	3252	3	Y	454	461	0			23
							4	4	499	9							
06	6450	X	6170	-0-	-280	-0-	112	1	5577	3	Y	434	434	0			23
							4	4	477	9							
07	6450	X	693	-0-	-5757	-0-	8	1	374	3	Y	283	294	0			12
							311	9									
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	295	289	0			18
09	6240	X	4673	-0-	-1567	-0-	85	1	4342	3	Y	221	223	0			16
							3	4	243	9							
10	6386	X	5301	-0-	-1085	-0-	104	1	4721	3	Y	430	418	0			28
							3	4	473	9							
*11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	114	1	5862	3	Y	581	580	0			29
							1	4	639	9							
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 51,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,614

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. (I) GAS LIFT(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	5306	-0-	-1142	-0-	208	1	4612	3	Y	439	437	0			15
							3	4	483	9							
02	5824	X	5349	-0-	-475	-0-	201	1	4687	3	Y	418	406	0			27
							1	4	460	9							
03	6882	X	5501	-0-	-1381	-0-	221	1	4831	3	Y	400	405	0			22
							9	4	440	9							
04	6660	X	5764	-0-	-896	-0-	238	1	5090	3	Y	389	383	0			28
							8	4	428	9							
05	5270	X	3297	-0-	-1973	-0-	34	1	2857	3	Y	365	374	0			19
							4	4	402	9							
06	5730	X	5583	-0-	-147	-0-	102	1	5084	3	Y	357	356	0			20
							4	4	393	9							
07	5730	X	411	-0-	-5319	-0-	5	1	232	3	Y	158	170	0			8
							174	9									
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	209	203	0			14
09	5760	X	2933	-0-	-2827	-0-	53	1	2679	3	Y	181	181	0			14
							2	4	199	9							
10	5766	X	3285	-0-	-2481	-0-	62	1	2822	3	Y	363	352	0			25
							2	4	399	9							
*11	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	98	1	5044	3	Y	624	616	0			33
							1	4	686	9							
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 43,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	271	1	6013	3	Y	937	944	0			29
							3	4	1031	9							
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	254	1	5905	3	Y	736	722	0			43
							1	4	810	9							
03	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	323	1	7086	3	Y	815	817	0			41
							14	4	897	9							
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	314	1	6721	3	Y	660	655	0			46
							11	4	726	9							
05	7409	X	4156	-0-	-3253	-0-	42	1	3483	3	Y	569	587	0			28
							5	4	626	9							
06	7470	X	7048	-0-	-422	-0-	127	1	6295	3	Y	565	564	0			29
							4	4	622	9							
07	7800	X	761	-0-	-7039	-0-	9	1	383	3	Y	335	349	0			15
							369	9									
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	881	842	0			54
09	7770	X	5984	-0-	-1786	-0-	105	1	5365	3	Y	464	482	0			36
							4	4	510	9							
10	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	136	1	6143	3	Y	629	623	0			42
							3	4	692	9							
11	7050	X	6984	-0-	-66	-0-	118	1	6041	3	Y	749	753	0			38
							1	4	824	9							
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 62,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,340

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	7037	X	1760	-0-	-5277	-0-	40	1	1357	3	Y	325	358	0			15
							5	4	358	9							
02	6356	X	739	-0-	-5617	-0-	19	1	243	3	Y	434	429	0			20
							477	9									
03	7037	X	78	-0-	-6959	-0-	5	1	62	3	Y	9	28	0			1
							1	4	10	9							
04	6030	X	2202	-0-	-3828	-0-	118	1	1811	3	Y	244	230	0			15
							5	4	268	9							
05	5084	X	3571	-0-	-1513	-0-	83	1	3157	3	Y	297	298	0			14
							4	4	327	9							
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	125	1	2999	3	Y	208	202	0			20
							29	4	229	9							
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	3	Y	194	174	0			40
							17	4	213	9							
08	2263	X	1589	-0-	-674	-0-	15	1	1302	3	Y	237	262	0	10	1	5
							11	4	261	9							
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	23	1	1822	3	Y	311	311	0	2	1	3
							21	4	342	9							
10	3565	X	1785	-0-	-1780	-0-	12	1	857	3	Y	826	818	0			11
							7	4	909	9							
11	3390	X	1778	-0-	-1612	-0-	21	1	1107	3	Y	579	584	0			6
							13	4	637	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 22,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (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	11005	X	10741	-0-	-264	-0-		58	1	8371	3	Y	2073	2069	0			88
								32	4	2280	9							
02	9940	X	7007	-0-	-2933	-0-		31	1	5678	3	Y	1176	1206	0			58
								4	4	1294	9							
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-		55	1	8771	3	Y	2345	2307	0			96
								98	4	2580	9							
04	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-		53	1	8677	3	Y	2300	2252	0			144
								22	4	2530	9							
05	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-		275	1	10492	3	Y	2197	2236	0			105
								15	4	2417	9							
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-						Y	-0-	97	0			8
07	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-						Y	-0-	8	0			-0-
08	10478	X	196	-0-	-10282	-0-		2	1	120	3	Y	67	63	0	2	1	2
								74	9									
09	10140	X	1448	-0-	-8692	-0-		13	1	971	3	Y	413	408	0	2	1	5
								10	4	454	9							
10	10478	X	180	-0-	-10298	-0-		1	1	75	3	Y	94	97	0			2
								1	4	103	9							
*11	22	X	22	-0-	-0-	-0-		13	3	9	9	Y	8	9	0			1
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 55,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,673

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-		268	1	9001	3	Y	954	962	0			41
								34	4	1049	9							
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-		336	1	4390	3	Y	527	542	0			26
								3	4	580	9							
03	5208	X	4442	-0-	-766	-0-		303	1	3670	3	Y	389	398	0			17
								41	4	428	9							
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-		280	1	4264	3	Y	444	433	0			28
								11	4	488	9							
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-		129	1	4903	3	Y	368	378	0			18
								7	4	405	9							
06	5040	X	1	-0-	-5039	-0-		1	3			Y	-0-	16	0			2
07	2940	X	571	-0-	-2369	-0-		18	1	517	3	Y	30	26	0			6
								3	4	33	9							
08	3038	X	1603	-0-	-1435	-0-		15	1	1359	3	Y	197	192	0	8	1	3
								12	4	217	9							
09	2940	X	2912	-0-	-28	-0-		32	1	2530	3	Y	292	292	0	2	1	1
								29	4	321	9							
10	3038	X	461	-0-	-2577	-0-		4	1	327	3	Y	115	116	0			-0-
								3	4	127	9							
*11	690	X	690	-0-	-0-	-0-		11	1	566	3	Y	96	96	0			-0-
								7	4	106	9							
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	214	1	3892	3	Y	201	201	0			21
							5	4	221	9							
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	194	1	3529	3	Y	212	211	0			22
							4	4	233	9							
03	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	190	1	3621	3	Y	118	129	0			11
							7	4	130	9							
04	4440	X	4179	-0-	-261	-0-	199	1	3845	3	Y	121	118	0			14
							2	4	133	9							
05	4588	X	4422	-0-	-166	-0-	106	1	4200	3	Y	102	101	0	5	1	10
							4	4	112	9							
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	4087	3	Y	155	109	0	41	1	15
							2	4	171	9							
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	123	1	4135	3	Y	397	299	0	85	1	28
							4	4	437	9							
08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	157	1	4527	3	Y	447	308	0	130	1	37
							2	4	492	9							
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	152	1	4401	3	Y	290	205	0	84	1	38
							2	4	319	9							
10	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	148	1	4499	3	Y	323	225	0	111	1	25
							2	4	355	9							
*11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	81	1	4328	3	Y	230	172	0	62	1	21
							2	4	253	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 49,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 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	7006	X	5667	-0-	-1339	-0-	252	1	4413	3	Y	894	818	0	42	1	66
							19	4	983	9							
02	6132	X	5373	-0-	-759	-0-	320	1	4248	3	Y	731	755	0			42
							1	4	804	9							
03	6417	X	5967	-0-	-450	-0-	305	1	4269	3	Y	1244	1213	0	22	1	51
							25	4	1368	9							
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	359	1	5050	3	Y	1561	1495	0			117
							2	4	1717	9							
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	288	1	4118	3	Y	1406	1421	0			102
							8	4	1547	9							
06	5760	X	4521	-0-	-1239	-0-	284	1	3802	3	Y	395	461	0			36
							435	9									
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	320	1	3948	3	Y	1861	1769	0			128
							5	4	2047	9							
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	298	1	3226	3	Y	2264	2208	0			184
							2490	9									
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	560	1	7533	3	Y	1338	1401	0			121
							3	4	1472	9							
10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	562	1	7391	3	Y	1603	1580	0			144
							1	4	1763	9							
*11	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	582	1	9992	3	Y	1654	1654	0			144
							14	4	1819	9							
12	4096	X	NO RPT	-0-	-4096	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 78,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5178	-0-	-1611		-0-	214	1	3752	3	Y	1087	994	0	51	1	83
								16	4	1196	9							
02	6132	X	4169	-0-	-1963		-0-	227	1	3019	3	Y	838	870	0			51
								1	4	922	9							
03	6262	X	5798	-0-	-464		-0-	310	1	4322	3	Y	1037	1025	0	19	1	44
								25	4	1141	9							
04	6450	X	5709	-0-	-741		-0-	300	1	4219	3	Y	1081	1043	0			82
								1	4	1189	9							
05	6665	X	4982	-0-	-1683		-0-	251	1	3596	3	Y	1025	1032	0			75
								7	4	1128	9							
06	5375	X	5375	-0-	-0-		-0-	343	1	4588	3	Y	404	444	0			35
								444	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-		-0-	274	1	3381	3	Y	176	198	0			13
								4	4	194	9							
08	3536	X	3536	-0-	-0-		-0-	279	1	3018	3	Y	217	214	0			16
								239	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-		-0-	264	1	3561	3	Y	262	258	0			20
								2	4	288	9							
10	3348	X	2940	-0-	-408		-0-	188	1	2469	3	Y	257	256	0			21
								283	9									
*11	3625	X	3625	-0-	-0-		-0-	184	1	3161	3	Y	251	252	0			20
								4	4	276	9							
12	2784	X	NO RPT	-0-	-2784		-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 49,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,635

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	4867	X	3397	-0-	-1470		-0-	136	1	2383	3	Y	789	718	0	36	1	60
								10	4	868	9							
02	3136	X	2830	-0-	-306		-0-	159	1	2100	3	Y	519	547	0			32
								571	9									
03	3720	X	2149	-0-	-1571		-0-	116	1	1613	3	Y	374	382	0	7	1	17
								9	4	411	9							
04	3600	X	2145	-0-	-1455		-0-	112	1	1575	3	Y	415	399	0			33
								1	4	457	9							
05	3472	X	1348	-0-	-2124		-0-	59	1	845	3	Y	402	404	0			31
								2	4	442	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-		-0-	170	1	2281	3	Y	1807	1698	0			140
								1988	9									
07	4900	X	4900	-0-	-0-		-0-	219	1	2706	3	Y	1792	1799	0			133
								4	4	1971	9							
08	3408	X	3408	-0-	-0-		-0-	169	1	1828	3	Y	1283	1304	0			112
								1411	9									
09	2160	X	1763	-0-	-397		-0-	92	1	1240	3	Y	391	460	0			43
								1	4	430	9							
10	4588	X	486	-0-	-4102		-0-	22	1	287	3	Y	161	184	0			20
								177	9									
11	4740	X	1051	-0-	-3689		-0-	40	1	687	3	Y	294	285	0			29
								1	4	323	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402		-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 27,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	3	1	25364	3	Y	1061	1057	0			32
							85	4	1167	9							
02	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	2	1	22650	3	Y	929	935	0			26
							461	4	1022	9							
03	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	10	1	24629	3	Y	938	937	0			27
							50	4	1032	9							
04	23850	X	21833	-0-	-2017	-0-	11	1	20886	3	Y	845	823	0			49
							6	4	930	9							
05	26629	X	21918	-0-	-4711	-0-	12	1	20982	3	Y	832	845	0			36
							9	4	915	9							
06	25860	X	17510	-0-	-8350	-0-	8	1	16777	3	Y	658	657	0			37
							1	4	724	9							
07	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	3	1	19488	3	Y	818	822	0			33
							11	4	900	9							
08	19995	X	19373	-0-	-622	-0-	41	1	18550	3	Y	684	685	0			32
							30	4	752	9							
09	19350	X	5873	-0-	-13477	-0-	9	1	5588	3	Y	247	223	0			56
							4	4	272	9							
10	19995	X	19795	-0-	-200	-0-	40	1	18564	3	Y	1080	1019	0	79	1	38
							3	4	1188	9							
*11	27024	X	27024	-0-	-0-	-0-	46	1	25025	3	Y	1772	1767	0			43
							4	4	1949	9							
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 230,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,864

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	14	1	6867	3	Y	1036	1027	0	7	1	10
							2	4	1140	9							
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	17	1	6323	3	Y	834	825	0			19
							2	4	917	9							
03	10726	X	10085	-0-	-641	-0-	21	1	8665	3	Y	1146	1144	0			21
							138	4	1261	9							
04	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	30	1	8997	3	Y	1217	1196	0			42
							17	4	1339	9							
05	8556	X	2467	-0-	-6089	-0-	45	1	2134	3	Y	262	293	0			11
							288	9									
06	7770	X	3378	-0-	-4392	-0-	94	1	2766	3	Y	471	463	0			19
							518	9									
07	6810	X	5681	-0-	-1129	-0-	81	1	4672	3	Y	787	754	0			52
							62	4	866	9							
08	7037	X	5160	-0-	-1877	-0-	107	1	4279	3	Y	702	742	0			12
							2	4	772	9							
09	6810	X	3883	-0-	-2927	-0-	103	1	3253	3	Y	479	482	0			9
							527	9									
10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	111	1	4035	3	Y	674	674	0			9
							741	9									
*11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	129	1	4674	3	Y	698	696	0			11
							768	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 66,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 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	7874	X	6176	-0-	-1698		-0-	394	1	5000	3	Y	709	719	0			24
								2	4	780	9							
02	7112	X	5732	-0-	-1380		-0-	474	1	4529	3	Y	662	658	0			28
								1	4	728	9							
03	7874	X	6091	-0-	-1783		-0-	553	1	5167	3	Y	300	317	0			11
								41	4	330	9							
04	7050	X	6788	-0-	-262		-0-	507	1	5887	3	Y	352	345	0			18
								7	4	387	9							
05	7285	X	6032	-0-	-1253		-0-	99	1	5654	3	Y	253	263	0			8
								1	4	278	9							
06	6258	X	6258	-0-	-0-		-0-	185	1	5591	3	Y	437	430	0			15
								1	4	481	9							
07	6355	X	6316	-0-	-39		-0-	99	1	5549	3	Y	599	595	0			19
								9	4	659	9							
08	7006	X	6954	-0-	-52		-0-	119	1	6082	3	Y	683	679	0			23
								2	4	751	9							
09	6780	X	6234	-0-	-546		-0-	109	1	5439	3	Y	619	621	0			21
								5	4	681	9							
10	6598	X	6598	-0-	-0-		-0-	70	1	5489	3	Y	944	925	0			40
								1	4	1038	9							
11	6270	X	4990	-0-	-1280		-0-	55	1	4480	3	Y	412	438	0			14
								2	4	453	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944		-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 68,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,970

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11961	X	11961	-0-	-0-		-0-	34	1	11608	3	Y	279	310	1			35
								12	4	307	9							
02	10927	X	10927	-0-	-0-		-0-	31	1	10423	3	Y	265	257	1			43
								181	4	292	9							
03	12989	X	11880	-0-	-1109		-0-	37	1	11582	3	Y	237	252	1			28
								261	9									
04	12570	X	11460	-0-	-1110		-0-	39	1	11094	3	Y	296	298	1			26
								1	4	326	9							
05	11966	X	11711	-0-	-255		-0-	44	1	11423	3	Y	222	211	1			37
								244	9									
06	11700	X	10714	-0-	-986		-0-	68	1	10326	3	Y	248	228	1			57
								47	4	273	9							
07	10320	X	9854	-0-	-466		-0-	58	1	9516	3	Y	213	248	1			22
								46	4	234	9							
08	10664	X	10479	-0-	-185		-0-	51	1	10160	3	Y	242	224	1			40
								2	4	266	9							
09	10320	X	2915	-0-	-7405		-0-	13	1	2810	3	Y	84	27	1			97
								92	9									
10	10664	X	4332	-0-	-6332		-0-	25	1	4139	3	Y	152	166	1			83
								1	4	167	9							
*11	12087	X	12087	-0-	-0-		-0-	42	1	11414	3	Y	518	405	1			196
								61	4	570	9							
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478		-0-					Y	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 108,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32926	X	32926	-0-	-0-	-0-	94	1	32265	3	Y	485	507	1			61
							33	4	534	9							
02	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	80	1	27343	3	Y	430	418	1			73
							476	4	473	9							
03	29326	X	26703	-0-	-2623	-0-	82	1	26180	3	Y	401	424	1			50
							441	9									
04	28380	X	26591	-0-	-1789	-0-	93	1	26112	3	Y	349	366	1			33
							2	4	384	9							
05	32922	X	26546	-0-	-6376	-0-	102	1	26037	3	Y	370	343	1			60
							407	9									
06	31860	X	23136	-0-	-8724	-0-	149	1	22522	3	Y	330	312	1			78
							102	4	363	9							
07	23109	X	23109	-0-	-0-	-0-	135	1	22513	3	Y	319	365	1			32
							110	4	351	9							
08	23478	X	23478	-0-	-0-	-0-	118	1	23078	3	Y	253	243	1			42
							4	4	278	9							
09	22710	X	6621	-0-	-16089	-0-	32	1	6517	3	Y	65	24	1			83
							72	9									
10	23467	X	20701	-0-	-2766	-0-	124	1	20300	3	Y	249	222	1			110
							3	4	274	9							
*11	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	89	1	24605	3	Y	308	283	1			135
							134	4	339	9							
12	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 263,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

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	1922	X	1679	-0-	-243	-0-	32	1	1071	3	Y	506	504	0			16
							19	4	557	9							
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	3	Y	520	515	0			21
							1	4	572	9							
03	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	88	1	1610	3	Y	217	231	0			7
							10	4	239	9							
04	2940	X	2281	-0-	-659	-0-	104	1	1896	3	Y	250	242	0			15
							6	4	275	9							
05	3038	X	1682	-0-	-1356	-0-	42	1	1442	3	Y	178	187	0			6
							2	4	196	9							
06	1920	X	1837	-0-	-83	-0-	52	1	1606	3	Y	162	164	0			4
							1	4	178	9							
07	1984	X	661	-0-	-1323	-0-	12	1	594	3	Y	47	51	0			-0-
							3	4	52	9							
08	2356	X	353	-0-	-2003	-0-	5	1	343	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
09	2280	X	492	-0-	-1788	-0-	8	1	436	3	Y	39	35	0	4	1	-0-
							5	4	43	9							
10	1891	X	459	-0-	-1432	-0-	6	1	418	3	Y	31	30	0	1	1	-0-
							1	4	34	9							
11	1830	X	78	-0-	-1752	-0-	1	1	70	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7161	X	3962	-0-	-3199	-0-	93	1	3091	3	Y	658	657	0			24
							54	4	724	9							
02	6468	X	4609	-0-	-1859	-0-	206	1	3651	3	Y	681	675	0			30
							3	4	749	9							
03	7161	X	5752	-0-	-1409	-0-	261	1	4804	3	Y	596	602	0			24
							31	4	656	9							
04	6960	X	5697	-0-	-1263	-0-	262	1	4755	3	Y	605	586	0			43
							14	4	666	9							
05	7192	X	5727	-0-	-1465	-0-	148	1	4992	3	Y	528	546	0			25
							6	4	581	9							
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	156	1	4824	3	Y	372	381	0			16
							3	4	409	9							
07	5430	X	2568	-0-	-2862	-0-	46	1	2353	3	Y	143	150	0			9
							12	4	157	9							
08	5611	X	3822	-0-	-1789	-0-	52	1	3728	3	Y	31	30	0			10
							8	4	34	9							
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	102	1	5703	3	Y	395	361	0	38	1	6
							68	4	435	9							
10	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	68	1	4918	3	Y	282	274	0	10	1	4
							12	4	310	9							
*11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	71	1	5439	3	Y	325	323	0	1	1	5
							14	4	358	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 55,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,616

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 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	5022	X	2090	-0-	-2932	-0-	42	1	1393	3	Y	574	575	0			19
							24	4	631	9							
02	4536	X	4240	-0-	-296	-0-	177	1	3137	3	Y	839	823	0			35
							3	4	923	9							
03	5022	X	2698	-0-	-2324	-0-	121	1	2214	3	Y	317	339	0			13
							14	4	349	9							
04	4620	X	3222	-0-	-1398	-0-	148	1	2681	3	Y	350	340	0			23
							8	4	385	9							
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	86	1	2905	3	Y	386	393	0			16
							3	4	425	9							
06	4530	X	3451	-0-	-1079	-0-	95	1	2938	3	Y	378	381	0			13
							2	4	416	9							
07	4681	X	1562	-0-	-3119	-0-	27	1	1374	3	Y	140	147	0			6
							7	4	154	9							
08	3317	X	2007	-0-	-1310	-0-	27	1	1946	3	Y	27	27	0			6
							4	4	30	9							
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	54	1	3004	3	Y	348	317	0	33	1	4
							35	4	383	9							
10	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	37	1	2641	3	Y	253	246	0	9	1	2
							6	4	278	9							
11	3450	X	2845	-0-	-605	-0-	34	1	2528	3	Y	252	251	0	1	1	2
							6	4	277	9							
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 31,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,864

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	17579	-0-		-7252		-0-	79	1	17138	3	Y	328	346	1			28
									1	4	361	9							
02	17416	X	17192	-0-		-224		-0-	70	1	16518	3	Y	321	314	1			35
									251	4	353	9							
03	25606	X	17884	-0-		-7722		-0-	102	1	17463	3	Y	288	290	1			33
									2	4	317	9							
04	24780	X	23703	-0-		-1077		-0-	28	1	23199	3	Y	428	413	1			48
									5	4	471	9							
05	19747	X	19375	-0-		-372		-0-	111	1	18909	3	Y	323	347	1			24
									355	9									
06	18420	X	16620	-0-		-1800		-0-	44	1	16229	3	Y	244	240	1			28
									79	4	268	9							
07	18420	X	15611	-0-		-2809		-0-	20	1	15240	3	Y	292	292	1			28
									30	4	321	9							
08	19282	X	15203	-0-		-4079		-0-	20	1	14715	3	Y	220	229	1			19
									226	4	242	9							
09	18660	X	4652	-0-		-14008		-0-	7	1	4571	3	Y	65	64	1			20
									2	4	72	9							
10	19282	X	13340	-0-		-5942		-0-	14	1	13116	3	Y	189	187	1			22
									2	4	208	9							
*11	18715	X	18715	-0-		-0-		-0-	60	1	18072	3	Y	327	322	1			27
									223	4	360	9							
12	15624	X	NO RPT	-0-		-15624		-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 179,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

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	23560	X	20500	-0-		-3060		-0-	91	1	20055	3	Y	320	336	1			29
									2	4	352	9							
02	19671	X	19671	-0-		-0-		-0-	80	1	18967	3	Y	305	299	1			35
									288	4	336	9							
03	26412	X	21202	-0-		-5210		-0-	121	1	20747	3	Y	302	301	1			36
									2	4	332	9							
04	25560	X	23464	-0-		-2096		-0-	27	1	23029	3	Y	366	356	1			46
									5	4	403	9							
05	23057	X	23057	-0-		-0-		-0-	131	1	22552	3	Y	339	357	1			28
									1	4	373	9							
06	21554	X	21554	-0-		-0-		-0-	57	1	21112	3	Y	257	251	1			34
									102	4	283	9							
07	21042	X	19495	-0-		-1547		-0-	26	1	19144	3	Y	262	262	1			34
									37	4	288	9							
08	20863	X	18013	-0-		-2850		-0-	23	1	17521	3	Y	181	190	1			25
									270	4	199	9							
09	20190	X	6290	-0-		-13900		-0-	11	1	6210	3	Y	61	59	1			27
									2	4	67	9							
10	20863	X	6137	-0-		-14726		-0-	6	1	6064	3	Y	60	66	1			21
									1	4	66	9							
*11	28246	X	28246	-0-		-0-		-0-	90	1	27388	3	Y	390	375	1			36
									339	4	429	9							
12	19499	X	NO RPT	-0-		-19499		-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 207,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	6516	-0-	-2009	-0-	13	1	5899	3	Y	547	542	0			21
							2	4	602	9							
02	7672	X	5707	-0-	-1965	-0-	10	1	5161	3	Y	487	489	0			19
							536	9									
03	8308	X	5648	-0-	-2660	-0-	16	1	5088	3	Y	476	476	0			19
							20	4	524	9							
04	8040	X	6894	-0-	-1146	-0-	14	1	6262	3	Y	562	545	0			36
							618	9									
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	12	1	6371	3	Y	651	660	0			27
							716	9									
06	6300	X	6194	-0-	-106	-0-	10	1	5570	3	Y	558	568	0			17
							614	9									
07	6120	X	5629	-0-	-491	-0-	36	1	5130	3	Y	408	407	0			18
							14	4	449	9							
08	7130	X	4787	-0-	-2343	-0-	65	1	4361	3	Y	327	330	0			15
							1	4	360	9							
09	6900	X	6180	-0-	-720	-0-	35	1	5537	3	Y	553	538	0			30
							608	9									
10	7099	X	5623	-0-	-1476	-0-	30	1	4964	3	Y	572	576	0			26
							629	9									
11	6180	X	5249	-0-	-931	-0-	27	1	4588	3	Y	576	578	0			24
							634	9									
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 65,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,717

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	16089	X	15034	-0-	-1055	-0-	31	1	13562	3	Y	1305	1294	0			43
							5	4	1436	9							
02	14308	X	13446	-0-	-862	-0-	23	1	12113	3	Y	1190	1193	0			40
							1	4	1309	9							
03	15810	X	14075	-0-	-1735	-0-	40	1	12635	3	Y	1228	1226	0			42
							49	4	1351	9							
04	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	30	1	13843	3	Y	1367	1328	0			81
							1	4	1504	9							
05	15283	X	14637	-0-	-646	-0-	25	1	13325	3	Y	1170	1206	0			45
							1287	9									
06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	25	1	13481	3	Y	1213	1227	0			31
							1334	9									
07	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	96	1	13298	3	Y	1157	1143	0			45
							35	4	1273	9							
08	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	191	1	12664	3	Y	1013	1018	0			40
							1	4	1114	9							
09	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	76	1	12198	3	Y	992	981	0			51
							1	4	1091	9							
10	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	70	1	11654	3	Y	966	976	0			41
							1	4	1063	9							
*11	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	65	1	11183	3	Y	1010	1011	0			40
							1111	9									
12	11925	X	NO RPT	-0-	-11925	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 154,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7998	X	7409	-0-	-589	-0-	15	1	6664	3	Y	661	654	0			22
							3	4	727	9							
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	13	1	6495	3	Y	659	658	0			23
							725	9									
03	7998	X	7874	-0-	-124	-0-	22	1	7055	3	Y	700	699	0			24
							27	4	770	9							
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	16	1	7263	3	Y	734	714	0			44
							807	9									
05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	14	1	7432	3	Y	732	748	0			28
							805	9									
06	7740	X	7407	-0-	-333	-0-	13	1	6670	3	Y	658	668	0			18
							724	9									
07	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	48	1	6671	3	Y	627	619	0			26
							18	4	690	9							
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	101	1	6759	3	Y	692	689	0			29
							1	4	761	9							
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	42	1	6763	3	Y	732	721	0			40
							1	4	805	9							
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	39	1	6480	3	Y	544	558	0			26
							598	9									
*11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	37	1	6448	3	Y	589	589	0			26
							648	9									
12	6410	X	NO RPT	-0-	-6410	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 83,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,328

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	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	213	1	4741	3	Y	212	215	0			7
							3	4	233	9							
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	194	1	4516	3	Y	220	214	0			13
							1	4	242	9							
03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	230	1	5054	3	Y	238	239	0			12
							10	4	262	9							
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	238	1	5092	3	Y	207	205	0			14
							8	4	228	9							
05	5425	X	3119	-0-	-2306	-0-	35	1	2890	3	Y	173	179	0			8
							4	4	190	9							
06	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	89	1	4412	3	Y	148	149	0			7
							3	4	163	9							
07	5250	X	217	-0-	-5033	-0-	4	1	157	3	Y	51	57	0			1
							56	9									
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	45	44	0			2
09	5580	X	1528	-0-	-4052	-0-	28	1	1410	3	Y	81	78	0			5
							1	4	89	9							
10	4836	X	1957	-0-	-2879	-0-	38	1	1720	3	Y	180	174	0			11
							1	4	198	9							
*11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	96	1	4928	3	Y	623	604	0			30
							1	4	685	9							
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 38,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

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	5987	X	5987	-0-		-0-		-0-		400	1	5084	3	Y	455	454	0			16
										2	4	501	9							
02	2787	X	2787	-0-		-0-		-0-		230	1	2192	3	Y	332	333	0			15
										365	9									
03	2449	X	2029	-0-		-420		-0-		189	1	1765	3	Y	55	68	0			2
										14	4	61	9							
04	2370	X	1466	-0-		-904		-0-		113	1	1310	3	Y	37	38	0			1
										2	4	41	9							
05	5983	X	1767	-0-		-4216		-0-		30	1	1689	3	Y	44	43	0			2
										48	9									
06	5790	X	1390	-0-		-4400		-0-		42	1	1256	3	Y	84	83	0			3
										92	9									
07	3100	X	1089	-0-		-2011		-0-		18	1	962	3	Y	98	98	0			3
										1	4	108	9							
08	2243	X	2243	-0-		-0-		-0-		37	1	1937	3	Y	244	239	0			8
										1	4	268	9							
09	2032	X	2032	-0-		-0-		-0-		35	1	1746	3	Y	226	227	0			7
										2	4	249	9							
10	2457	X	2457	-0-		-0-		-0-		28	1	2181	3	Y	225	224	0			8
										248	9									
*11	2065	X	2065	-0-		-0-		-0-		21	1	1761	3	Y	256	256	0			8
										1	4	282	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-		-2232		-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

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. 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	13485	X	9229	-0-		-4256		-0-		313	1	7818	3	Y	972	970	0			25
										29	4	1069	9							
02	12180	X	9583	-0-		-2597		-0-		427	1	7876	3	Y	1023	1018	0			30
										155	4	1125	9							
03	13485	X	10805	-0-		-2680		-0-		357	1	9072	3	Y	1057	1021	0	31	1	35
										213	4	1163	9							
04	13050	X	5336	-0-		-7714		-0-		226	1	4476	3	Y	544	551	0			28
										36	4	598	9							
05	9238	X	-0-	-0-		-9238		-0-						Y	-0-	28	0			-0-
06	10260	X	4472	-0-		-5788		-0-		181	1	3912	3	Y	343	324	0			19
										2	4	377	9							
07	10819	X	5746	-0-		-5073		-0-		252	1	4906	3	Y	486	477	0			28
										53	4	535	9							
08	10819	X	7883	-0-		-2936		-0-		363	1	6762	3	Y	683	680	0			31
										7	4	751	9							
09	7984	X	7984	-0-		-0-		-0-		1421	1	5952	3	Y	504	510	0			25
										57	4	554	9							
10	6060	X	6060	-0-		-0-		-0-		295	1	5252	3	Y	462	463	0			24
										5	4	508	9							
11	5550	X	4467	-0-		-1083		-0-		127	1	3819	3	Y	468	473	0			19
										6	4	515	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-		-7874		-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 71,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,542

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12648	X	6709	-0-	-5939	-0-	237	1	5924	3	Y	478	480	0			13
							22	4	526	9							
02	11424	X	6645	-0-	-4779	-0-	315	1	5806	3	Y	373	374	0			12
							114	4	410	9							
03	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	395	1	10005	3	Y	700	668	0	20	1	24
							234	4	770	9							
04	8340	X	7895	-0-	-445	-0-	351	1	6949	3	Y	490	488	0			26
							56	4	539	9							
05	6696	X	54	-0-	-6642	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	26	0			-0-
06	7110	X	4650	-0-	-2460	-0-	196	1	4247	3	Y	186	176	0			10
							2	4	205	9							
07	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	299	1	5796	3	Y	288	282	0			16
							62	4	317	9							
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	318	1	5948	3	Y	255	260	0			11
							7	4	281	9							
09	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	1318	1	5525	3	Y	230	231	0			10
							53	4	253	9							
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	354	1	6301	3	Y	313	309	0			14
							6	4	344	9							
*11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	214	1	6472	3	Y	286	290	0			10
							11	4	315	9							
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 71,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,599

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	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	455	1	11359	3	Y	826	828	0			22
							42	4	909	9							
02	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	596	1	10991	3	Y	820	818	0			24
							216	4	902	9							
03	13516	X	7260	-0-	-6256	-0-	246	1	6254	3	Y	557	545	0	16	1	20
							147	4	613	9							
04	13080	X	8015	-0-	-5065	-0-	351	1	6948	3	Y	600	589	0			31
							56	4	660	9							
05	12772	X	9330	-0-	-3442	-0-	368	1	8287	3	Y	606	612	0			25
							8	4	667	9							
06	13620	X	9295	-0-	-4325	-0-	397	1	8575	3	Y	290	295	0			20
							4	4	319	9							
07	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	425	1	8262	3	Y	687	666	0			41
							89	4	756	9							
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	433	1	8091	3	Y	647	656	0			32
							9	4	712	9							
09	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	1701	1	7131	3	Y	518	522	0			28
							69	4	570	9							
10	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	533	1	9469	3	Y	670	663	0			35
							8	4	737	9							
11	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	244	1	7363	3	Y	561	572	0			24
							12	4	617	9							
12	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 106,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,782

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2352	-0-	-3073	-0-	51	1	1970	3	Y	134	125	0	2	1	26
							184	4	147	9							
02	4424	X	2594	-0-	-1830	-0-	52	1	1820	3	Y	507	503	0			30
							164	4	558	9							
03	4340	X	2865	-0-	-1475	-0-	79	1	2455	3	Y	293	307	0			16
							9	4	322	9							
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	113	1	2986	3	Y	405	393	0			28
							2	4	446	9							
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	100	1	2343	3	Y	250	264	0			14
							7	4	275	9							
06	2790	X	2774	-0-	-16	-0-	99	1	2315	3	Y	327	320	0			21
							360	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2243	3	Y	566	536	0			51
							623	9									
08	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	100	1	2081	3	Y	602	616	0			37
							1	4	662	9							
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	215	1	3968	3	Y	609	597	0			49
							670	9									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	163	1	3124	3	Y	447	472	0			24
							492	9									
11	2850	X	2009	-0-	-841	-0-	49	1	1502	3	Y	416	416	0			24
							458	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 33,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,556

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	167	1	6558	3	Y	264	240	0	3	1	49
							614	4	290	9							
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	152	1	5319	3	Y	906	904	0			51
							481	4	997	9							
03	7161	X	6349	-0-	-812	-0-	174	1	5394	3	Y	692	710	0			33
							20	4	761	9							
04	6930	X	1558	-0-	-5372	-0-	48	1	1286	3	Y	203	223	0			13
							1	4	223	9							
05	7626	X	3567	-0-	-4059	-0-	129	1	3019	3	Y	373	371	0			15
							9	4	410	9							
06	7440	X	3918	-0-	-3522	-0-	142	1	3319	3	Y	415	407	0			23
							457	9									
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	132	1	3255	3	Y	666	632	0			57
							733	9									
08	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	237	1	4911	3	Y	481	510	0			28
							1	4	529	9							
09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	216	1	3977	3	Y	513	501	0			40
							564	9									
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	3	Y	575	585	0			30
							633	9									
11	3540	X	2565	-0-	-975	-0-	58	1	1791	3	Y	651	643	0			38
							716	9									
12	3238	X	NO RPT	-0-	-3238	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 51,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	81	1	3151	3	Y	151	141	0	2	1	31
							294	4	166	9							
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	106	1	3702	3	Y	650	642	0			39
							334	4	715	9							
03	4619	X	3957	-0-	-662	-0-	112	1	3465	3	Y	334	356	0			17
							13	4	367	9							
04	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	130	1	3480	3	Y	429	417	0			29
							3	4	472	9							
05	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	135	1	3179	3	Y	387	397	0			19
							10	4	426	9							
06	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	144	1	3365	3	Y	290	290	0			19
							319	9									
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	125	1	3086	3	Y	506	480	0			45
							557	9									
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	135	1	2794	3	Y	662	668	0			39
							1	4	728	9							
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	224	1	4127	3	Y	789	766	0			62
							868	9									
10	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	370	1	7091	3	Y	1001	1011	0			52
							1	4	1101	9							
*11	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	216	1	6644	3	Y	983	977	0			58
							1081	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 53,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,182

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	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	118	1	4623	3	Y	232	222	0	3	1	46
							432	4	255	9							
02	12740	X	6947	-0-	-5793	-0-	152	1	5299	3	Y	925	918	0			53
							478	4	1018	9							
03	14105	X	5344	-0-	-8761	-0-	134	1	4150	3	Y	949	957	0			45
							16	4	1044	9							
04	7590	X	5684	-0-	-1906	-0-	161	1	4285	3	Y	1123	1095	0			73
							3	4	1235	9							
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	275	1	6465	3	Y	1006	1034	0			45
							20	4	1107	9							
06	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	287	1	6691	3	Y	716	720	0			41
							788	9									
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	269	1	6671	3	Y	550	544	0			47
							1	4	605	9							
08	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	308	1	6380	3	Y	620	634	0			33
							2	4	682	9							
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	288	1	5333	3	Y	611	599	0			45
							1	4	672	9							
10	7099	X	4845	-0-	-2254	-0-	198	1	3797	3	Y	773	781	0			37
							850	9									
11	6870	X	3016	-0-	-3854	-0-	70	1	2144	3	Y	729	726	0			40
							802	9									
12	4979	X	NO RPT	-0-	-4979	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 68,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	101	1	3980	3	Y	135	131	0	2	1	28
							373	4	149	9							
02	7196	X	5429	-0-	-1767	-0-	123	1	4281	3	Y	581	575	0			34
							386	4	639	9							
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	124	1	3859	3	Y	604	608	0			30
							15	4	664	9							
04	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	131	1	3467	3	Y	626	613	0			43
							2	4	689	9							
05	4929	X	3772	-0-	-1157	-0-	133	1	3114	3	Y	469	488	0			24
							9	4	516	9							
06	5820	X	4526	-0-	-1294	-0-	160	1	3736	3	Y	573	562	0			35
							630	9									
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	233	1	5763	3	Y	732	702	0			65
							805	9									
08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	559	1	11569	3	Y	693	716	0			42
							3	4	762	9							
09	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	409	1	7552	3	Y	529	528	0			43
							1	4	582	9							
10	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	331	1	6358	3	Y	589	600	0			32
							1	4	648	9							
*11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	207	1	6366	3	Y	666	658	0			40
							733	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 70,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,197

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	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	107	1	4213	3	Y	187	180	0	2	1	39
							395	4	206	9							
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	98	1	3422	3	Y	537	544	0			32
							309	4	591	9							
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	124	1	3865	3	Y	572	575	0			29
							15	4	629	9							
04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	197	1	5229	3	Y	874	845	0			58
							4	4	961	9							
05	6169	X	5123	-0-	-1046	-0-	174	1	4084	3	Y	775	796	0			37
							12	4	853	9							
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	201	1	4703	3	Y	956	936	0			57
							1052	9									
07	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	250	1	6212	3	Y	961	932	0			86
							1	4	1057	9							
08	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	246	1	5087	3	Y	1009	1036	0			59
							1	4	1110	9							
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	266	1	4908	3	Y	755	753	0			61
							831	9									
10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	313	1	6013	3	Y	477	511	0			27
							1	4	525	9							
*11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	188	1	5780	3	Y	484	481	0			30
							532	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 64,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,587

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	126	1	27574	3	Y	412	442	1			51
							2	4	453	9							
02	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	84	1	20067	3	Y	305	305	1			51
							306	4	336	9							
03	37138	X	15959	-0-	-21179	-0-	92	1	15648	3	Y	198	206	1			43
							1	4	218	9							
04	35940	X	20	-0-	-35920	-0-	20	3			Y	-0-	13	1			30
05	30380	X	12	-0-	-30368	-0-	12	3			Y	-0-					30
06	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	85	1	31446	3	Y	384	358	1			56
							153	4	422	9							
07	34204	X	34204	-0-	-0-	-0-	45	1	33630	3	Y	421	420	1			57
							66	4	463	9							
08	30632	X	30632	-0-	-0-	-0-	40	1	29706	3	Y	390	400	1			47
							457	4	429	9							
09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	15	1	8694	3	Y	131	127	1			51
							3	4	144	9							
10	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	22	1	20517	3	Y	315	316	1			50
							3	4	347	9							
*11	33559	X	33559	-0-	-0-	-0-	107	1	32488	3	Y	511	505	1			56
							402	4	562	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 225,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

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. GAS LIFT (I)(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	5822	-0-	-2827	-0-	220	1	4217	3	Y	1257	1276	0			81
							2	4	1383	9							
02	7812	X	5806	-0-	-2006	-0-	248	1	4350	3	Y	1097	1086	0			92
							1	4	1207	9							
03	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	371	1	6591	3	Y	1956	1850	0			198
							80	4	2152	9							
04	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	319	1	6005	3	Y	1979	1976	0			201
							6	4	2177	9							
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	405	1	7437	3	Y	2111	2171	0			141
							2	4	2322	9							
06	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	370	1	6750	3	Y	2227	2172	0			196
							2	4	2450	9							
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	320	1	5941	3	Y	1452	1500	0			148
							1	4	1597	9							
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	344	1	5884	3	Y	1479	1514	0			113
							1	4	1627	9							
09	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	304	1	5123	3	Y	1382	1361	0			134
							1	4	1520	9							
10	6820	X	6511	-0-	-309	-0-	293	1	4861	3	Y	1232	1237	0			129
							2	4	1355	9							
11	6600	X	4843	-0-	-1757	-0-	47	1	3706	3	Y	988	1024	0			93
							3	4	1087	9							
12	5740	X	NO RPT	-0-	-5740	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 83,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

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	9610	X	6356	-0-	-3254	-0-	1	1	5818	3	Y	471	470	0			13
							19	4	518	9							
02	8680	X	5282	-0-	-3398	-0-	4767	3	97	4	Y	380	384	0			9
							418	9									
03	9610	X	8513	-0-	-1097	-0-	3	1	7990	3	Y	457	455	0			11
							17	4	503	9							
04	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	6	1	9600	3	Y	490	475	0			26
							2	4	539	9							
05	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	6	1	9798	3	Y	468	476	0			18
							4	4	515	9							
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	4	1	8848	3	Y	418	415	0			21
							1	4	460	9							
07	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	1	1	9046	3	Y	468	472	0			17
							6	4	515	9							
08	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	20	1	8969	3	Y	440	438	0			19
							14	4	484	9							
09	8070	X	2822	-0-	-5248	-0-	4	1	2644	3	Y	156	141	0			34
							2	4	172	9							
10	8339	X	7381	-0-	-958	-0-	15	1	6787	3	Y	525	502	0	39	1	18
							1	4	578	9							
11	8070	X	4200	-0-	-3870	-0-	7	1	3831	3	Y	328	338	0			8
							1	4	361	9							
12	8183	X	NO RPT	-0-	-8183	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 83,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,601

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

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	17918	X	11333	-0-	-6585	-0-	1	1	10408	3	Y	808	806	0			22
							35	4	889	9							
02	16184	X	10441	-0-	-5743	-0-	1	1	9457	3	Y	719	723	0			18
							192	4	791	9							
03	17918	X	15509	-0-	-2409	-0-	6	1	14734	3	Y	672	672	0			18
							30	4	739	9							
04	16380	X	15064	-0-	-1316	-0-	7	1	14346	3	Y	643	625	0			36
							4	4	707	9							
05	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	8	1	15260	3	Y	636	647	0			25
							7	4	700	9							
06	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	7	1	14243	3	Y	588	582	0			31
							1	4	647	9							
07	15000	X	14589	-0-	-411	-0-	2	1	13847	3	Y	665	671	0			25
							8	4	732	9							
08	15562	X	14016	-0-	-1546	-0-	30	1	13259	3	Y	642	639	0			28
							21	4	706	9							
09	15060	X	3885	-0-	-11175	-0-	5	1	3644	3	Y	212	192	0			48
							3	4	233	9							
10	15965	X	13075	-0-	-2890	-0-	26	1	12037	3	Y	918	867	0	67	1	32
							2	4	1010	9							
11	14910	X	4479	-0-	-10431	-0-	7	1	4091	3	Y	345	368	0			9
							1	4	380	9							
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 133,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,848

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

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	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	428	1	10664	3	Y	890	886	0			23
							39	4	979	9							
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	337	1	6207	3	Y	792	792	0			23
							122	4	871	9							
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	429	1	10889	3	Y	1374	1313	0	40	1	44
							255	4	1511	9							
04	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	511	1	10125	3	Y	1721	1682	0			83
							82	4	1893	9							
05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	499	1	11237	3	Y	1468	1493	0			58
							11	4	1615	9							
06	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	580	1	12561	3	Y	1426	1400	0			84
							7	4	1569	9							
07	7500	X	5941	-0-	-1559	-0-	249	1	4840	3	Y	727	765	0			46
							52	4	800	9							
08	13082	X	6358	-0-	-6724	-0-	274	1	5120	3	Y	871	876	0			41
							6	4	958	9							
09	12600	X	8297	-0-	-4303	-0-	1400	1	5864	3	Y	888	886	0			43
							56	4	977	9							
10	15221	X	7467	-0-	-7754	-0-	344	1	6103	3	Y	923	920	0			46
							5	4	1015	9							
11	14730	X	10550	-0-	-4180	-0-	283	1	8555	3	Y	1544	1533	0			57
							14	4	1698	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 112,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,624

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

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	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	47	1	1155	3	Y	494	498	0			12
							4	4	543	9							
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	3	Y	466	465	0			13
							22	4	513	9							
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	3	Y	179	180	0	5	1	7
							24	4	197	9							
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	39	43	0			3
							2	4	43	9							
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	64	1	1454	3	Y	269	262	0			10
							2	4	296	9							
06	3000	N	5952	-0-	2952	2952	229	1	4965	3	Y	686	657	0			39
							3	4	755	9							
07	9255	X	6303	-0-	-2952	-0-	263	1	5103	3	Y	802	795	0			46
							55	4	882	9							
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	261	1	4869	3	Y	791	801	0			36
							5	4	870	9							
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	1127	1	4723	3	Y	679	683	0			32
							45	4	747	9							
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	272	1	4820	3	Y	718	716	0			34
							4	4	790	9							
11	3690	X	3605	-0-	-85	-0-	95	1	2865	3	Y	582	595	0			21
							5	4	640	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 41,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4402	X	2700	-0-	-1702	-0-	81	1	2040	3	Y	519	520	0			12
							8	4	571	9							
02	3976	X	2628	-0-	-1348	-0-	104	1	1908	3	Y	526	524	0			14
							37	4	579	9							
03	4402	X	2264	-0-	-2138	-0-	78	1	1973	3	Y	152	157	0	5	1	4
							46	4	167	9							
04	3660	X	1838	-0-	-1822	-0-	81	1	1604	3	Y	127	126	0			5
							13	4	140	9							
05	3162	X	1596	-0-	-1566	-0-	61	1	1368	3	Y	151	152	0			4
							1	4	166	9							
06	2820	X	2814	-0-	-6	-0-	117	1	2523	3	Y	157	154	0			7
							1	4	173	9							
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	221	1	4281	3	Y	205	203	0			9
							46	4	226	9							
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	215	1	4002	3	Y	660	643	0			26
							4	4	726	9							
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	1083	1	4540	3	Y	622	622	0			26
							44	4	684	9							
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	308	1	5480	3	Y	744	738	0			32
							5	4	818	9							
11	4620	X	3091	-0-	-1529	-0-	83	1	2490	3	Y	467	485	0			14
							4	4	514	9							
12	4749	X	NO RPT	-0-	-4749	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 39,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,330

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	5580	X	3482	-0-	-2098	-0-	7	1	2978	3	Y	451	448	0			15
							1	4	496	9							
02	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	8	1	3782	3	Y	482	481	0			16
							530	9									
03	5580	X	4452	-0-	-1128	-0-	12	1	3926	3	Y	453	454	0			15
							16	4	498	9							
04	3750	X	3403	-0-	-347	-0-	7	1	3008	3	Y	353	348	0			20
							388	9									
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	9	1	4642	3	Y	562	562	0			20
							618	9									
06	4620	X	4506	-0-	-114	-0-	8	1	4084	3	Y	376	387	0			9
							414	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	31	1	4228	3	Y	493	483	0			19
							11	4	542	9							
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	64	1	4194	3	Y	375	379	0			15
							413	9									
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	26	1	4174	3	Y	543	530	0			28
							597	9									
10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	28	1	4647	3	Y	602	605	0			25
							662	9									
*11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	23	1	4044	3	Y	571	574	0			22
							628	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 49,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5194	-0-	-634	-0-	218	1	4179	3	Y	723	726	0			45
							2	4	795	9							
02	5264	X	4470	-0-	-794	-0-	198	1	3471	3	Y	728	713	0			60
							801	9									
03	5828	X	3952	-0-	-1876	-0-	170	1	3001	3	Y	677	665	0			72
							36	4	745	9							
04	5640	X	4824	-0-	-816	-0-	192	1	3616	3	Y	920	899	0			93
							4	4	1012	9							
05	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	240	1	4406	3	Y	925	955	0			63
							1	4	1018	9							
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	219	1	3989	3	Y	1164	1125	0			102
							1	4	1280	9							
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	235	1	4367	3	Y	1004	1006	0			100
							1	4	1104	9							
08	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	192	1	3284	3	Y	520	576	0			44
							1	4	572	9							
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	255	1	4287	3	Y	955	908	0			91
							1	4	1051	9							
10	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	240	1	3989	3	Y	869	868	0			92
							2	4	956	9							
*11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	53	1	4157	3	Y	797	814	0			75
							3	4	877	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 55,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13237	X	12748	-0-	-489	-0-	64	1	11852	3	Y	743	718	0			74
							15	4	817	9							
02	11956	X	10243	-0-	-1713	-0-	50	1	9553	3	Y	572	587	0			59
							11	4	629	9							
03	13237	X	11880	-0-	-1357	-0-	53	1	10886	3	Y	837	821	0			75
							20	4	921	9							
04	12690	X	12035	-0-	-655	-0-	56	1	11048	3	Y	841	819	0			97
							6	4	925	9							
05	13113	X	12025	-0-	-1088	-0-	272	1	10745	3	Y	908	882	0	41	1	82
							9	4	999	9							
06	12330	X	11805	-0-	-525	-0-	258	1	10522	3	Y	927	667	0	249	1	93
							5	4	1020	9							
07	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	321	1	10705	3	Y	934	744	0	213	1	70
							9	4	1027	9							
08	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	366	1	10562	3	Y	806	568	0	239	1	69
							5	4	887	9							
09	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	339	1	9840	3	Y	578	406	0	166	1	75
							5	4	636	9							
10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	330	1	10083	3	Y	836	567	0	280	1	64
							5	4	920	9							
11	10770	X	10639	-0-	-131	-0-	182	1	9817	3	Y	576	433	0	154	1	53
							6	4	634	9							
12	10849	X	NO RPT	-0-	-10849	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 127,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,558

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	14446	X	13929	-0-	-517	-0-	71	1	13008	3	Y	758	736	0			75
							16	4	834	9							
02	13048	X	11720	-0-	-1328	-0-	58	1	11013	3	Y	578	594	0			59
							13	4	636	9							
03	14446	X	13539	-0-	-907	-0-	61	1	12606	3	Y	772	762	0			69
							23	4	849	9							
04	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	62	1	12351	3	Y	931	895	0			105
							7	4	1024	9							
05	13919	X	13551	-0-	-368	-0-	311	1	12269	3	Y	874	859	0	39	1	81
							10	4	961	9							
06	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	301	1	12299	3	Y	913	657	0	245	1	92
							6	4	1004	9							
07	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	360	1	12027	3	Y	888	709	0	202	1	69
							10	4	977	9							
08	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	405	1	11674	3	Y	902	628	0	265	1	78
							5	4	992	9							
09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	380	1	11054	3	Y	666	466	0	191	1	87
							6	4	733	9							
10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	372	1	11367	3	Y	923	628	0	309	1	73
							6	4	1015	9							
*11	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	206	1	11158	3	Y	634	476	0	168	1	63
							7	4	697	9							
12	11632	X	NO RPT	-0-	-11632	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 143,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	410	-0-	-396	-0-	14	3	396	9	N	360	361	1			99
02	728	X	437	-0-	-291	-0-	114	3	323	9	N	294	176	1			217
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	84	3	240	9	N	218	349	1			86
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	4	3	339	9	N	308	158	1			236
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	868	3	174	9	N	158	183	1			211
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					211
07	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	956	3	46	9	N	42	181	1			72
08	T. A.		1392	-0-	1392	1392	951	3	441	9	N	401	341	1			132
09	T. A.		1355	-0-	1355	2747	946	3	409	9	N	372					504
10	T. A.		1377	-0-	1377	4124	1004	3	373	9	N	339	542	1			301
11	T. A.		1354	-0-	1354	5478	1016	3	338	9	N	307	178	1			430
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5478					N	NO RPT					430

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6526	-0-	-1472	-0-	26	1	5260	3	Y	1123	1123	0			54
							5	4	1235	9							
02	7000	X	6485	-0-	-515	-0-	24	1	5371	3	Y	977	972	0			59
							15	4	1075	9							
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	28	1	5940	3	Y	1251	1245	0			65
							20	4	1376	9							
04	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	36	1	7425	3	Y	1721	1601	0			185
							13	4	1893	9							
05	8463	X	8307	-0-	-156	-0-	122	1	6718	3	Y	1325	1425	0			85
							9	4	1458	9							
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	129	1	6434	3	Y	1214	1202	0			97
							8	4	1335	9							
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	134	1	6244	3	Y	1161	1194	0			64
							8	4	1277	9							
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	181	1	6146	3	Y	1479	1446	0			97
							6	4	1627	9							
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	106	1	5688	3	Y	1250	1232	0			115
							22	4	1375	9							
10	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	118	1	6804	3	Y	1384	1384	0			115
							4	4	1522	9							
*11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	132	1	5711	3	Y	950	1006	0			59
							1045	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 84,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,835

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	9971	-0-	-1561	-0-	42	1	8501	3	Y	1291	1273	0			59
							8	4	1420	9							
02	10192	X	9814	-0-	-378	-0-	37	1	8526	3	Y	1115	1109	0			65
							24	4	1227	9							
03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	41	1	8778	3	Y	1327	1324	0			68
							30	4	1460	9							
04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	52	1	10709	3	Y	1755	1635	0			188
							18	4	1931	9							
05	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	173	1	9530	3	Y	1234	1343	0			79
							13	4	1357	9							
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	202	1	10026	3	Y	1409	1378	0			110
							12	4	1550	9							
07	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	210	1	9743	3	Y	1179	1224	0			65
							12	4	1297	9							
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	281	1	9506	3	Y	1458	1429	0			94
							9	4	1604	9							
09	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	154	1	8227	3	Y	1326	1301	0			119
							32	4	1459	9							
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	135	1	7822	3	Y	1287	1300	0			106
							5	4	1416	9							
*11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	159	1	6865	3	Y	1366	1394	0			78
							1503	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 116,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,747

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	14B2	EXT	997	-0-	997	997	123	1	874	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1779	-0-	1779	2776	384	1	812	3	Y	529	505	0			24
							1	4	582	9							
10	14B2	EXT	1631	-0-	1631	4407	33	1	591	3	Y	915	893	0			46
							1007	9									
11	14B2	EXT	600	-0-	600	5007	10	1	150	3	Y	400	425	0			21
							440	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5007					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 5,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	16543	-0-	-14054	-0-	48	1	16178	3	Y	274	305	1			34
							16	4	301	9							
02	22092	X	16303	-0-	-5789	-0-	46	1	15676	3	Y	280	270	1			44
							273	4	308	9							
03	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	140	1	44866	3	Y	664	636	1			72
							1	4	730	9							
04	36790	X	36790	-0-	-0-	-0-	129	1	36101	3	Y	507	533	1			46
							2	4	558	9							
05	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	131	1	33801	3	Y	415	394	1			67
							1	4	457	9							
06	29431	X	29431	-0-	-0-	-0-	191	1	28714	3	Y	361	344	1			84
							129	4	397	9							
07	30120	X	26733	-0-	-3387	-0-	156	1	26076	3	Y	339	392	1			31
							128	4	373	9							
08	31124	X	27233	-0-	-3891	-0-	136	1	26776	3	Y	287	274	1			44
							5	4	316	9							
09	30120	X	7909	-0-	-22211	-0-	38	1	7795	3	Y	69	26	1			87
							76	9									
10	31124	X	4475	-0-	-26649	-0-	26	1	4395	3	Y	48	93	1			42
							1	4	53	9							
*11	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	121	1	33294	3	Y	426	319	1			149
							181	4	469	9							
12	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 279,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,670

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3862	-0-	-3206	-0-	323	1	3399	3	N	127	172	1			171
							140	9									
02	6384	X	3039	-0-	-3345	-0-	238	1	2698	3	N	94					265
							103	9									
03	7068	X	3531	-0-	-3537	-0-	299	1	3135	3	N	88	179	1			174
							97	9									
04	4890	X	3670	-0-	-1220	-0-	298	1	3273	3	N	90	159	1			105
							99	9									
05	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	307	1	3465	3	N	15					120
							17	9									
06	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	288	1	3183	3	N	94					214
							103	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	302	1	3941	3	N	254	177	1			291
							279	9									
08	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	286	1	3392	3	N	-0-					291
09	3660	X	2964	-0-	-696	-0-	226	1	2738	3	N	-0-					291
10	3782	X	2135	-0-	-1647	-0-	167	1	1762	3	N	187	177	1			301
							206	9									
11	4380	X	3115	-0-	-1265	-0-	239	1	2612	3	N	240					541
							264	9									
12	3721	X	NO RPT	-0-	-3721	-0-					N	NO RPT					541

TOTAL GAS PROD: 37,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	105	1	5631	3	Y	740	736	0			27
							3	4	814	9							
02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	101	1	4994	3	Y	548	549	0			26
							603	9									
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	191	1	5335	3	Y	590	590	0			26
							42	4	649	9							
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	89	1	5322	3	Y	612	601	0			37
							6	4	673	9							
05	6541	X	5873	-0-	-668	-0-	89	1	5109	3	Y	613	623	0			27
							1	4	674	9							
06	6330	X	5792	-0-	-538	-0-	168	1	5054	3	Y	518	521	0			24
							570	9									
07	DLQ G-10		5550	-0-	5550	5550	88	1	4915	3	Y	490	495	0			19
							8	4	539	9							
08	10602	X	5052	-0-	-5550	-0-	92	1	4727	3	Y	210	220	0			9
							2	4	231	9							
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	93	1	4620	3	Y	488	478	0			19
							4	4	537	9							
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	59	1	4650	3	Y	448	446	0			21
							1	4	493	9							
11	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	48	1	3879	3	Y	427	431	0			17
							1	4	470	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 61,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,684

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. (I) GAS LIFT(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	5230	-0-	-1683	-0-	193	1	4406	3	Y	570	564	0			28
							4	4	627	9							
02	6244	X	5083	-0-	-1161	-0-	236	1	4228	3	Y	552	546	0			34
							12	4	607	9							
03	6913	X	4497	-0-	-2416	-0-	257	1	3930	3	Y	270	288	0			16
							13	4	297	9							
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	277	1	4280	3	Y	316	296	0			36
							7	4	348	9							
05	5239	X	3114	-0-	-2125	-0-	53	1	2917	3	Y	127	152	0			11
							4	4	140	9							
06	5460	X	3428	-0-	-2032	-0-	60	1	3003	3	Y	328	312	0			27
							4	4	361	9							
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	81	1	3792	3	Y	417	420	0			24
							5	4	459	9							
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	112	1	3764	3	Y	491	481	0			34
							3	4	540	9							
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	60	1	3249	3	Y	396	391	0			39
							13	4	436	9							
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	49	1	2866	3	Y	455	454	0			40
							2	4	501	9							
*11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	104	1	4474	3	Y	593	597	0			36
							652	9									
12	1662	X	NO RPT	-0-	-1662	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 47,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,515

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	6350	-0-	-191	-0-	318	1	4868	3	Y	1020	989	0			111
							42	4	1122	9							
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	307	1	4206	3	Y	764	133	0	636	1	106
							37	4	840	9							
03	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	314	1	4717	3	Y	954	938	1			122
							43	4	1049	9							
04	7710	X	5183	-0-	-2527	-0-	199	1	4092	3	Y	786	831	1			77
							27	4	865	9							
05	7967	X	5149	-0-	-2818	-0-	208	1	4116	3	Y	731	750	1			58
							21	4	804	9							
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	330	1	5218	3	Y	972	985	1			45
							198	4	1069	9							
07	3960	X	3414	-0-	-546	-0-	164	1	2747	3	Y	366	384	1			27
							100	4	403	9							
08	4092	X	3949	-0-	-143	-0-	228	1	3062	3	Y	460	457	1			30
							153	4	506	9							
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	332	1	3695	3	Y	789	766	1			53
							141	4	868	9							
10	4092	X	2907	-0-	-1185	-0-	138	1	2182	3	Y	529	532	1			50
							5	4	582	9							
11	3960	X	333	-0-	-3627	-0-	16	1	249	3	Y	61	91	1			20
							1	4	67	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 50,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,432

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	344	1	7626	3	Y	739	743	0			23
							4	4	813	9							
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	271	1	6312	3	Y	527	518	0			32
							1	4	580	9							
03	7533	X	7316	-0-	-217	-0-	298	1	6509	3	Y	452	459	0			25
							12	4	497	9							
04	8220	X	7047	-0-	-1173	-0-	293	1	6265	3	Y	435	428	0			32
							10	4	479	9							
05	8711	X	4044	-0-	-4667	-0-	43	1	3567	3	Y	390	400	0			22
							5	4	429	9							
06	8430	X	6812	-0-	-1618	-0-	126	1	6255	3	Y	388	388	0			22
							4	4	427	9							
07	7680	X	726	-0-	-6954	-0-	9	1	430	3	Y	260	269	0			13
							1	4	286	9							
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	159	160	0			12
09	7050	X	5412	-0-	-1638	-0-	98	1	5018	3	Y	265	256	0			21
							4	4	292	9							
10	7037	X	6172	-0-	-865	-0-	123	1	5598	3	Y	407	399	0			29
							3	4	448	9							
11	6810	X	6497	-0-	-313	-0-	115	1	5873	3	Y	462	465	0			26
							1	4	508	9							
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 59,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	3555	-0-	-2745	-0-	11	1	3491	3	Y	42	41	0			1
							7	4	46	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	2040	-0-	-1530	-0-	62	1	1952	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	28	1	998	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	30	X	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 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	5208	X	2976	-0-	-2232	-0-	117	1	2692	3	Y	149	148	0			8
							3	4	164	9							
02	4704	X	2557	-0-	-2147	-0-	127	1	2291	3	Y	120	120	0			8
							7	4	132	9							
03	5208	X	2802	-0-	-2406	-0-	167	1	2563	3	Y	57	61	0			4
							9	4	63	9							
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	203	1	3150	3	Y	74	70	0			8
							6	4	81	9							
05	2976	X	1891	-0-	-1085	-0-	33	1	1827	3	Y	25	32	0			1
							3	4	28	9							
06	2880	X	1140	-0-	-1740	-0-	20	1	968	3	Y	137	129	0			9
							1	4	151	9							
07	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	954	3	Y	169	171	0			7
							1	4	186	9							
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	51	1	1751	3	Y	188	184	0			11
							2	4	207	9							
09	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	44	1	2354	3	Y	144	143	0			12
							9	4	158	9							
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	32	1	1856	3	Y	109	113	0			8
							1	4	120	9							
*11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	50	1	2149	3	Y	84	88	0			4
							92	9									
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 24,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	365	1	8339	3	Y	974	967	0			48
							8	4	1071	9							
02	7896	X	5002	-0-	-2894	-0-	223	1	4017	3	Y	682	687	0			43
							12	4	750	9							
03	9610	X	1916	-0-	-7694	-0-	110	1	1698	3	Y	93	128	0			8
							6	4	102	9							
04	10980	X	3447	-0-	-7533	-0-	197	1	3045	3	Y	182	169	0			21
							5	4	200	9							
05	11346	X	7321	-0-	-4025	-0-	125	1	6884	3	Y	275	278	0			18
							9	4	303	9							
06	9480	X	7166	-0-	-2314	-0-	124	1	6176	3	Y	780	737	0			61
							8	4	858	9							
07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	155	1	7218	3	Y	580	607	0			34
							9	4	638	9							
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	206	1	6943	3	Y	572	566	0			40
							6	4	629	9							
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	118	1	6267	3	Y	459	455	0			44
							24	4	505	9							
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	104	1	6026	3	Y	419	426	0			37
							4	4	461	9							
*11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	136	1	5867	3	Y	493	500	0			30
							542	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 70,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

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	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	964	3	Y	267	263	0			10
							18	4	294	9							
02	1008	X	935	-0-	-73	-0-	39	1	702	3	Y	175	176	0			9
							1	4	193	9							
03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1337	3	Y	53	58	0			4
							9	4	58	9							
04	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	3	Y	69	66	0			7
							5	4	76	9							
05	1581	X	1232	-0-	-349	-0-	34	1	1145	3	Y	47	50	0			4
							1	4	52	9							
06	1260	X	679	-0-	-581	-0-	19	1	566	3	Y	85	84	0			5
							94	9									
07	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	7	1	378	3	Y	558	538	0			25
							2	4	614	9							
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	30	1	2180	3	Y	442	377	0			90
							5	4	486	9							
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	12	1	697	3	Y	1175	1132	0	115	1	18
							9	4	1293	9							
10	1240	X	945	-0-	-295	-0-	5	1	370	3	Y	517	507	0	18	1	10
							1	4	569	9							
11	960	X	463	-0-	-497	-0-	3	1	228	3	Y	210	213	0	1	1	6
							1	4	231	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	34	1	1131	3	Y	476	474	0			16
							20	4	524	9							
02	2688	X	1659	-0-	-1029	-0-	67	1	1185	3	Y	369	369	0			16
							1	4	406	9							
03	2480	X	1834	-0-	-646	-0-	85	1	1565	3	Y	158	167	0			7
							10	4	174	9							
04	2580	X	2043	-0-	-537	-0-	98	1	1773	3	Y	152	148	0			11
							5	4	167	9							
05	2666	X	1862	-0-	-804	-0-	49	1	1658	3	Y	139	144	0			6
							2	4	153	9							
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	Y	449	439	0			16
							1	4	494	9							
07	1770	X	905	-0-	-865	-0-	13	1	659	3	Y	209	215	0			10
							3	4	230	9							
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	Y	26	29	0			7
							1	4	29	9							
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	Y	203	188	0	19	1	3
							7	4	223	9							
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	74	73	0	2	1	2
							81	9									
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

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	1798	X	715	-0-	-1083	-0-	3	1	84	3	Y	570	563	0			16
							1	4	627	9							
02	1624	X	498	-0-	-1126	-0-	14	1	240	3	Y	222	231	0			7
							244	9									
03	1798	X	83	-0-	-1715	-0-	4	1	71	3	Y	7	14	0			-0-
							8	9									
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	3	-0-	-710	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	540	X	57	-0-	-483	-0-	1	1	52	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	53	1	3817	3	Y	43	36	0			7
							8	4	47	9							
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	117	1	6482	3	Y	615	559	0	57	1	6
							76	4	677	9							
10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	64	1	4608	3	Y	362	352	0	13	1	3
							11	4	398	9							
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	35	1	2693	3	Y	220	221	0	1	1	1
							7	4	242	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	122	1	6540	3	Y	595	592	0			25
							3	4	655	9							
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	138	1	6801	3	Y	714	703	0			36
							785	9									
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	269	1	7509	3	Y	822	819	0			39
							59	4	904	9							
04	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	130	1	7826	3	Y	866	851	0			54
							9	4	953	9							
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	140	1	7983	3	Y	646	670	0			30
							1	4	711	9							
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	253	1	7642	3	Y	571	574	0			27
							1	4	628	9							
07	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	137	1	7683	3	Y	607	609	0			25
							12	4	668	9							
08	16516	X	8016	-0-	-8500	-0-	146	1	7542	3	Y	295	306	0			14
							3	4	325	9							
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	137	1	6850	3	Y	675	661	0			28
							6	4	743	9							
10	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	91	1	7170	3	Y	626	622	0			32
							1	4	689	9							
11	7590	X	7224	-0-	-366	-0-	79	1	6430	3	Y	647	651	0			28
							3	4	712	9							
12	7643	X	NO RPT	-0-	-7643	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 89,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,064

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	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	494	1	4933	3	Y	1736	1674	0			161
							1910	9									
02	4592	X	3790	-0-	-802	-0-	401	1	2598	3	Y	718	746	0			133
							1	4	790	9							
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					133
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-	133	1			-0-
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
06	7110	X	46	-0-	-7064	-0-	3	1	31	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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.		4428	-0-	4428	4428	111	1	3569	3	Y	669	656	0			13
							12	4	736	9							
11	T. A.		7046	-0-	7046	11474	317	1	5547	3	Y	1074	1063	0	5	1	19
							1	4	1181	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11474					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 22,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					167
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	167	1			-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-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.		6923	-0-	6923	6923	135 2252	1 9	4536	3	Y	2047	1956	0			91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-	91	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6923					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6923					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,047

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

01	3751	X	2269	-0-	-1482	-0-	1922	3	347	9	N	315	181	1			289
02	2688	X	2000	-0-	-688	-0-	1528	3	472	9	N	429	359	1			359
03	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	1874	3	603	9	N	548	548	1			359
04	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	1994	3	636	9	N	578	678	1			259
05	2666	X	1622	-0-	-1044	-0-	867	3	755	9	N	686	550	1			395
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1752	3	587	9	N	534	727	1			202
07	1530	X	1448	-0-	-82	-0-	957	3	491	9	N	446	539	1			109
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	951	3	827	9	N	752	716	1			145
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	946	3	647	9	N	588	358	1			375
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1004	3	900	9	N	818	552	1			641
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1015	3	245	9	N	223	365	1			499
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					499

TOTAL GAS PROD: 21,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,917

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

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	10					10
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49 20	1 4	192 201	3 9	Y	183	177	0	13	1	3
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	4 3	1 4	44 2471	3 9	Y	2246	2227	0			22
06	3000	N	5919	-0-	2919	2919	9 9	1 4	101 5800	3 9	Y	5273	5193	0	15	1	87
07	3000	N	4300	-0-	1300	4219	42 44	1 4	504 3710	3 9	Y	3373	3440	0			20
08	3100	N	2182	-0-	-918	3301	66 16	1 4	1003 1097	3 9	Y	997	995	0	13	1	9
09	3000	N	1292	-0-	-1708	1593	19 3	1 4	563 707	3 9	Y	643	613	0	23	1	16
10	2941	X	1348	-0-	-1593	-0-	17 2	1 4	546 783	3 9	Y	712	714	0			14
*11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	47 1217	1 9	822	3	Y	1106	1096	0	5	1	19
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,543

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5548	-0-	-404	-0-	101	1	4948	3	Y	454	424	0			212
							499	9									
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	110	1	4786	3	Y	344	366	0			190
							378	9									
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	108	1	5146	3	Y	427	444	0			173
							470	9									
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	102	1	5260	3	Y	717	668	0			222
							789	9									
05	5797	X	4883	-0-	-914	-0-	87	1	4448	3	Y	316	326	0			212
							348	9									
06	5640	X	1623	-0-	-4017	-0-	25	1	1245	3	Y	321	352	0			181
							353	9									
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	91	1	4404	3	Y	325	390	0			116
							358	9									
08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	103	1	4832	3	Y	484	467	0			133
							532	9									
09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	77	1	4041	3	Y	296	350	0			79
							1	4	326	9							
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	134	1	4571	3	Y	368	352	0			95
							405	9									
11	4320	X	3987	-0-	-333	-0-	65	1	3630	3	Y	265	288	0			72
							292	9									
12	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 53,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,317

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	66	0			66
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	150	163	0			53
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
04	1860	X	36	-0-	-1824	-0-	14	1	22	9	Y	20	10	0	2	1	8
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	61	1	46	3	Y	48	41	0			7
							53	9									
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	239	1	80	3	Y	220	178	0	8	1	41
							242	9									
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	407	1	259	3	Y	218	217	0			42
							240	9									
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	239	1	397	3	Y	207	169	0			80
							228	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4703	X	4703	-0-		-0-		-0-	334	1	3333	3	Y	942	898	0			87
									1036	9									
02	5488	X	3314	-0-		-2174		-0-	372	1	2404	3	Y	488	488	0			87
									1	4	537	9							
03	6076	X	-0-	-0-		-6076		-0-					Y	54					141
04	5550	X	4848	-0-		-702		-0-	847	1	3307	3	Y	330	430	0	33	1	8
									331	4	363	9							
05	4712	X	1598	-0-		-3114		-0-	88	1	1123	3	Y	270	274	0			4
									90	4	297	9							
06	4560	X	3866	-0-		-694		-0-	69	1	765	3	Y	2697	2648	0	8	1	45
									65	4	2967	9							
07	4263	X	4263	-0-		-0-		-0-	98	1	1180	3	Y	2620	2649	0			16
									103	4	2882	9							
08	5022	X	2925	-0-		-2097		-0-	54	1	819	3	Y	1854	1829	0	24	1	17
									13	4	2039	9							
09	4860	X	3124	-0-		-1736		-0-	30	1	897	3	Y	1993	1891	0	69	1	50
									5	4	2192	9							
10	3999	X	11	-0-		-3988		-0-	3	3	8	9	Y	7	55	0			2
11	4140	X	1144	-0-		-2996		-0-	19	1	341	3	Y	713	699	0	3	1	13
									784	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-		-4278		-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 29,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,968

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	X	2355	-0-		-0-		-0-	581	1	1662	3	Y	102	83	0			83
									112	9									
02	8232	X	2481	-0-		-5751		-0-	680	1	1547	3	Y	230	237	0			76
									1	4	253	9							
03	2852	X	442	-0-		-2410		-0-	343	1	4	3	Y	86	81	0			81
									95	9									
04	2760	X	585	-0-		-2175		-0-	373	1	6	3	Y	176	120	0	20	1	117
									12	4	194	9							
05	2356	X	271	-0-		-2085		-0-	122	1	44	3	Y	95	149	0			63
									105	9									
06	2670	X	1	-0-		-2669		-0-	1	1			Y	-0-	42	0			21
07	719	X	719	-0-		-0-		-0-	245	1	100	3	Y	340	278	0			83
									374	9									
08	929	X	929	-0-		-0-		-0-	163	1	124	3	Y	584	577	0			90
									642	9									
09	1222	X	1222	-0-		-0-		-0-	219	1	73	3	Y	845	737	0	34	1	164
									930	9									
10	848	X	848	-0-		-0-		-0-	221	1	139	3	Y	444	511	0			97
									488	9									
11	690	X	417	-0-		-273		-0-	67	1	111	3	Y	217	213	0			101
									239	9									
12	930	X	NO RPT	-0-		-930		-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

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. GAS LIFT (I)(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	5066	-0-	-5691		-0-	263	1	4028	3	Y	673	643	0			73
								35	4	740	9							
02	8708	X	2797	-0-	-5911		-0-	151	1	2068	3	Y	509	88	0	422	1	72
								18	4	560	9							
03	9129	X	9129	-0-	-0-		-0-	483	1	7260	3	Y	1200	1126	1			146
								66	4	1320	9							
04	7491	X	7491	-0-	-0-		-0-	308	1	6346	3	Y	723	797	1			72
								42	4	795	9							
05	7772	X	7772	-0-	-0-		-0-	334	1	6620	3	Y	713	732	1			53
								34	4	784	9							
06	7411	X	7411	-0-	-0-		-0-	379	1	5994	3	Y	736	757	1			32
								228	4	810	9							
07	8160	X	7432	-0-	-728		-0-	349	1	5845	3	Y	933	910	1			55
								212	4	1026	9							
08	8432	X	7222	-0-	-1210		-0-	424	1	5694	3	Y	745	758	1			42
								284	4	820	9							
09	7500	X	6309	-0-	-1191		-0-	454	1	5063	3	Y	544	553	1			33
								194	4	598	9							
10	7781	X	6640	-0-	-1141		-0-	360	1	5704	3	Y	512	505	1			40
								13	4	563	9							
11	7410	X	4685	-0-	-2725		-0-	263	1	4017	3	Y	358	344	1			54
								11	4	394	9							
12	6972	X	NO RPT	-0-	-6972		-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 71,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,646

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16498	X	16498	-0-	-0-		-0-	13	1	15756	3	Y	663	671	1			116
								729	9									
02	11044	X	11044	-0-	-0-		-0-	25	1	10598	3	Y	383	404	1			95
								421	9									
03	10899	X	10899	-0-	-0-		-0-	20	1	10460	3	Y	381	375	1			101
								419	9									
04	10975	X	10975	-0-	-0-		-0-	37	1	10555	3	Y	348	354	1			95
								383	9									
05	15469	X	15469	-0-	-0-		-0-	89	1	14855	3	Y	477	470	1			102
								525	9									
06	10830	X	10181	-0-	-649		-0-	24	1	9810	3	Y	315	321	1			96
								347	9									
07	11191	X	9935	-0-	-1256		-0-	26	1	9588	3	Y	292	294	1			94
								321	9									
08	11191	X	9523	-0-	-1668		-0-	23	1	9160	3	Y	309	312	1			91
								340	9									
09	10830	X	2960	-0-	-7870		-0-	3	1	2851	3	Y	96	90	1			97
								106	9									
10	11191	X	10650	-0-	-541		-0-	17	1	10347	3	Y	260	247	1			110
								286	9									
*11	11059	X	11059	-0-	-0-		-0-	22	1	10668	3	Y	335	352	1			93
								369	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920		-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 119,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,859

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3089	-0-		-1065	-0-	108	1	2393	3	Y	534	541	0			14
								1	4	587	9							
02	3752	X	2871	-0-		-881	-0-	99	1	2303	3	Y	426	417	0			23
								469	9									
03	4154	X	3036	-0-		-1118	-0-	113	1	2480	3	Y	398	403	0			18
								5	4	438	9							
04	3630	X	2968	-0-		-662	-0-	112	1	2398	3	Y	413	405	0			26
								4	4	454	9							
05	3751	X	1832	-0-		-1919	-0-	16	1	1321	3	Y	448	455	0			19
								2	4	493	9							
06	3090	X	2815	-0-		-275	-0-	46	1	2296	3	Y	428	427	0			20
								2	4	471	9							
07	3090	X	1195	-0-		-1895	-0-	8	1	396	3	Y	718	710	0			28
								1	4	790	9							
08	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					Y	421	424	0			25
09	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	88	1	4492	3	Y	281	286	0			20
								4	4	309	9							
10	6247	X	6247	-0-		-0-	-0-	120	1	5443	3	Y	619	600	0			39
								3	4	681	9							
*11	3088	X	3088	-0-		-0-	-0-	51	1	2639	3	Y	361	382	0			18
								1	4	397	9							
12	1209	X	NO RPT	-0-		-1209	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 32,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,047

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6411	-0-		-1308	-0-	332	1	5091	3	Y	858	831	0			95
								44	4	944	9							
02	6972	X	4746	-0-		-2226	-0-	260	1	3550	3	Y	823	139	0	666	1	113
								31	4	905	9							
03	7719	X	5836	-0-		-1883	-0-	289	1	4345	3	Y	1056	1033	1			136
								40	4	1162	9							
04	6660	X	5730	-0-		-930	-0-	215	1	4428	3	Y	962	1004	1			94
								29	4	1058	9							
05	6882	X	6073	-0-		-809	-0-	243	1	4828	3	Y	888	912	1			70
								25	4	977	9							
06	6210	X	6007	-0-		-203	-0-	290	1	4598	3	Y	858	887	1			41
								175	4	944	9							
07	5640	X	4842	-0-		-798	-0-	232	1	3897	3	Y	519	525	1			35
								142	4	571	9							
08	5945	X	5945	-0-		-0-	-0-	357	1	4783	3	Y	515	517	1			33
								238	4	567	9							
09	6001	X	6001	-0-		-0-	-0-	413	1	4596	3	Y	742	726	1			49
								176	4	816	9							
10	6200	X	5619	-0-		-581	-0-	287	1	4541	3	Y	710	695	1			64
								10	4	781	9							
11	6000	X	4688	-0-		-1312	-0-	250	1	3801	3	Y	570	541	1			93
								10	4	627	9							
12	5952	X	NO RPT	-0-		-5952	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 61,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,501

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	9393	X	7860	-0-	-1533	-0-	14	1	7363	3	Y	428	603	1			11
							12	4	471	9							
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	15	1	8013	3	Y	551	57	0	482	1	23
							2	4	606	9							
03	10292	X	8049	-0-	-2243	-0-	15	1	7554	3	Y	403	416	1			10
							37	4	443	9							
04	9960	X	8035	-0-	-1925	-0-	18	1	7398	3	Y	562	523	1			49
							1	4	618	9							
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	17	1	7564	3	Y	464	491	1			22
							510	9									
06	9240	X	7722	-0-	-1518	-0-	7128	3	594	9	Y	540	520	1			42
07	9240	X	8180	-0-	-1060	-0-	37	1	7499	3	Y	584	596	1			30
							2	4	642	9							
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	209	1	8353	3	Y	460	473	1			17
							506	9									
09	8040	X	7568	-0-	-472	-0-	292	1	6805	3	Y	428	427	1			18
							471	9									
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	152	1	7370	3	Y	604	568	1			54
							664	9									
11	7920	X	6966	-0-	-954	-0-	73	1	6244	3	Y	587	608	1			33
							3	4	646	9							
12	8291	X	NO RPT	-0-	-8291	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 88,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,611

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	10540	X	5057	-0-	-5483	-0-	9	1	4722	3	Y	290	350	1			6
							7	4	319	9							
02	5152	X	2008	-0-	-3144	-0-	4	1	1849	3	Y	141	15	0	127	1	5
							155	9									
03	5704	X	4193	-0-	-1511	-0-	8	1	3889	3	Y	253	253	1			5
							18	4	278	9							
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	11	1	4337	3	Y	339	314	1			30
							373	9									
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	13	1	6039	3	Y	471	476	1			25
							518	9									
06	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5430	3	448	9	Y	407	397	1			35
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	28	1	5491	3	Y	500	504	1			31
							1	4	550	9							
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	127	1	5081	3	Y	321	334	1			18
							353	9									
09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	211	1	4933	3	Y	347	344	1			21
							382	9									
10	5797	X	5725	-0-	-72	-0-	106	1	5134	3	Y	441	417	1			45
							485	9									
11	5610	X	1827	-0-	-3783	-0-	19	1	1629	3	Y	162	194	1			13
							1	4	178	9							
12	5457	X	NO RPT	-0-	-5457	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 53,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

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	5332	X	3591	-0-	-1741	-0-	10	1	2646	3	Y	847	814	0			90
							3	4	932	9							
02	4816	X	1908	-0-	-2908	-0-	7	1	1430	3	Y	427	465	0			52
							1	4	470	9							
03	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	9	1	2961	3	Y	1086	1017	0			121
							11	4	1195	9							
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	9	1	5786	3	Y	1646	1554	0			213
							6	4	1811	9							
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	77	1	3307	3	Y	889	975	0			127
							10	4	978	9							
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	83	1	3487	3	Y	834	867	0			94
							917	9									
07	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	120	1	6817	3	Y	1172	1157	0			109
							3	4	1289	9							
08	7874	X	7661	-0-	-213	-0-	394	1	5880	3	Y	1258	1212	0			155
							3	4	1384	9							
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	937	1	5602	3	Y	1080	1062	0			173
							1	4	1188	9							
10	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	1112	1	5760	3	Y	1222	1250	0			145
							2	4	1344	9							
11	7950	X	5356	-0-	-2594	-0-	755	1	3334	3	Y	1124	1171	0			98
							31	4	1236	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 63,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,585

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	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	443	1	18886	3	Y	934	902	0			101
							23	4	1027	9							
02	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	643	1	19199	3	Y	931	928	0			104
							12	4	1024	9							
03	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	575	1	16509	3	Y	896	892	0			108
							65	4	986	9							
04	13410	X	8584	-0-	-4826	-0-	284	1	7805	3	Y	443	482	0			69
							8	4	487	9							
05	13857	X	8605	-0-	-5252	-0-	184	1	7851	3	Y	497	498	0			68
							23	4	547	9							
06	13410	X	8600	-0-	-4810	-0-	181	1	7665	3	Y	685	677	0			76
							754	9									
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	141	1	8055	3	Y	654	665	0			65
							4	4	719	9							
08	9982	X	8587	-0-	-1395	-0-	491	1	7326	3	Y	697	673	0			89
							3	4	767	9							
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	1251	1	7483	3	Y	712	686	0			115
							2	4	783	9							
10	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	1735	1	8983	3	Y	668	698	0			85
							2	4	735	9							
*11	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	1596	1	7055	3	Y	697	718	0			64
							67	4	767	9							
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 133,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,814

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	0			-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					-0-
03	6758	X	896	-0-	-5862	-0-	2	1	843	3	Y	46	41	0	3	1	2
							51	9									
04	5580	X	3546	-0-	-2034	-0-	10	1	3325	3	Y	188	183	0	3	1	4
							4	4	207	9							
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	31	1	2997	3	Y	170	170	0			4
							31	4	187	9							
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	54	1	3687	3	Y	89	89	0			4
							43	4	98	9							
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	112	1	5790	3	Y	313	305	0	6	1	6
							78	4	344	9							
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	115	1	6566	3	Y	293	292	0			7
							126	4	322	9							
09	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	3258	1	4778	3	Y	302	299	0	1	1	9
							78	4	332	9							
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	4960	1	4790	3	Y	855	845	0			19
							8	4	941	9							
*11	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	8373	1	11282	3	Y	906	904	0			21
							22	4	997	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 64,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,162

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	66	1	22620	3	Y	493	548	1			62
							23	4	542	9							
02	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	54	1	18185	3	Y	417	411	1			68
							316	4	459	9							
03	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	62	1	19708	3	Y	407	428	1			47
							448	9									
04	25620	X	18488	-0-	-7132	-0-	64	1	18060	3	Y	330	348	1			29
							1	4	363	9							
05	26474	X	18825	-0-	-7649	-0-	72	1	18466	3	Y	261	248	1			42
							287	9									
06	22500	X	15436	-0-	-7064	-0-	99	1	15028	3	Y	219	210	1			51
							68	4	241	9							
07	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	104	1	17376	3	Y	253	281	1			23
							85	4	278	9							
08	17732	X	16204	-0-	-1528	-0-	80	1	15836	3	Y	259	241	1			41
							3	4	285	9							
09	17160	X	4617	-0-	-12543	-0-	22	1	4512	3	Y	75	26	1			90
							83	9									
10	17732	X	15353	-0-	-2379	-0-	91	1	14924	3	Y	305	265	1			130
							2	4	336	9							
11	17160	X	15590	-0-	-1570	-0-	55	1	15123	3	Y	300	292	1			138
							82	4	330	9							
12	16029	X	NO RPT	-0-	-16029	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 184,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,319

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31683	X	31683	-0-	-0-	-0-	91	1	31004	3	Y	506	578	1			70
							31	4	557	9							
02	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	70	1	23920	3	Y	502	486	1			86
							417	4	552	9							
03	26071	X	24852	-0-	-1219	-0-	76	1	24211	3	Y	514	534	1			66
							565	9									
04	31110	X	22289	-0-	-8821	-0-	78	1	21841	3	Y	335	364	1			37
							1	4	369	9							
05	32147	X	22659	-0-	-9488	-0-	87	1	22230	3	Y	311	292	1			56
							342	9									
06	30660	X	20280	-0-	-10380	-0-	131	1	19797	3	Y	239	233	1			62
							89	4	263	9							
07	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	125	1	20980	3	Y	285	315	1			32
							103	4	314	9							
08	17856	X	14498	-0-	-3358	-0-	73	1	14192	3	Y	210	202	1			40
							2	4	231	9							
09	17280	X	2995	-0-	-14285	-0-	14	1	2927	3	Y	49	19	1			70
							54	9									
10	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	117	1	19313	3	Y	395	308	1			157
							3	4	435	9							
*11	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	81	1	22351	3	Y	385	364	1			178
							122	4	424	9							
12	16751	X	NO RPT	-0-	-16751	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 228,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,731

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	3	1	22645	3	Y	950	945	0			27
							76	4	1045	9							
02	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	1	1	21221	3	Y	862	867	0			22
							433	4	948	9							
03	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	9	1	23444	3	Y	892	890	0			24
							48	4	981	9							
04	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	11	1	21353	3	Y	858	834	0			48
							6	4	944	9							
05	23777	X	23331	-0-	-446	-0-	12	1	22385	3	Y	840	854	0			34
							10	4	924	9							
06	24210	X	21286	-0-	-2924	-0-	10	1	20440	3	Y	759	753	0			40
							1	4	835	9							
07	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	3	1	19838	3	Y	815	823	0			32
							12	4	897	9							
08	20150	X	19794	-0-	-356	-0-	43	1	18922	3	Y	726	725	0			33
							30	4	799	9							
09	19500	X	5464	-0-	-14036	-0-	8	1	5189	3	Y	239	217	0			55
							4	4	263	9							
10	20150	X	15410	-0-	-4740	-0-	31	1	14417	3	Y	872	831	0	64	1	32
							3	4	959	9							
11	19500	X	286	-0-	-19214	-0-	1	1	265	3	Y	18	47	0			3
							20	9									
12	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 199,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,831

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	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	14	1	1308	3	Y	1318	1292	0	13	1	44
							35	4	1450	9							
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	22	1	1935	3	Y	781	802	0			23
							859	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	33	1	2447	3	Y	885	876	0			32
							974	9									
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	37	1	2592	3	Y	1501	1438	0			95
							1651	9									
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	38	1	2613	3	Y	1116	1171	0			40
							1228	9									
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	33	1	2202	3	Y	899	883	0			56
							989	9									
07	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	1156	865	0	241	1	106
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	1083	1037	0	92	1	60
09	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	183	1	9934	3	Y	816	812	0	12	1	52
							21	4	898	9							
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	643	665	0			30
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	413	425	0			18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 31,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,611

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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	18	1	1671	3	Y	1163	1138	0	11	1	41
							45	4	1279	9							
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	24	1	2062	3	Y	604	625	0			20
							664	9									
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	35	1	2536	3	Y	817	806	0			31
							899	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	31	1	2182	3	Y	908	880	0			59
							999	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	37	1	2511	3	Y	827	856	0			30
							910	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	40	1	2678	3	Y	931	903	0			58
							1024	9									
07	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	849	646	0	181	1	80
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	893	848	0	74	1	51
09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	163	1	8876	3	Y	1056	1023	0	15	1	69
							19	4	1162	9							
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	1386	1384	0			71
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	854	879	0			46
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 29,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,288

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	323	331	0	3	1	14
							4	4	355	9							
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	Y	980	962	0			32
							1078	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	31	1	2246	3	Y	708	710	0			30
							779	9									
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	3	Y	561	551	0			40
							617	9									
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	3	Y	649	663	0			26
							714	9									
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	23	1	1568	3	Y	899	866	0			59
							989	9									
07	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	298	252	0	71	1	34
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	318	304	0	26	1	22
09	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	38	1	2084	3	Y	426	410	0	6	1	32
							5	4	469	9							
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	333	344	0			21
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	1273	1227	0			67
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,768

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	142	1	1300	3	Y	608	596	1			123
							669	9									
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	819	780	1			162
03	6076	X	2115	-0-	-3961	-0-	96	1	612	3	Y	1258	1173	1			247
							23	4	1384	9							
04	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	240	1	2235	3	Y	1623	1480	1			390
							9	4	1785	9							
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	133	1	4776	3	Y	118	400	1			108
							130	9									
06	2040	X	2035	-0-	-5	-0-	189	1	1812	3	Y	31	109	1			30
							34	9									
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1025	3	Y	328	289	1			69
							40	4	361	9							
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	131	1	1363	3	Y	1054	980	1			143
							1159	9									
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	119	1	1392	3	Y	1143	992	1			294
							1257	9									
10	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	150	1	1449	3	Y	1243	1308	1			229
							1367	9									
11	1200	X	881	-0-	-319	-0-	14	1	287	3	Y	527	612	1			144
							580	9									
12	1036	X	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 26,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,752

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	77	1	26190	3	Y	540	596	1			70
							26	4	594	9							
02	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	67	1	22645	3	Y	499	486	1			83
							394	4	549	9							
03	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	82	1	26103	3	Y	441	469	1			55
							485	9									
04	28020	X	23488	-0-	-4532	-0-	81	1	23046	3	Y	326	350	1			31
							2	4	359	9							
05	28954	X	25095	-0-	-3859	-0-	96	1	24635	3	Y	331	307	1			55
							364	9									
06	26010	X	20756	-0-	-5254	-0-	134	1	20249	3	Y	256	248	1			63
							91	4	282	9							
07	25440	X	23537	-0-	-1903	-0-	138	1	22928	3	Y	326	356	1			33
							112	4	359	9							
08	26288	X	21152	-0-	-5136	-0-	106	1	20760	3	Y	257	246	1			44
							3	4	283	9							
09	23490	X	6002	-0-	-17488	-0-	29	1	5886	3	Y	79	27	1			96
							87	9									
10	25110	X	9946	-0-	-15164	-0-	60	1	9710	3	Y	159	170	1			85
							1	4	175	9							
*11	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	81	1	22432	3	Y	369	306	1			148
							122	4	406	9							
12	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 230,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	105	1	77	3	Y	287	203	0			440
							316	9									
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	440	1			-0-
03	7905	X	123	-0-	-7782	-0-	113	3	10	9	Y	9	8	0			1
04	7650	X	1075	-0-	-6575	-0-	3	1	970	3	Y	92	90	0	1	1	2
							1	4	101	9							
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	62	1	6002	3	Y	608	604	0	3	1	3
							63	4	669	9							
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	106	1	7223	3	Y	283	284	0			2
							84	4	311	9							
07	DLQ G-10		7509	-0-	7509	7509	128	1	6592	3	Y	637	621	0	13	1	5
							88	4	701	9							
08	14234	X	6725	-0-	-7509	-0-	106	1	6039	3	Y	422	423	0			4
							116	4	464	9							
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	2732	1	4008	3	Y	700	693	0	2	1	9
							66	4	770	9							
10	7967	X	7875	-0-	-92	-0-	3192	1	3084	3	Y	1448	1434	0			23
							6	4	1593	9							
11	7710	X	5391	-0-	-2319	-0-	2075	1	2797	3	Y	466	482	0			7
							6	4	513	9							
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 51,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,952

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	4371	X	2418	-0-	-1953	-0-	48 212	1 9	2158	3	Y	193	197	0			6
02	3948	X	1239	-0-	-2709	-0-	25 161	1 9	1053	3	Y	146	146	0			6
03	4867	X	1752	-0-	-3115	-0-	44 4	1 4	1607 97	3 9	Y	88	91	0			3
04	4710	X	2204	-0-	-2506	-0-	59 141	1 9	2004	3	Y	128	125	0			6
05	4867	X	2473	-0-	-2394	-0-	52 153	1 9	2268	3	Y	139	139	0			6
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	54 454	1 9	2457	3	Y	413	408	0			11
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	74 17	1 4	2931 1123	3 9	Y	1021	986	0			46
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	118 836	1 9	2642	3	Y	760	770	0			36
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	119 872	1 9	3162	3	Y	793	800	0			29
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	99 570	1 9	3134	3	Y	518	526	0			21
11	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	47 597	1 9	3265	3	Y	543	544	0			20
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 32,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,742

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	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	20774 961	3 9	Y	874	919	1			246
02	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	48 793	1 9	20040	3	Y	721	746	1			221
03	25637	X	23127	-0-	-2510	-0-	43 865	1 9	22219	3	Y	786	770	1			237
04	26413	X	26413	-0-	-0-	-0-	90 845	1 9	25478	3	Y	768	779	1			226
05	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	155 850	1 9	25701	3	Y	773	771	1			228
06	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	56 737	1 9	23106	3	Y	670	671	1			227
07	T. A.		22455	-0-	22455	22455	58 677	1 9	21720	3	Y	615	620	1			222
08	T. A.		17727	-0-	17727	40182	42 525	1 9	17160	3	Y	477	490	1			209
09	T. A.		4788	-0-	4788	44970	6 157	1 9	4625	3	Y	143	136	1			216
10	T. A.		9007	-0-	9007	53977	14 224	1 9	8769	3	Y	204	204	1			216
11	T. A.		19840	-0-	19840	73817	39 631	1 9	19170	3	Y	574	577	1			213
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	73817					Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 216,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,605

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	102	1	4973	3	Y	393	346	0			174
							432	9									
02	5320	X	5269	-0-	-51	-0-	111	1	4815	3	Y	312	319	0			167
							343	9									
03	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	107	1	5066	3	Y	389	399	0			157
							428	9									
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	98	1	5012	3	Y	626	587	0			196
							689	9									
05	5518	X	5064	-0-	-454	-0-	90	1	4644	3	Y	300	301	0			195
							330	9									
06	5640	X	1774	-0-	-3866	-0-	28	1	1390	3	Y	324	343	0			176
							356	9									
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	102	1	4898	3	Y	259	335	0			100
							285	9									
08	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	110	1	5200	3	Y	393	384	0			109
							432	9									
09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	89	1	4654	3	Y	282	319	0			72
							1	4	310	9							
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	182	1	6230	3	Y	285	282	0			75
							314	9									
*11	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	172	1	9666	3	Y	93	135	0			33
							102	9									
12	4475	X	NO RPT	-0-	-4475	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 61,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 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	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	322	1	5207	3	Y	271	269	0			31
							4	4	298	9							
02	4340	X	3498	-0-	-842	-0-	219	1	3047	3	Y	211	196	0			46
							232	9									
03	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	299	1	4186	3	Y	121	145	0			22
							1	4	133	9							
04	5190	X	3023	-0-	-2167	-0-	162	1	2782	3	Y	72	72	0			22
							79	9									
05	5828	X	5364	-0-	-464	-0-	347	1	4899	3	Y	107	112	0			17
							118	9									
06	5640	X	4184	-0-	-1456	-0-	300	1	3809	3	Y	68	59	0	5	1	21
							75	9									
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	248	1	2742	3	Y	81	63	0			39
							89	9									
08	4526	X	2951	-0-	-1575	-0-	265	1	2542	3	Y	131	147	0			23
							144	9									
09	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	245	1	2567	3	Y	173	143	0			53
							190	9									
10	4526	X	2947	-0-	-1579	-0-	192	1	2655	3	Y	91	117	0			27
							100	9									
11	4170	X	2720	-0-	-1450	-0-	34	1	2573	3	Y	98	95	0			30
							5	4	108	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 41,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

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. (I) GAS LIFT(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	1894	-0-	-1144	-0-	74	1	1421	3	Y	362	379	0			23
							1	4	398	9							
02	2744	X	2543	-0-	-201	-0-	105	1	1844	3	Y	540	520	0			43
							594	9									
03	3038	X	2237	-0-	-801	-0-	100	1	1779	3	Y	305	315	0			33
							22	4	336	9							
04	2940	X	2187	-0-	-753	-0-	93	1	1756	3	Y	305	307	0			31
							2	4	336	9							
05	3038	X	1567	-0-	-1471	-0-	71	1	1300	3	Y	178	197	0			12
							196	9									
06	2730	X	2009	-0-	-721	-0-	84	1	1514	3	Y	374	355	0			31
							411	9									
07	1530	X	1290	-0-	-240	-0-	45	1	835	3	Y	373	369	0			35
							410	9									
08	1581	X	832	-0-	-749	-0-	25	1	431	3	Y	342	352	0			25
							376	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	298	295	0			28
							328	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	973	3	Y	353	346	0			35
							388	9									
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	12	1	989	3	Y	366	368	0			33
							1	4	403	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 18,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,796

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. (I) GAS LIFT(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	3201	-0-	-2813	-0-	119	1	2285	3	Y	724	722	0			44
							1	4	796	9							
02	5432	X	4916	-0-	-516	-0-	218	1	3840	3	Y	779	760	0			63
							1	4	857	9							
03	6014	X	3825	-0-	-2189	-0-	165	1	2915	3	Y	645	640	0			68
							35	4	710	9							
04	5400	X	4637	-0-	-763	-0-	188	1	3548	3	Y	815	802	0			81
							4	4	897	9							
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	276	1	5055	3	Y	1025	1039	0			67
							1	4	1128	9							
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	261	1	4760	3	Y	579	593	0			53
							1	4	637	9							
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	189	1	3517	3	Y	773	753	0			73
							1	4	850	9							
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	231	1	3952	3	Y	833	844	0			62
							1	4	916	9							
09	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	247	1	4160	3	Y	855	836	0			81
							1	4	941	9							
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	280	1	4642	3	Y	1050	1025	0			106
							2	4	1155	9							
*11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	57	1	4409	3	Y	992	1007	0			91
							3	4	1091	9							
12	4094	X	NO RPT	-0-	-4094	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 55,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,070

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	14973	X	12645	-0-	-2328	-0-	26	1	11304	3	Y	1192	1183	0			42
							4	4	1311	9							
02	13076	X	11532	-0-	-1544	-0-	20	1	10279	3	Y	1120	1123	0			39
							1	4	1232	9							
03	14663	X	11617	-0-	-3046	-0-	33	1	10257	3	Y	1171	1168	0			42
							39	4	1288	9							
04	14190	X	13097	-0-	-1093	-0-	25	1	11594	3	Y	1343	1303	0			82
							1	4	1477	9							
05	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	22	1	11837	3	Y	1265	1297	0			50
							1392	9									
06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	21	1	11317	3	Y	1163	1181	0			32
							1279	9									
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	78	1	10884	3	Y	1057	1045	0			44
							29	4	1163	9							
08	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	172	1	11415	3	Y	1221	1214	0			51
							1	4	1343	9							
09	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	69	1	11106	3	Y	1192	1178	0			65
							1	4	1311	9							
10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	65	1	10773	3	Y	893	917	0			41
							982	9									
*11	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	61	1	10547	3	Y	952	953	0			40
							1047	9									
12	10585	X	NO RPT	-0-	-10585	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 135,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,569

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	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	2	1	14911	3	Y	733	730	0			20
							50	4	806	9							
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1	1	13529	3	Y	650	654	0			16
							276	4	715	9							
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	6	1	14617	3	Y	659	658	0			17
							30	4	725	9							
04	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	7	1	13912	3	Y	668	648	0			37
							4	4	735	9							
05	15938	X	15938	-0-	-0-	-0-	8	1	15174	3	Y	681	691	0			27
							7	4	749	9							
06	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	7	1	13710	3	Y	609	604	0			32
							1	4	670	9							
07	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	2	1	13444	3	Y	670	676	0			26
							8	4	737	9							
08	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	28	1	12353	3	Y	581	581	0			26
							20	4	639	9							
09	12330	X	3579	-0-	-8751	-0-	5	1	3380	3	Y	174	160	0			40
							3	4	191	9							
10	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	29	1	13126	3	Y	886	830	0	64	1	32
							2	4	975	9							
*11	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	24	1	12783	3	Y	1037	1042	0			27
							2	4	1141	9							
12	12065	X	NO RPT	-0-	-12065	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 149,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,348

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. GAS LIFT (I)(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	6395	-0-	-1572	-0-	254	1	4855	3	Y	1167	1165	0			71
							2	4	1284	9							
02	7196	X	4996	-0-	-2200	-0-	211	1	3704	3	Y	982	973	0			80
							1	4	1080	9							
03	7967	X	5746	-0-	-2221	-0-	239	1	4256	3	Y	1090	1059	0			111
							52	4	1199	9							
04	7710	X	5535	-0-	-2175	-0-	221	1	4175	3	Y	1031	1039	0			103
							5	4	1134	9							
05	7409	X	5115	-0-	-2294	-0-	217	1	3993	3	Y	822	871	0			54
							1	4	904	9							
06	6180	X	4617	-0-	-1563	-0-	185	1	3375	3	Y	960	933	0			81
							1	4	1056	9							
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	247	1	4588	3	Y	1197	1166	0			112
							1	4	1317	9							
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	244	1	4170	3	Y	1240	1260	0			92
							1	4	1364	9							
09	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	247	1	4152	3	Y	897	902	0			87
							1	4	987	9							
10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	250	1	4153	3	Y	896	891	0			92
							2	4	986	9							
*11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	42	1	3241	3	Y	794	814	0			72
							2	4	873	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 59,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,076

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 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	9114	X	7506	-0-	-1608	-0-	6	1	7100	3	Y	364	373	1			81
							400	9									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	17	1	6941	3	Y	296	305	1			72
							326	9									
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	14	1	7098	3	Y	349	341	1			80
							384	9									
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	24	1	6659	3	Y	304	310	1			74
							334	9									
05	7502	X	6919	-0-	-583	-0-	40	1	6558	3	Y	292	292	1			74
							321	9									
06	7800	X	6918	-0-	-882	-0-	16	1	6547	3	Y	323	319	1			78
							355	9									
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	18	1	6592	3	Y	315	316	1			77
							347	9									
08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	18	1	7130	3	Y	323	326	1			74
							355	9									
09	6810	X	2262	-0-	-4548	-0-	3	1	2146	3	Y	103	97	1			80
							113	9									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	12	1	7669	3	Y	277	265	1			92
							305	9									
11	6810	X	6049	-0-	-761	-0-	12	1	5752	3	Y	259	282	1			69
							285	9									
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 73,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,205

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	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	375	1	5752	3	Y	720	687	0			76
							50	4	792	9							
02	6132	X	4406	-0-	-1726	-0-	258	1	3533	3	Y	531	93	0	443	1	71
							31	4	584	9							
03	5859	X	3278	-0-	-2581	-0-	178	1	2690	3	Y	350	375	1			46
							25	4	385	9							
04	5670	X	5020	-0-	-650	-0-	206	1	4234	3	Y	502	504	1			44
							28	4	552	9							
05	6975	X	4660	-0-	-2315	-0-	200	1	3958	3	Y	438	450	1			32
							20	4	482	9							
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	383	1	6042	3	Y	746	746	1			32
							229	4	821	9							
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	383	1	6421	3	Y	1314	1267	1			79
							233	4	1445	9							
08	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	450	1	6036	3	Y	917	941	1			55
							301	4	1009	9							
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	501	1	5573	3	Y	811	814	1			52
							213	4	892	9							
10	6696	X	6174	-0-	-522	-0-	316	1	5010	3	Y	760	748	1			64
							12	4	836	9							
11	6480	X	5603	-0-	-877	-0-	304	1	4618	3	Y	608	1	0	575	1	96
							12	4	669	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 67,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,697

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	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	369	1	5647	3	Y	816	778	0			89
							49	4	898	9							
02	6272	X	6004	-0-	-268	-0-	356	1	4876	3	Y	663	114	0	544	1	94
							43	4	729	9							
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	354	1	5313	3	Y	746	741	1			99
							48	4	821	9							
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	296	1	6102	3	Y	784	806	1			77
							41	4	862	9							
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	325	1	6441	3	Y	646	669	1			54
							33	4	711	9							
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	371	1	5868	3	Y	663	683	1			34
							223	4	729	9							
07	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	359	1	6040	3	Y	867	844	1			57
							220	4	954	9							
08	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	448	1	6009	3	Y	798	803	1			52
							299	4	878	9							
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	562	1	6258	3	Y	933	922	1			63
							240	4	1026	9							
10	6572	X	5004	-0-	-1568	-0-	248	1	3927	3	Y	745	739	1			69
							9	4	820	9							
11	6360	X	1511	-0-	-4849	-0-	78	1	1186	3	Y	222	246	1			45
							3	4	244	9							
12	6112	X	NO RPT	-0-	-6112	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 71,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,883

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	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	373	1	5712	3	Y	825	795	0			90
							49	4	908	9							
02	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	500	1	6839	3	Y	815	138	0	658	1	109
							60	4	897	9							
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	609	1	9156	3	Y	1402	1339	1			172
							84	4	1542	9							
04	7830	X	6464	-0-	-1366	-0-	259	1	5343	3	Y	751	848	1			75
							36	4	826	9							
05	8091	X	5578	-0-	-2513	-0-	230	1	4569	3	Y	686	711	1			50
							24	4	755	9							
06	7830	X	5236	-0-	-2594	-0-	272	1	4292	3	Y	463	494	1			19
							163	4	509	9							
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	314	1	5267	3	Y	943	908	1			54
							191	4	1037	9							
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	342	1	4587	3	Y	753	765	1			42
							229	4	828	9							
09	5370	X	5266	-0-	-104	-0-	370	1	4110	3	Y	572	581	1			33
							157	4	629	9							
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	297	1	4709	3	Y	644	626	1			51
							11	4	708	9							
11	5370	X	2954	-0-	-2416	-0-	159	1	2433	3	Y	323	323	1			51
							7	4	355	9							
12	5349	X	NO RPT	-0-	-5349	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 70,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,177

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	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	112	1	4376	3	Y	169	167	0	2	1	38
							409	4	186	9							
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	106	1	3682	3	Y	572	574	0			36
							332	4	629	9							
03	7254	X	5401	-0-	-1853	-0-	150	1	4669	3	Y	513	521	0			28
							18	4	564	9							
04	8730	X	5917	-0-	-2813	-0-	190	1	5064	3	Y	599	584	0			43
							4	4	659	9							
05	9021	X	6172	-0-	-2849	-0-	222	1	5224	3	Y	645	655	0			33
							16	4	710	9							
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	234	1	5458	3	Y	750	735	0			48
							825	9									
07	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	275	1	6823	3	Y	686	669	0			65
							1	4	755	9							
08	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	288	1	5954	3	Y	863	875	0			53
							1	4	949	9							
09	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	542	1	9998	3	Y	738	729	0			62
							1	4	812	9							
10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	499	1	9560	3	Y	750	769	0			43
							1	4	825	9							
*11	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	239	1	7375	3	Y	705	703	0			45
							1	4	776	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 79,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,990

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2787	-0-	-2049	-0-	149	1	2414	3	Y	202	202	0			23
							2	4	222	9							
02	4060	X	2864	-0-	-1196	-0-	183	1	2540	3	Y	128	122	0			29
							141	9									
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	307	1	4342	3	Y	225	197	0			28
							248	9									
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	262	1	3326	3	Y	109	96	0	7	1	34
							120	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	315	1	3481	3	Y	95	80	0			49
							105	9									
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	340	1	3258	3	Y	142	165	0			26
							156	9									
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	306	1	3220	3	Y	164	138	0			52
							1	4	180	9							
10	4898	X	2785	-0-	-2113	-0-	181	1	2497	3	Y	97	120	0			29
							107	9									
11	3780	X	1931	-0-	-1849	-0-	23	1	1817	3	Y	79	82	0			26
							4	4	87	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 30,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1227	-0-	-881	-0-	92	1	971	3	N	149	364	1			219
							164	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	96	1	1091	3	N	229					448
							252	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	136	1	1432	3	N	257	363	1			342
							283	9									
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	3	N	134	331	1			145
							147	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	124	1	1398	3	N	216	178	1			183
							238	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	113	1	1247	3	N	187	359	1			11
							206	9									
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	3	N	508	177	1			342
							559	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	130	1	1548	3	N	47	167	1			222
							52	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	113	1	1375	3	N	213	183	1			252
							234	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	778	3	N	111	183	1			180
							122	9									
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	124	1	1357	3	N	239	185	1			234
							263	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

TOTAL GAS PROD: 18,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

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

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	7223	X	5542	-0-		-1681		-0-		292	1	4461	3	Y	683	655	0			73
										38	4	751	9							
02	6524	X	4550	-0-		-1974		-0-		271	1	3701	3	Y	496	87	0	413	1	69
										32	4	546	9							
03	7223	X	4734	-0-		-2489		-0-		255	1	3837	3	Y	552	549	1			72
										35	4	607	9							
04	6376	X	6376	-0-		-0-		-0-		257	1	5300	3	Y	713	719	1			66
										35	4	784	9							
05	6163	X	6163	-0-		-0-		-0-		261	1	5175	3	Y	636	653	1			49
										27	4	700	9							
06	5370	X	5106	-0-		-264		-0-		259	1	4097	3	Y	540	563	1			26
										156	4	594	9							
07	6178	X	6178	-0-		-0-		-0-		279	1	4684	3	Y	950	917	1			59
										170	4	1045	9							
08	6900	X	6900	-0-		-0-		-0-		412	1	5527	3	Y	624	643	1			40
										275	4	686	9							
09	6409	X	6409	-0-		-0-		-0-		466	1	5182	3	Y	512	517	1			35
										198	4	563	9							
10	5278	X	5278	-0-		-0-		-0-		289	1	4593	3	Y	350	353	1			32
										11	4	385	9							
*11	4410	X	4410	-0-		-0-		-0-		243	1	3705	3	Y	411	378	1			65
										10	4	452	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255		-0-						Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 61,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,467

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

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	10852	X	10852	-0-		-0-		-0-		476	1	9137	3	Y	1122	1114	0			71
										5	4	1234	9							
02	8565	X	8565	-0-		-0-		-0-		403	1	7070	3	Y	992	980	0			83
										1	4	1091	9							
03	8969	X	8969	-0-		-0-		-0-		392	1	6958	3	Y	1395	1335	0			143
										84	4	1535	9							
04	5054	X	5054	-0-		-0-		-0-		208	1	3909	3	Y	848	900	0			91
										4	4	933	9							
05	3782	X	1117	-0-		-2665		-0-		49	1	893	3	Y	159	235	0			15
										175	9									
06	3660	X	2478	-0-		-1182		-0-		106	1	1946	3	Y	386	368	0			33
										1	4	425	9							
07	3531	X	3531	-0-		-0-		-0-		148	1	2764	3	Y	562	542	0			53
										1	4	618	9							
08	3305	X	3305	-0-		-0-		-0-		161	1	2746	3	Y	362	386	0			29
										398	9									
09	3424	X	3424	-0-		-0-		-0-		162	1	2721	3	Y	492	474	0			47
										541	9									
10	4331	X	4331	-0-		-0-		-0-		205	1	3381	3	Y	676	655	0			68
										1	4	744	9							
*11	3036	X	3036	-0-		-0-		-0-		32	1	2478	3	Y	476	499	0			45
										2	4	524	9							
12	2015	X	NO RPT	-0-		-2015		-0-						Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 54,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,470

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	9548	X	6845	-0-	-2703	-0-	128	1	5460	3	Y	1136	1091	0			118
							7	4	1250	9							
02	8484	X	5290	-0-	-3194	-0-	140	1	4183	3	Y	877	899	0			96
							2	4	965	9							
03	9393	X	6299	-0-	-3094	-0-	179	1	5119	3	Y	892	886	0			102
							20	4	981	9							
04	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	230	1	6342	3	Y	880	867	0			115
							7	4	968	9							
05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	160	1	6819	3	Y	816	827	0			104
							20	4	898	9							
06	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	155	1	6543	3	Y	1107	1097	0			114
							1218	9									
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	102	1	5816	3	Y	959	985	0			88
							3	4	1055	9							
08	7812	X	7659	-0-	-153	-0-	411	1	6135	3	Y	1009	976	0			121
							3	4	1110	9							
09	7560	X	7337	-0-	-223	-0-	897	1	5360	3	Y	981	952	0			150
							1	4	1079	9							
10	8184	X	6948	-0-	-1236	-0-	969	1	5018	3	Y	873	921	0			102
							1	4	960	9							
11	7920	X	6439	-0-	-1481	-0-	1021	1	4513	3	Y	784	822	0			64
							43	4	862	9							
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 77,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,314

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	969	X	969	-0-	-0-	-0-	372	1	270	3	Y	297	157	0			339
							327	9									
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	339	1			-0-
03	3937	X	184	-0-	-3753	-0-	172	3	12	9	Y	11	10	0	1	1	-0-
04	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	10	1	3355	3	Y	224	219	0	5	1	-0-
							4	4	246	9							
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	32	1	3062	3	Y	215	214	0			1
							32	4	237	9							
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	46	1	3134	3	Y	81	81	0			1
							36	4	89	9							
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	64	1	3279	3	Y	435	423	0	9	1	4
							44	4	479	9							
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	62	1	3569	3	Y	489	488	0			5
							69	4	538	9							
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1649	1	2419	3	Y	611	605	0	2	1	9
							40	4	672	9							
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	2401	1	2318	3	Y	1890	1867	0			32
							4	4	2079	9							
*11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	2433	1	3279	3	Y	557	578	0			11
							7	4	613	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 37,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,810

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

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	6665	X	1907	-0-	-4758	-0-		55	1	831	3	Y	922	899	0			101
								7	4	1014	9							
02	4928	X	1820	-0-	-3108	-0-		63	1	860	3	Y	809	138	0	662	1	110
								7	4	890	9							
03	6665	X	2902	-0-	-3763	-0-		131	1	1973	3	Y	709	726	1			93
								18	4	780	9							
04	6450	X	2531	-0-	-3919	-0-		87	1	1791	3	Y	583	621	1			55
								12	4	641	9							
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-		337	1	6662	3	Y	1555	1500	1			110
								34	4	1711	9							
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-		268	1	4226	3	Y	1007	1070	1			47
								160	4	1108	9							
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-		253	1	4245	3	Y	673	677	1			43
								154	4	740	9							
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-		293	1	3920	3	Y	977	963	1			57
								195	4	1075	9							
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-		312	1	3476	3	Y	910	909	1			58
								133	4	1001	9							
10	8742	X	4708	-0-	-4034	-0-		216	1	3418	3	Y	969	944	1			83
								8	4	1066	9							
11	5760	X	2655	-0-	-3105	-0-		129	1	1968	3	Y	503	501	1			85
								5	4	553	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-						Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 46,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,617

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

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	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-		357	1	5456	3	Y	798	762	0			84
								47	4	878	9							
02	10948	X	6068	-0-	-4880	-0-		368	1	5034	3	Y	565	99	0	472	1	78
								44	4	622	9							
03	7595	X	4290	-0-	-3305	-0-		231	1	3475	3	Y	502	515	1			65
								32	4	552	9							
04	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-		281	1	5806	3	Y	769	766	1			68
								39	4	846	9							
05	6727	X	5631	-0-	-1096	-0-		240	1	4760	3	Y	551	578	1			41
								25	4	606	9							
06	6510	X	4930	-0-	-1580	-0-		251	1	3975	3	Y	503	522	1			22
								151	4	553	9							
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-		307	1	5144	3	Y	516	506	1			32
								187	4	568	9							
08	7192	X	5533	-0-	-1659	-0-		312	1	4189	3	Y	748	737	1			43
								209	4	823	9							
09	6960	X	5333	-0-	-1627	-0-		375	1	4178	3	Y	564	571	1			36
								160	4	620	9							
10	5642	X	5344	-0-	-298	-0-		272	1	4314	3	Y	680	659	1			57
								10	4	748	9							
11	6000	X	4370	-0-	-1630	-0-		233	1	3554	3	Y	521	496	1			82
								10	4	573	9							
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-						Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 61,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,717

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	22	0	103	1	18
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	4	19	1			3
							4	9									
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	373	1	7692	3	Y	1832	1683	1			152
							51	4	2015	9							
05	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	627	1	12432	3	Y	2431	2405	1			178
							64	4	2674	9							
06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	501	1	7912	3	Y	1610	1712	1			76
							300	4	1771	9							
07	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	526	1	8821	3	Y	1261	1257	1			80
							320	4	1387	9							
08	10478	X	8936	-0-	-1542	-0-	523	1	7011	3	Y	957	978	1			59
							349	4	1053	9							
09	10140	X	7776	-0-	-2364	-0-	556	1	6195	3	Y	716	728	1			47
							237	4	788	9							
10	12710	X	6362	-0-	-6348	-0-	332	1	5257	3	Y	692	679	1			60
							12	4	761	9							
11	10710	X	5946	-0-	-4764	-0-	326	1	4959	3	Y	589	1	0	555	1	93
							13	4	648	9							
12	10130	X	NO RPT	-0-	-10130	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 76,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,235

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	66	1	7131	3	Y	711	708	0			35
							12	4	782	9							
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	59	1	7070	3	Y	767	736	0			66
							8	4	844	9							
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	61	1	7697	3	Y	960	985	0			41
							30	4	1056	9							
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	52	1	7736	3	Y	1066	1029	0			78
							40	4	1173	9							
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	215	1	7550	3	Y	978	1015	0			41
							7	4	1076	9							
06	8010	X	7787	-0-	-223	-0-	218	1	6732	3	Y	759	760	0			40
							2	4	835	9							
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	240	1	7257	3	Y	775	784	0			31
							19	4	853	9							
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	303	1	7151	3	Y	682	675	0			38
							60	4	750	9							
09	7650	X	7550	-0-	-100	-0-	275	1	6571	3	Y	619	616	0			41
							23	4	681	9							
10	7905	X	7743	-0-	-162	-0-	251	1	6657	3	Y	745	745	0			41
							15	4	820	9							
11	7650	X	7236	-0-	-414	-0-	176	1	6412	3	Y	580	506	0	81	1	34
							10	4	638	9							
12	7525	X	NO RPT	-0-	-7525	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 89,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,642

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	69	1	7551	3	Y	622	616	0			30
							13	4	684	9							
02	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	55	1	6497	3	Y	576	556	0			50
							7	4	634	9							
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	58	1	7384	3	Y	655	677	0			28
							29	4	721	9							
04	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	48	1	7151	3	Y	725	700	0			53
							37	4	798	9							
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	200	1	7035	3	Y	698	723	0			28
							7	4	768	9							
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	216	1	6678	3	Y	559	558	0			29
							2	4	615	9							
07	7688	X	7671	-0-	-17	-0-	226	1	6834	3	Y	539	546	0			22
							18	4	593	9							
08	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	284	1	6735	3	Y	473	469	0			26
							57	4	520	9							
09	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	265	1	6321	3	Y	462	458	0			30
							22	4	508	9							
10	7688	X	7194	-0-	-494	-0-	239	1	6326	3	Y	559	559	0			30
							14	4	615	9							
11	7440	X	6492	-0-	-948	-0-	160	1	5847	3	Y	433	378	0	60	1	25
							9	4	476	9							
12	7188	X	NO RPT	-0-	-7188	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 83,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,301

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 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	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	272	1	6503	3	Y	518	511	0			26
							11	4	570	9							
02	6944	X	6206	-0-	-738	-0-	238	1	5399	3	Y	512	492	0			46
							6	4	563	9							
03	7657	X	6775	-0-	-882	-0-	299	1	6038	3	Y	376	403	0			19
							24	4	414	9							
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	284	1	5610	3	Y	323	316	0			26
							29	4	355	9							
05	7347	X	7031	-0-	-316	-0-	186	1	6528	3	Y	283	295	0			14
							6	4	311	9							
06	7110	X	6539	-0-	-571	-0-	188	1	5806	3	Y	494	481	0			27
							2	4	543	9							
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	208	1	6265	3	Y	478	484	0			21
							16	4	526	9							
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	262	1	6209	3	Y	429	425	0			25
							53	4	472	9							
09	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	251	1	5992	3	Y	437	431	0			31
							21	4	481	9							
10	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	225	1	5991	3	Y	486	488	0			29
							14	4	535	9							
11	6570	X	6176	-0-	-394	-0-	154	1	5625	3	Y	353	310	0	49	1	23
							9	4	388	9							
12	6729	X	NO RPT	-0-	-6729	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 73,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,689

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. (I) GAS 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	5307	-0-	-1730	-0-	116	1	4578	3	Y	167	161	0	2	1	36
							429	4	184	9							
02	6356	X	6188	-0-	-168	-0-	142	1	4940	3	Y	600	599	0			37
							446	4	660	9							
03	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	175	1	5439	3	Y	484	495	0			26
							21	4	532	9							
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	230	1	6097	3	Y	619	602	0			43
							4	4	681	9							
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	236	1	5542	3	Y	572	586	0			29
							17	4	629	9							
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	260	1	6075	3	Y	623	613	0			39
							685	9									
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	241	1	5985	3	Y	569	555	0			53
							1	4	626	9							
08	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	327	1	6770	3	Y	568	585	0			36
							2	4	625	9							
09	5730	X	5486	-0-	-244	-0-	253	1	4657	3	Y	524	516	0			44
							576	9									
10	5921	X	5465	-0-	-456	-0-	239	1	4601	3	Y	567	578	0			33
							1	4	624	9							
11	5730	X	4864	-0-	-866	-0-	132	1	4058	3	Y	613	607	0			39
							674	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 68,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,906

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	5423	-0-	-8341	-0-	121	1	4729	3	Y	119	131	0	2	1	25
							442	4	131	9							
02	12432	X	7781	-0-	-4651	-0-	174	1	6051	3	Y	918	893	0			50
							546	4	1010	9							
03	11439	X	7548	-0-	-3891	-0-	209	1	6509	3	Y	732	748	0			34
							25	4	805	9							
04	9030	X	8562	-0-	-468	-0-	264	1	7014	3	Y	1163	1123	0			74
							5	4	1279	9							
05	9331	X	8926	-0-	-405	-0-	309	1	7266	3	Y	1208	1228	0			54
							22	4	1329	9							
06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	305	1	7135	3	Y	1305	1283	0			76
							1	4	1436	9							
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	277	1	6877	3	Y	1046	1029	0			93
							1	4	1151	9							
08	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	296	1	6148	3	Y	1089	1120	0			62
							2	4	1198	9							
09	7470	X	6305	-0-	-1165	-0-	267	1	4909	3	Y	1026	1009	0			79
							1129	9									
10	7719	X	6496	-0-	-1223	-0-	262	1	5032	3	Y	1092	1115	0			56
							1	4	1201	9							
11	7470	X	6186	-0-	-1284	-0-	155	1	4765	3	Y	1151	1140	0			67
							1266	9									
12	7359	X	NO RPT	-0-	-7359	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 82,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,849

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-	72	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-247	-0-	83 196	1 9	869	3	N	178	172	1			100
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	66 121	1 9	746	3	N	110					210
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	56 96	1 9	587	3	N	87	169	1			128
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49 57	1 9	541	3	N	52					180
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	71 125	1 9	802	3	N	114					294
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	101 156	1 9	1117	3	N	142	334	1			102
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	64 75	1 9	840	3	N	68					170
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	70 83	1 9	830	3	N	75	169	1			76
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50 77	1 9	604	3	N	70					146
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51 103	1 9	539	3	N	94					240
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	54 76	1 9	586	3	N	69	169	1			140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 9,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5365	-0-	-2416	-0-	94	1	4202	3	Y	972	968	0			36
							1069	9									
02	7028	X	4747	-0-	-2281	-0-	89	1	3733	3	Y	841	836	0			41
							925	9									
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	110	1	4059	3	Y	1223	1213	0			51
							10	4	1345	9							
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	150	1	5126	3	Y	1431	1406	0			76
							1574	9									
05	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	132	1	5746	3	Y	1377	1382	0			71
							1515	9									
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	116	1	5303	3	Y	1186	1221	0			36
							1305	9									
07	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	155	1	6078	3	Y	1162	1142	0			56
							34	4	1278	9							
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	248	1	5562	3	Y	913	923	0			46
							1004	9									
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	196	1	5212	3	Y	811	825	0			32
							892	9									
10	6324	X	6242	-0-	-82	-0-	163	1	5165	3	Y	831	828	0			35
							914	9									
11	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	70	1	4827	3	Y	771	775	0			31
							848	9									
12	6304	X	NO RPT	-0-	-6304	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 69,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,518

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	6324	X	3319	-0-	-3005	-0-	55	1	2461	3	Y	730	738	0			28
							803	9									
02	5712	X	4224	-0-	-1488	-0-	78	1	3256	3	Y	809	798	0			39
							890	9									
03	5394	X	4755	-0-	-639	-0-	110	1	4073	3	Y	510	526	0			23
							11	4	561	9							
04	5220	X	4677	-0-	-543	-0-	117	1	4007	3	Y	503	498	0			28
							553	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	103	1	4454	3	Y	510	511	0			27
							561	9									
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	100	1	4579	3	Y	513	523	0			17
							564	9									
07	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	148	1	5826	3	Y	530	520	0			27
							33	4	583	9							
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	208	1	4654	3	Y	680	673	0			34
							748	9									
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	171	1	4547	3	Y	674	681	0			27
							741	9									
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	149	1	4738	3	Y	695	691	0			31
							765	9									
*11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	67	1	4625	3	Y	657	661	0			27
							723	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 56,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,811

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	31	1	8111	3	Y	1259	1256	0			45
							1385	9									
02	9380	X	8424	-0-	-956	-0-	27	1	7200	3	Y	1088	1081	0			52
							1197	9									
03	10385	X	9221	-0-	-1164	-0-	38	1	7504	3	Y	1508	1498	0			62
							20	4	1659	9							
04	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	36	1	8442	3	Y	1618	1595	0			85
							1780	9									
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	209	1	9063	3	Y	1553	1559	0			79
							1708	9									
06	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	191	1	8740	3	Y	1363	1402	0			40
							1499	9									
07	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	223	1	8809	3	Y	1274	1254	0			60
							50	4	1401	9							
08	10478	X	10143	-0-	-335	-0-	381	1	8543	3	Y	1108	1115	0			53
							1219	9									
09	10140	X	9271	-0-	-869	-0-	295	1	7857	3	Y	1016	1031	0			38
							1	4	1118	9							
10	10478	X	9220	-0-	-1258	-0-	246	1	7826	3	Y	1044	1039	0			43
							1148	9									
11	10140	X	8979	-0-	-1161	-0-	112	1	7776	3	Y	992	997	0			38
							1091	9									
12	9518	X	NO RPT	-0-	-9518	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 106,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,823

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	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	118	1	5289	3	Y	302	305	0			11
							332	9									
02	9492	X	4627	-0-	-4865	-0-	102	1	4243	3	Y	256	255	0			12
							282	9									
03	10509	X	5230	-0-	-5279	-0-	132	1	4894	3	Y	174	179	0			7
							13	4	191	9							
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	213	1	7297	3	Y	243	237	0			13
							267	9									
05	7936	X	6086	-0-	-1850	-0-	132	1	5712	3	Y	220	221	0			12
							242	9									
06	5550	X	5372	-0-	-178	-0-	107	1	4871	3	Y	358	359	0			11
							394	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	103	1	4063	3	Y	401	393	0			19
							23	4	441	9							
08	7161	X	5288	-0-	-1873	-0-	192	1	4306	3	Y	718	704	0			33
							790	9									
09	6930	X	5607	-0-	-1323	-0-	177	1	4696	3	Y	667	676	0			24
							734	9									
10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	166	1	5274	3	Y	643	641	0			26
							707	9									
*11	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	71	1	4896	3	Y	600	603	0			23
							660	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 62,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	242	1	10867	3	Y	306	303	0			11
							337	9									
02	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	140	1	5849	3	Y	196	198	0			9
							216	9									
03	9610	X	6209	-0-	-3401	-0-	159	1	5883	3	Y	138	142	0			5
							15	4	152	9							
04	7350	X	6395	-0-	-955	-0-	177	1	6054	3	Y	149	147	0			7
							164	9									
05	11439	X	6624	-0-	-4815	-0-	144	1	6271	3	Y	190	189	0			8
							209	9									
06	11070	X	7325	-0-	-3745	-0-	149	1	6795	3	Y	346	345	0			9
							381	9									
07	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	177	1	7005	3	Y	519	504	0			24
							40	4	571	9							
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	276	1	6180	3	Y	375	381	0			18
							413	9									
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	261	1	6953	3	Y	454	456	0			16
							1	4	499	9							
10	7564	X	7441	-0-	-123	-0-	205	1	6500	3	Y	669	658	0			27
							736	9									
11	7530	X	7141	-0-	-389	-0-	91	1	6320	3	Y	664	666	0			25
							730	9									
12	7747	X	NO RPT	-0-	-7747	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 81,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,006

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	14	1	1376	3	Y	1000	983	0	10	1	35
							37	4	1100	9							
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	25	1	2126	3	Y	724	736	0			23
							796	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	33	1	2433	3	Y	902	891	0			34
							992	9									
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	33	1	2310	3	Y	990	960	0			64
							1089	9									
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	35	1	2393	3	Y	896	927	0			33
							986	9									
06	3150	X	3115	-0-	-35	-0-	33	1	2237	3	Y	768	751	0			50
							845	9									
07	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	1012	756	0	211	1	95
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1095	1035	0	92	1	63
09	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	193	1	10508	3	Y	978	961	0	14	1	66
							22	4	1076	9							
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	791	815	0			42
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	507	521	0			28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 30,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

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	11329	X	11329	-0-		-0-		-0-		95	1	10350	3	Y	788	780	0			38
										17	4	867	9							
02	10136	X	9654	-0-		-482		-0-		74	1	8780	3	Y	718	694	0			62
										10	4	790	9							
03	11222	X	11150	-0-		-72		-0-		78	1	10006	3	Y	933	955	0			40
										40	4	1026	9							
04	10860	X	10753	-0-		-107		-0-		65	1	9538	3	Y	1001	967	0			74
										49	4	1101	9							
05	11222	X	10775	-0-		-447		-0-		269	1	9465	3	Y	938	973	0			39
										9	4	1032	9							
06	10860	X	9828	-0-		-1032		-0-		283	1	8750	3	Y	720	722	0			37
										3	4	792	9							
07	11160	X	10288	-0-		-872		-0-		304	1	9195	3	Y	695	706	0			26
										24	4	765	9							
08	11160	X	10282	-0-		-878		-0-		383	1	9077	3	Y	677	668	0			35
										77	4	745	9							
09	10740	X	9710	-0-		-1030		-0-		357	1	8519	3	Y	731	719	0			47
										30	4	804	9							
10	10788	X	9691	-0-		-1097		-0-		322	1	8577	3	Y	702	711	0			38
										20	4	772	9							
11	9960	X	9035	-0-		-925		-0-		226	1	8212	3	Y	532	465	0	74	1	31
										12	4	585	9							
12	9962	X	NO RPT	-0-		-9962		-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 112,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,435

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5914	-0-		-348		-0-		10	1	5317	3	Y	526	740	1			16
										8	4	579	9							
02	5656	X	5256	-0-		-400		-0-		9	1	4612	3	Y	576	59	0	507	1	26
										1	4	634	9							
03	6777	X	6777	-0-		-0-		-0-		12	1	6116	3	Y	563	572	1			17
										30	4	619	9							
04	6805	X	6805	-0-		-0-		-0-		15	1	5943	3	Y	770	715	1			72
										847	9									
05	6602	X	6602	-0-		-0-		-0-		13	1	5839	3	Y	682	715	1			39
										750	9									
06	5981	X	5981	-0-		-0-		-0-		5152	3	829	9	Y	754	728	1			65
07	6691	X	6691	-0-		-0-		-0-		28	1	5813	3	Y	771	787	1			49
										2	4	848	9							
08	7014	X	7014	-0-		-0-		-0-		155	1	6202	3	Y	597	614	1			32
										657	9									
09	6120	X	6120	-0-		-0-		-0-		224	1	5234	3	Y	602	598	1			36
										662	9									
10	6541	X	6541	-0-		-0-		-0-		114	1	5536	3	Y	810	764	1			82
										891	9									
11	5130	X	4863	-0-		-267		-0-		48	1	4098	3	Y	650	689	1			43
										2	4	715	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-		-5301		-0-						Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 68,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3336	X	2161	-0-	-1175	-0-	86	1	1309	3	Y	691	544	1			341
							6	4	760	9							
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	193	1	1603	3	Y	748	914	1			175
							6	4	823	9							
03	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	102	1	1709	3	Y	807	714	1			268
							15	4	888	9							
04	2820	X	2685	-0-	-135	-0-	88	1	1749	3	Y	766	718	1			316
							5	4	843	9							
05	2914	X	1936	-0-	-978	-0-	45	1	1278	3	Y	551	700	1			167
							7	4	606	9							
06	2820	X	879	-0-	-1941	-0-	12	1	601	3	Y	242	173	1			236
							266	9									
07	T. A.		1150	-0-	1150	1150	31	1	721	3	Y	362	359	1			239
							398	9									
08	T. A.		3281	-0-	3281	4431	14	1	2398	3	Y	788	875	1			152
							2	4	867	9							
09	T. A.		2978	-0-	2978	7409	21	1	2037	3	Y	836	540	1			448
							920	9									
10	T. A.		2171	-0-	2171	9580	9	1	1443	3	Y	652	738	1			362
							2	4	717	9							
11	T. A.		5	-0-	5	9585	5	3			Y	-0-	170	1			192
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9585					Y	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 22,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,443

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13344	-0-	-1939	-0-	26	1	11929	3	Y	1258	1247	0			44
							5	4	1384	9							
02	13692	X	11895	-0-	-1797	-0-	20	1	10618	3	Y	1142	1146	0			40
							1	4	1256	9							
03	15438	X	12176	-0-	-3262	-0-	34	1	10806	3	Y	1176	1174	0			42
							42	4	1294	9							
04	14940	X	13937	-0-	-1003	-0-	27	1	12478	3	Y	1301	1264	0			79
							1	4	1431	9							
05	13547	X	13456	-0-	-91	-0-	23	1	12115	3	Y	1198	1230	0			47
							1318	9									
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	25	1	13348	3	Y	1411	1420	0			38
							1552	9									
07	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	85	1	11807	3	Y	1149	1140	0			47
							31	4	1264	9							
08	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	175	1	11616	3	Y	1116	1117	0			46
							1	4	1228	9							
09	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	70	1	11343	3	Y	1001	993	0			54
							1	4	1101	9							
10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	66	1	10951	3	Y	929	941	0			42
							1	4	1022	9							
*11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	61	1	10584	3	Y	978	978	0			42
							1076	9									
12	11073	X	NO RPT	-0-	-11073	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 142,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,659

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 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	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	54	1	11012	3	Y	1230	1228	0			58
							11	4	1353	9							
02	10360	X	9159	-0-	-1201	-0-	35	1	8251	3	Y	772	784	0			46
							24	4	849	9							
03	13361	X	9525	-0-	-3836	-0-	39	1	8456	3	Y	910	910	0			46
							29	4	1001	9							
04	12930	X	11382	-0-	-1548	-0-	49	1	9973	3	Y	1221	1137	0			130
							17	4	1343	9							
05	13361	X	10948	-0-	-2413	-0-	176	1	9659	3	Y	1000	1068	0			62
							13	4	1100	9							
06	12030	X	9250	-0-	-2780	-0-	163	1	8098	3	Y	890	882	0			70
							10	4	979	9							
07	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	198	1	9197	3	Y	1053	1067	0			56
							11	4	1158	9							
08	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	259	1	8764	3	Y	1003	993	0			66
							8	4	1103	9							
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	155	1	8311	3	Y	852	840	0			78
							33	4	937	9							
10	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	154	1	8944	3	Y	763	777	0			64
							6	4	839	9							
*11	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	243	1	10544	3	Y	897	909	0			52
							1	4	987	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 114,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,591

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	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	9	1	4183	3	Y	395	540	1			7
							6	4	435	9							
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	8	1	4122	3	Y	449	46	0	395	1	15
							1	4	494	9							
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	10	1	4849	3	Y	418	425	1			8
							23	4	460	9							
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	11	1	4189	3	Y	407	381	1			34
							448	9									
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	11	1	4782	3	Y	469	481	1			22
							516	9									
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	4981	3	728	9	Y	662	631	1			53
07	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	25	1	5039	3	Y	691	704	1			40
							1	4	760	9							
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	123	1	4933	3	Y	439	458	1			21
							483	9									
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	173	1	4031	3	Y	417	416	1			22
							459	9									
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	85	1	4116	3	Y	582	547	1			57
							640	9									
*11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	43	1	3746	3	Y	552	575	1			34
							2	4	607	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 55,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	596	1	1446	3	Y	395	391	1			69
							13	4	435	9							
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	777	1	1802	3	Y	669	525	1			213
							13	4	736	9							
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	891	1	1623	3	Y	207	347	1			73
							30	4	228	9							
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	882	1	722	3	Y	620	616	1			77
							834	4	682	9							
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	269	1	1651	3	Y	765	697	1			145
							214	4	842	9							
06	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	407	1	2453	3	Y	380	439	1			86
							5	4	418	9							
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	496	1	1436	3	Y	409	451	1			44
							450	9									
08	1333	X	1069	-0-	-264	-0-	69	1	747	3	Y	230	228	1			46
							253	9									
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	181	1	1815	3	Y	535	511	1			70
							589	9									
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	358	1	2067	3	Y	560	496	1			134
							616	9									
*11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	340	1	2843	3	Y	988	975	1			147
							1087	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 31,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,758

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	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	700	1	5770	3	Y	285	274	1			129
							314	9									
02	6440	X	6312	-0-	-128	-0-	577	1	5592	3	Y	130	172	1			87
							143	9									
03	7130	X	4851	-0-	-2279	-0-	494	1	4082	3	Y	250	207	1			130
							275	9									
04	5880	X	3115	-0-	-2765	-0-	391	1	2561	3	Y	148	216	1			62
							163	9									
05	6789	X	4706	-0-	-2083	-0-	548	1	3850	3	Y	280	233	1			109
							308	9									
06	6750	X	4225	-0-	-2525	-0-	495	1	3396	3	Y	304	318	1			95
							334	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	609	1	3695	3	Y	281	274	1			102
							309	9									
08	4495	X	3849	-0-	-646	-0-	528	1	3111	3	Y	191	218	1			75
							210	9									
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	584	1	3067	3	Y	204	150	1			129
							224	9									
10	4495	X	3359	-0-	-1136	-0-	509	1	2605	3	Y	222	264	1			87
							1	4	244	9							
11	4350	X	3025	-0-	-1325	-0-	149	1	2469	3	Y	370	232	1			225
							407	9									
12	4455	X	NO RPT	-0-	-4455	-0-					Y	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 48,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,665

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

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	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-						N	-0-					217
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-						N	-0-					217
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-		283	1	3132	3	N	-0-					217
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-		444	1	5797	3	N	-0-					217
08	T. A.		2994	-0-	2994	2994		218	1	2585	3	N	174	177	1			214
								191	9									
09	T. A.		2761	-0-	2761	5755		196	1	2378	3	N	170					384
								187	9									
10	T. A.		341	-0-	341	6096		27	1	291	3	N	21	180	1			225
								23	9									
11	T. A.		2977	-0-	2977	9073		237	1	2600	3	N	127	155	1			197
								140	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9073						N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 18,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

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	3193	X	938	-0-	-2255	-0-		66	1	695	3	N	161	172	1			123
								177	9									
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-		444	1	5030	3	N	121					244
								133	9									
03	3317	X	1855	-0-	-1462	-0-		151	1	1590	3	N	104	183	1			165
								114	9									
04	3210	X	1857	-0-	-1353	-0-		141	1	1548	3	N	153	164	1			154
								168	9									
05	2728	X	1354	-0-	-1374	-0-		94	1	1058	3	N	184	178	1			160
								202	9									
06	3240	X	2681	-0-	-559	-0-		206	1	2280	3	N	177	167	1			170
								195	9									
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-		471	1	6149	3	N	119	176	1			113
								131	9									
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-		584	1	6939	3	N	143	145	1			111
								157	9									
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-		228	1	2769	3	N	120					231
								132	9									
10	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-		398	1	4211	3	N	181	167	1			245
								199	9									
11	6540	X	1972	-0-	-4568	-0-		146	1	1600	3	N	205					450
								226	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-						N	NO RPT					450

TOTAL GAS PROD: 38,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

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	5952	X	2610	-0-	-3342	-0-	148	1	2404	3	Y	51	55	0			7
							2	4	56	9							
02	4900	X	3418	-0-	-1482	-0-	201	1	2790	3	Y	388	321	0			74
							427	9									
03	4588	X	3478	-0-	-1110	-0-	220	1	3071	3	Y	170	213	0			31
							187	9									
04	2430	X	2113	-0-	-317	-0-	111	1	1901	3	Y	92	96	0			27
							101	9									
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	312	1	4412	3	Y	247	240	0			34
							272	9									
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	352	1	4470	3	Y	161	138	0	10	1	47
							177	9									
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	315	1	3485	3	Y	136	114	0			69
							150	9									
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	319	1	3059	3	Y	227	257	0			39
							250	9									
09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	249	1	2608	3	Y	252	213	0			78
							277	9									
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	144	1	1981	3	Y	168	201	0			45
							185	9									
*11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	24	1	1869	3	Y	184	176	0			53
							4	4	202	9							
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 36,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,076

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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	3	Y	680	657	0			23
							16	4	748	9							
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	268	1	3249	3	Y	1103	1104	0			22
							21	4	1213	9							
03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	34	1	64	3	Y	39	59	0			2
							43	9									
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	150	1	2798	3	Y	149	145	0			4
							164	9									
06	4710	X	4433	-0-	-277	-0-	234	1	3497	3	Y	635	614	0			25
							3	4	699	9							
07	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	219	1	2958	3	Y	347	296	0	66	1	10
							2	4	382	9							
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	260	1	3309	3	Y	395	392	0			13
							22	4	435	9							
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	222	1	2958	3	Y	347	345	0			15
							2	4	382	9							
10	3689	X	2839	-0-	-850	-0-	176	1	2352	3	Y	278	280	0			13
							5	4	306	9							
11	3570	X	3079	-0-	-491	-0-	170	1	2540	3	Y	334	325	0			22
							2	4	367	9							
12	3425	X	NO RPT	-0-	-3425	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 32,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,307

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-		124	1	2179	3	Y	367	354	0			13
								17	4	404	9							
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-		419	1	5079	3	Y	851	847	0			17
								32	4	936	9							
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-		134	1	251	3	Y	101	113	0			5
								111	9									
04	413	X	413	-0-	-0-	-0-		19	1	384	3	Y	9	13	0			1
								10	9									
05	2728	X	827	-0-	-1901	-0-		39	1	737	3	Y	46	46	0			1
								51	9									
06	5550	X	1408	-0-	-4142	-0-		84	1	1248	3	Y	68	66	0			3
								1	4	75	9							
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		196	1	2651	3	Y	110	90	0	20	1	3
								2	4	121	9							
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-		258	1	3285	3	Y	382	373	0			12
								22	4	420	9							
09	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-		68	1	908	3	Y	121	128	0			5
								1	4	133	9							
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-		95	1	1275	3	Y	172	170	0			7
								3	4	189	9							
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		100	1	1480	3	Y	344	331	0			20
								1	4	378	9							
12	1526	X	NO RPT	-0-	-1526	-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

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	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-		220	1	3858	3	Y	1765	1705	0			60
								30	4	1942	9							
02	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-		524	1	6353	3	Y	2905	2908	0			57
								41	4	3196	9							
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-		1285	1	2406	3	Y	224	271	0			10
								4	4	246	9							
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-		211	1	4298	3	Y	513	499	0			24
								564	9									
05	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-		533	1	9921	3	Y	1038	1033	0			29
								1142	9									
06	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-		1061	1	15828	3	Y	1490	1460	0			59
								14	4	1639	9							
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-		334	1	4506	3	Y	326	306	0	68	1	11
								3	4	359	9							
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-		263	1	3347	3	Y	747	734	0			24
								22	4	822	9							
09	3420	X	2391	-0-	-1029	-0-		131	1	1742	3	Y	470	474	0			20
								1	4	517	9							
10	3534	X	2845	-0-	-689	-0-		155	1	2068	3	Y	562	559	0			23
								4	4	618	9							
*11	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-		228	1	3387	3	Y	1027	987	0			63
								2	4	1130	9							
12	1254	X	NO RPT	-0-	-1254	-0-						Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 74,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,067

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	7223	X	3051	-0-	-4172	-0-		159	1	2568	3	Y	293	304	0			34
								2	4	322	9							
02	6524	X	2090	-0-	-4434	-0-		128	1	1782	3	Y	164	161	0			37
								180	9									
03	7223	X	2403	-0-	-4820	-0-		155	1	2169	3	Y	72	95	0			14
								79	9									
04	3750	X	2373	-0-	-1377	-0-		127	1	2173	3	Y	66	62	0			18
								73	9									
05	3875	X	3418	-0-	-457	-0-		213	1	3004	3	Y	183	176	0			25
								201	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-		210	1	2664	3	Y	161	131	0	10	1	45
								177	9									
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-		219	1	2422	3	Y	117	101	0			61
								129	9									
08	T. A.		3220	-0-	3220	3220		284	1	2726	3	Y	191	219	0			33
								210	9									
09	T. A.		1534	-0-	1534	4754		122	1	1280	3	Y	120	112	0			41
								132	9									
10	T. A.		1094	-0-	1094	5848		70	1	962	3	Y	56	79	0			18
								62	9									
11	T. A.		1141	-0-	1141	6989		14	1	1050	3	Y	68	66	0			20
								2	4	75	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6989						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 26,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

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	13454	X	7974	-0-	-5480	-0-		6	1	7662	3	Y	278	289	1			73
								306	9									
02	12152	X	7256	-0-	-4896	-0-		17	1	6984	3	Y	232	239	1			66
								255	9									
03	13454	X	5620	-0-	-7834	-0-		10	1	5372	3	Y	216	214	1			68
								238	9									
04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-		39	1	11077	3	Y	432	425	1			75
								475	9									
05	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-		86	1	14321	3	Y	453	451	1			77
								498	9									
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-		21	1	8818	3	Y	268	277	1			68
								295	9									
07	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-		21	1	7973	3	Y	296	297	1			67
								326	9									
08	11966	X	7351	-0-	-4615	-0-		17	1	7073	3	Y	237	243	1			61
								261	9									
09	11580	X	2058	-0-	-9522	-0-		2	1	1964	3	Y	84	79	1			66
								92	9									
10	14911	X	7597	-0-	-7314	-0-		12	1	7325	3	Y	236	223	1			79
								260	9									
11	9120	X	674	-0-	-8446	-0-		1	1	644	3	Y	26	50	1			55
								29	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-						Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 82,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5943	-0-	-5310	-0-	5	1	5651	3	Y	261	282	1			106
							287	9									
02	8568	X	7712	-0-	-856	-0-	18	1	7373	3	Y	292	298	1			100
							321	9									
03	13206	X	11572	-0-	-1634	-0-	21	1	11067	3	Y	440	427	1			113
							484	9									
04	12780	X	5366	-0-	-7414	-0-	18	1	5142	3	Y	187	203	1			97
							206	9									
05	9393	X	2733	-0-	-6660	-0-	16	1	2616	3	Y	92	98	1			91
							101	9									
06	8250	X	8137	-0-	-113	-0-	19	1	7824	3	Y	267	258	1			100
							294	9									
07	11563	X	9293	-0-	-2270	-0-	24	1	8977	3	Y	265	265	1			100
							292	9									
08	11563	X	10664	-0-	-899	-0-	25	1	10298	3	Y	310	311	1			99
							341	9									
09	5370	X	3486	-0-	-1884	-0-	4	1	3358	3	Y	113	104	1			108
							124	9									
10	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	23	1	14440	3	Y	363	342	1			129
							399	9									
*11	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	39	1	19187	3	Y	724	738	1			115
							796	9									
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 99,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,314

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7	1	8134	3	Y	313	331	1			98
							344	9									
02	8400	X	8345	-0-	-55	-0-	19	1	8036	3	Y	264	274	1			88
							290	9									
03	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	17	1	8962	3	Y	329	321	1			96
							362	9									
04	9720	X	8924	-0-	-796	-0-	30	1	8569	3	Y	295	300	1			91
							325	9									
05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	53	1	8853	3	Y	267	268	1			90
							294	9									
06	8940	X	8311	-0-	-629	-0-	19	1	7975	3	Y	288	286	1			92
							317	9									
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	22	1	8316	3	Y	262	264	1			90
							288	9									
08	9331	X	9078	-0-	-253	-0-	21	1	8719	3	Y	307	308	1			89
							338	9									
09	8910	X	2725	-0-	-6185	-0-	3	1	2608	3	Y	104	97	1			96
							114	9									
10	9207	X	2275	-0-	-6932	-0-	4	1	2198	3	Y	66	75	1			87
							73	9									
*11	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	23	1	11026	3	Y	446	439	1			94
							491	9									
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 86,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,941

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	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	124	1	1894	3	Y	595	570	0			63
							16	4	655	9							
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	263	1	3587	3	Y	611	103	0	489	1	82
							31	4	672	9							
03	3162	X	1540	-0-	-1622	-0-	83	1	1239	3	Y	188	239	1			31
							11	4	207	9							
04	2730	X	2385	-0-	-345	-0-	96	1	1976	3	Y	273	280	1			24
							13	4	300	9							
05	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	103	1	2040	3	Y	247	254	1			17
							11	4	272	9							
06	4890	X	1893	-0-	-2997	-0-	98	1	1554	3	Y	165	177	1			5
							59	4	182	9							
07	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	101	1	1684	3	Y	132	131	1			6
							61	4	145	9							
08	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	131	1	1751	3	Y	423	407	1			22
							87	4	465	9							
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	187	1	2076	3	Y	577	565	1			34
							79	4	635	9							
10	2418	X	1426	-0-	-992	-0-	65	1	1025	3	Y	304	313	1			25
							2	4	334	9							
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	Y	395	362	1			58
							1	4	435	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 25,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,910

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	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	330	1	5046	3	Y	727	692	0			78
							43	4	800	9							
02	5488	X	5358	-0-	-130	-0-	315	1	4316	3	Y	626	107	0	511	1	86
							38	4	689	9							
03	6076	X	4529	-0-	-1547	-0-	243	1	3648	3	Y	550	562	1			74
							33	4	605	9							
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	261	1	5373	3	Y	733	740	1			67
							36	4	806	9							
05	6231	X	5455	-0-	-776	-0-	231	1	4588	3	Y	556	580	1			43
							24	4	612	9							
06	6030	X	4387	-0-	-1643	-0-	223	1	3525	3	Y	459	481	1			21
							134	4	505	9							
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	344	1	5763	3	Y	1082	1037	1			66
							209	4	1190	9							
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	366	1	4916	3	Y	832	847	1			51
							245	4	915	9							
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	422	1	4703	3	Y	651	659	1			43
							180	4	716	9							
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	287	1	4546	3	Y	681	666	1			58
							10	4	749	9							
11	5640	X	4320	-0-	-1320	-0-	233	1	3558	3	Y	472	453	1			77
							10	4	519	9							
12	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 62,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,369

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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	174	1	2819	3	Y	378	392	0			44
							2	4	416	9							
02	4144	X	2700	-0-	-1444	-0-	161	1	2245	3	Y	267	252	0			59
							294	9									
03	5270	X	2802	-0-	-2468	-0-	177	1	2467	3	Y	144	177	0			26
							158	9									
04	5100	X	1613	-0-	-3487	-0-	85	1	1447	3	Y	74	76	0			24
							81	9									
05	3813	X	3191	-0-	-622	-0-	200	1	2826	3	Y	150	150	0			24
							165	9									
06	3300	X	1241	-0-	-2059	-0-	87	1	1099	3	Y	50	50	0	4	1	20
							55	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	262	1	2896	3	Y	104	75	0			49
							114	9									
08	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	105	1	1011	3	Y	556	522	0			83
							612	9									
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	177	1	1860	3	Y	1551	1192	0			442
							1706	9									
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	3	Y	988	1160	0			270
							1087	9									
*11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	52	1	3968	3	Y	1559	1397	0			432
							8	4	1715	9							
12	2457	X	NO RPT	-0-	-2457	-0-					Y	NO RPT					432

TOTAL GAS PROD: 33,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,821

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	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	96	1	15127	3	Y	974	998	1			28
							1	4	1071	9							
02	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	120	1	13078	3	Y	847	834	1			41
							1	4	932	9							
03	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	165	1	14220	3	Y	842	836	1			47
							2	4	926	9							
04	14520	X	13956	-0-	-564	-0-	197	1	13012	3	Y	673	690	1			30
							7	4	740	9							
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	210	1	14121	3	Y	711	703	1			38
							782	9									
06	14520	X	13977	-0-	-543	-0-	122	1	13136	3	Y	650	637	1			51
							4	4	715	9							
07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	110	1	12709	3	Y	641	654	1			38
							19	4	705	9							
08	13578	X	12989	-0-	-589	-0-	30	1	12222	3	Y	652	651	1			39
							20	4	717	9							
09	13140	X	4828	-0-	-8312	-0-	12	1	4574	3	Y	219	236	1			22
							1	4	241	9							
10	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	72	1	16507	3	Y	641	631	1			32
							705	9									
*11	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	107	1	14547	3	Y	822	777	1			77
							43	4	904	9							
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 153,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,672

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. 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	8029	X	7351	-0-	-678	-0-	42	1	6641	3	Y	606	612	1			12
							1	4	667	9							
02	7252	X	5858	-0-	-1394	-0-	50	1	5443	3	Y	332	332	1			12
							365	9									
03	8029	X	6755	-0-	-1274	-0-	73	1	6325	3	Y	324	322	1			14
							1	4	356	9							
04	7410	X	6342	-0-	-1068	-0-	91	1	5996	3	Y	229	236	1			7
							3	4	252	9							
05	7657	X	6394	-0-	-1263	-0-	88	1	5957	3	Y	317	311	1			13
							349	9									
06	7110	X	6572	-0-	-538	-0-	57	1	6164	3	Y	317	310	1			20
							2	4	349	9							
07	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	63	1	7285	3	Y	382	384	1			18
							11	4	420	9							
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	17	1	7033	3	Y	397	395	1			20
							12	4	437	9							
09	6330	X	2504	-0-	-3826	-0-	7	1	2423	3	Y	67	82	1			5
							74	9									
10	6789	X	5524	-0-	-1265	-0-	23	1	5368	3	Y	121	122	1			4
							133	9									
*11	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	53	1	7289	3	Y	186	174	1			16
							22	4	205	9							
12	7690	X	NO RPT	-0-	-7690	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 70,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

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. 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	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	413	1	6335	3	Y	1334	1275	0			142
							55	4	1467	9							
02	7168	X	6180	-0-	-988	-0-	342	1	4677	3	Y	1018	177	0	844	1	139
							41	4	1120	9							
03	7936	X	5804	-0-	-2132	-0-	290	1	4364	3	Y	1009	1018	1			130
							40	4	1110	9							
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	290	1	5982	3	Y	1263	1280	1			113
							40	4	1389	9							
05	7936	X	6942	-0-	-994	-0-	275	1	5444	3	Y	1086	1120	1			79
							28	4	1195	9							
06	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	373	1	5883	3	Y	1131	1163	1			47
							223	4	1244	9							
07	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	385	1	6453	3	Y	1043	1029	1			61
							234	4	1147	9							
08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	461	1	6171	3	Y	1344	1329	1			76
							307	4	1478	9							
09	7680	X	6166	-0-	-1514	-0-	416	1	4627	3	Y	860	883	1			53
							177	4	946	9							
10	7936	X	4028	-0-	-3908	-0-	194	1	3077	3	Y	682	678	1			57
							7	4	750	9							
11	7680	X	202	-0-	-7478	-0-	10	1	142	3	Y	45	89	1			13
							50	9									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 69,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,815

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. GAS LIFT (I)(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	1209	-0-	-1271	-0-	253	1	722	3	Y	213	179	0			176
							234	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	356	1	808	3	Y	475	494	0			157
							523	9									
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	629	1	8	3	Y	377	267	0			267
							415	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	323	1	6	3	Y	350	289	0	48	1	280
							10	4	385	9							
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	219	1	79	3	Y	223	355	0			148
							245	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	314	1	121	3	Y	-0-	148	0			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	349	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	785	1	598	3	Y	1272	1102	0			170
							1399	9									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	323	1	109	3	Y	1395	1235	0	57	1	273
							1	4	1535	9							
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	377	1	239	3	Y	398	566	0			105
							438	9									
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	115	1	192	3	Y	198	206	0			97
							218	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 12,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,901

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	12743	-0-	-556	-0-	106	1	11531	3	Y	988	976	0			47
							19	4	1087	9							
02	11900	X	11018	-0-	-882	-0-	83	1	9886	3	Y	944	910	0			81
							11	4	1038	9							
03	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	84	1	10618	3	Y	1078	1113	0			46
							42	4	1186	9							
04	12630	X	11760	-0-	-870	-0-	69	1	10336	3	Y	1183	1142	0			87
							54	4	1301	9							
05	12741	X	11611	-0-	-1130	-0-	288	1	10125	3	Y	1080	1122	0			45
							10	4	1188	9							
06	12330	X	10726	-0-	-1604	-0-	305	1	9435	3	Y	894	892	0			47
							3	4	983	9							
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	329	1	9932	3	Y	875	887	0			35
							26	4	963	9							
08	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	412	1	9772	3	Y	832	821	0			46
							83	4	915	9							
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	385	1	9192	3	Y	817	809	0			54
							32	4	899	9							
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	348	1	9233	3	Y	927	930	0			51
							21	4	1020	9							
11	10020	X	9741	-0-	-279	-0-	240	1	8758	3	Y	664	583	0	93	1	39
							13	4	730	9							
12	10054	X	NO RPT	-0-	-10054	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 123,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,282

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	2	1	18000	3	Y	1037	1035	0			29
							61	4	1141	9							
02	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	1	1	16066	3	Y	905	911	0			23
							327	4	996	9							
03	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	7	1	18326	3	Y	964	961	0			26
							38	4	1060	9							
04	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	8	1	16808	3	Y	925	899	0			52
							5	4	1018	9							
05	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	8	1	14444	3	Y	695	718	0			29
							6	4	765	9							
06	14640	X	13753	-0-	-887	-0-	6	1	13062	3	Y	622	617	0			34
							1	4	684	9							
07	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	2	1	12607	3	Y	657	665	0			26
							7	4	723	9							
08	13299	X	12162	-0-	-1137	-0-	25	1	11501	3	Y	561	561	0			26
							19	4	617	9							
09	12870	X	3443	-0-	-9427	-0-	5	1	3228	3	Y	189	171	0			44
							2	4	208	9							
10	13299	X	11884	-0-	-1415	-0-	24	1	10933	3	Y	841	793	0	61	1	31
							2	4	925	9							
*11	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	26	1	13916	3	Y	1254	1253	0			32
							2	4	1379	9							
12	12376	X	NO RPT	-0-	-12376	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 158,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,650

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. GAS LIFT (I)(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-	223	1	2223	3	Y	671	641	0			60
							738	9									
02	4368	X	1683	-0-	-2685	-0-	168	1	1085	3	Y	391	385	0			66
							430	9									
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	3					69
04	3630	X	862	-0-	-2768	-0-	146	1	569	3	Y	82	140	0	10	1	1
							57	4	90	9							
05	3751	X	843	-0-	-2908	-0-	47	1	604	3	Y	130	131	0			-0-
							49	4	143	9							
06	3090	X	1619	-0-	-1471	-0-	75	1	843	3	Y	571	561	0	2	1	8
							73	4	628	9							
07	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	3	Y	534	540	0			2
							101	4	587	9							
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	840	3	Y	400	393	0	5	1	4
							13	4	440	9							
09	870	X	349	-0-	-521	-0-	8	1	221	3	Y	108	105	0	4	1	3
							1	4	119	9							
10	1674	X	2	-0-	-1672	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
11	1860	X	88	-0-	-1772	-0-	3	1	52	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,921

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	3	Y	1155	1129	0	11	1	40
							44	4	1271	9							
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	27	1	2324	3	Y	1098	1104	0			34
							1208	9									
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	37	1	2748	3	Y	1270	1256	0			48
							1397	9									
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	32	1	2267	3	Y	915	903	0			60
							1007	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	34	1	2348	3	Y	859	889	0			30
							945	9									
06	3810	X	2840	-0-	-970	-0-	31	1	2091	3	Y	653	642	0			41
							718	9									
07	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	760	571	0	159	1	71
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	937	878	0	75	1	55
09	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	161	1	8780	3	Y	2179	2061	0	30	1	143
							19	4	2397	9							
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	839	934	0			48
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	934	934	0			48
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,599

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	186	1	532	3	Y	102	69	0			71
							112	9									
02	2044	X	388	-0-	-1656	-0-	4	1	10	3	Y	340	308	0			103
							374	9									
03	2263	X	3	-0-	-2260	-0-	1	1	2	9	Y	2	50	0			55
04	1140	X	352	-0-	-788	-0-	170	1	3	3	Y	157	97	0	16	1	99
							6	4	173	9							
05	1178	X	436	-0-	-742	-0-	190	1	68	3	Y	162	180	0			81
							178	9									
06	810	X	303	-0-	-507	-0-	183	1	70	3	Y	45	81	0			45
							50	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	160	1	66	3	Y	49	70	0			24
							54	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	148	1	112	3	Y	115	118	0			21
							127	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	148	1	50	3	Y	135	121	0	6	1	29
							149	9									
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	112	1	71	3	Y	60	73	0			16
							66	9									
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	146	1	242	3	Y	129	97	0			48
							142	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

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

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	9052	X	8351	-0-	-701	-0-		42	1	6664	3	Y	1492	1503	0			47
								4	4	1641	9							
02	8176	X	7303	-0-	-873	-0-		27	1	6024	3	Y	1137	1116	0			68
								1	4	1251	9							
03	9052	X	7072	-0-	-1980	-0-		40	1	5897	3	Y	1022	1036	0			54
								11	4	1124	9							
04	8640	X	6999	-0-	-1641	-0-		27	1	5769	3	Y	1085	1062	0			77
								9	4	1194	9							
05	8928	X	4358	-0-	-4570	-0-		39	1	3218	3	Y	997	1023	0			51
								4	4	1097	9							
06	8070	X	6417	-0-	-1653	-0-		108	1	5346	3	Y	872	876	0			47
								4	4	959	9							
07	7830	X	2548	-0-	-5282	-0-		20	1	920	3	Y	1461	1447	0			61
								1	4	1607	9							
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-						Y	943	943	0			61
09	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-		231	1	11748	3	Y	594	609	0			46
								9	4	653	9							
10	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-		295	1	13431	3	Y	981	961	0			66
								8	4	1079	9							
*11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-		128	1	6547	3	Y	495	533	0			28
								1	4	545	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 77,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,079

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

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	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-		194	1	2837	3	Y	538	543	0			26
								6	4	592	9							
02	3640	X	2151	-0-	-1489	-0-		119	1	1489	3	Y	493	493	0			26
								1	4	542	9							
03	5146	X	3118	-0-	-2028	-0-		231	1	2525	3	Y	307	305	0			28
								24	4	338	9							
04	4980	X	3804	-0-	-1176	-0-		295	1	3005	3	Y	441	424	0			45
								19	4	485	9							
05	5146	X	3245	-0-	-1901	-0-		261	1	2578	3	Y	366	390	0			21
								3	4	403	9							
06	3510	X	2618	-0-	-892	-0-		213	1	1973	3	Y	393	385	0			29
								432	9									
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-		240	1	2085	3	Y	522	513	0			38
								2	4	574	9							
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-		406	1	2923	3	Y	644	642	0			40
								1	4	708	9							
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-		422	1	3402	3	Y	452	451	0			41
								4	4	497	9							
10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-		292	1	4280	3	Y	485	484	0			42
								5	4	534	9							
*11	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-		349	1	6112	3	Y	914	887	0			69
								10	4	1005	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-						Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 42,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,555

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	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	372	1	3716	3	Y	957	912	0			88
							1053	9									
02	4900	X	3008	-0-	-1892	-0-	355	1	2299	3	Y	321	348	0			61
							1	4	353	9							
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1					62
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	942	1	3681	3	Y	225	263	0	21	1	3
							370	4	248	9							
05	5146	X	3267	-0-	-1879	-0-	206	1	2649	3	Y	179	181	0			1
							215	4	197	9							
06	4980	X	2972	-0-	-2008	-0-	208	1	2331	3	Y	210	208	0	1	1	2
							202	4	231	9							
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	327	1	3952	3	Y	350	351	0			1
							348	4	385	9							
08	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	305	1	4665	3	Y	421	415	0	6	1	1
							75	4	463	9							
09	4980	X	1242	-0-	-3738	-0-	37	1	1110	3	Y	81	79	0	3	1	-0-
							6	4	89	9							
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	139	1	4483	3	Y	371	366	0			5
							16	4	408	9							
*11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	310	1	5439	3	Y	824	814	0	3	1	12
							1	4	906	9							
12	4566	X	NO RPT	-0-	-4566	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 43,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,940

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	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	623	1	5129	3	Y	310	285	1			137
							341	9									
02	5824	X	2230	-0-	-3594	-0-	198	1	1924	3	Y	98	154	1			81
							108	9									
03	4185	X	3229	-0-	-956	-0-	340	1	2813	3	Y	69	91	1			59
							76	9									
04	6000	X	2137	-0-	-3863	-0-	272	1	1782	3	Y	75	103	1			31
							83	9									
05	6200	X	2951	-0-	-3249	-0-	348	1	2448	3	Y	141	116	1			56
							155	9									
06	5910	X	2968	-0-	-2942	-0-	344	1	2365	3	Y	235	222	1			69
							259	9									
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	487	1	2953	3	Y	203	197	1			75
							223	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	469	1	2768	3	Y	162	174	1			63
							178	9									
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	462	1	2423	3	Y	113	93	1			83
							124	9									
10	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	434	1	2213	3	Y	126	155	1			54
							139	9									
11	2940	X	2650	-0-	-290	-0-	140	1	2314	3	Y	178	117	1			115
							196	9									
12	2878	X	NO RPT	-0-	-2878	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 35,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2921	-0-	-1791	-0-	665	1	1903	3	Y	320	260	0			260
							1	4	352	9							
02	4256	X	2728	-0-	-1528	-0-	606	1	1377	3	Y	677	707	0			230
							745	9									
03	4712	X	1222	-0-	-3490	-0-	660	1	9	3	Y	503	364	0			369
							553	9									
04	3990	X	2077	-0-	-1913	-0-	857	1	15	3	Y	1070	671	0	112	1	656
							28	4	1177	9							
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	1369	1	491	3	Y	1413	1451	0			618
							1554	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1477	1	567	3	Y	1345	1300	0			663
							1480	9									
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1207	1	494	3	Y	1520	1688	0			495
							1672	9									
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	908	1	692	3	Y	1545	1771	0			269
							1	4	1700	9							
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	764	1	257	3	Y	1637	1506	0	70	1	330
							1	4	1801	9							
10	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	900	1	571	3	Y	1355	1422	0			263
							1491	9									
11	2880	X	2264	-0-	-616	-0-	422	1	703	3	Y	1035	885	0			413
							1139	9									
12	2636	X	NO RPT	-0-	-2636	-0-					Y	NO RPT					413

TOTAL GAS PROD: 30,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,420

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					116
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					116
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					116
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

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	961	X	597	-0-	-364	-0-		48	1	507	3	N	38					107
								42	9									
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-		122	1	1380	3	N	67					174
								74	9									
03	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-		124	1	1300	3	N	102	173	1			103
								112	9									
04	1260	X	737	-0-	-523	-0-		58	1	640	3	N	35					138
								39	9									
05	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-		116	1	1311	3	N	84	171	1			51
								92	9									
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-		162	1	1790	3	N	120					171
								132	9									
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-		155	1	2027	3	N	104	176	1			99
								114	9									
08	T. A.		1564	-0-	1564	1564		112	1	1334	3	N	107	154	1			52
								118	9									
09	T. A.		2362	-0-	2362	3926		171	1	2072	3	N	108					160
								119	9									
10	T. A.		1170	-0-	1170	5096		93	1	985	3	N	84					244
								92	9									
11	T. A.		1632	-0-	1632	6728		127	1	1388	3	N	106	184	1			166
								117	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6728						N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 17,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

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.		875	-0-	875	875		7	1	582	3	Y	258	255	0	5	1	4
								2	4	284	9							
02	T. A.		719	-0-	719	1594		5	1	525	3	Y	172	175	0			1
								189	9									
03	T. A.		977	-0-	977	2571		6	1	659	3	Y	284	269	0	13	1	3
								312	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2571						Y	-0-	3	0			-0-
05	2648	X	77	-0-	-2571	-0-		1	1	46	3	Y	27	26	0			1
								30	9									
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-		1	1	33	3	Y	21	21	0			1
								23	9									
07	100	N	2314	-0-	2214	2214		63	1	1986	3	Y	237	232	0	2	1	4
								4	4	261	9							
08	T. A.		687	-0-	687	2901		20	1	608	3	Y	54	57	0			1
								59	9									
09	T. A.		536	-0-	536	3437		16	1	471	3	Y	44	44	0			1
								1	4	48	9							
10	T. A.		774	-0-	774	4211		34	1	664	3	Y	69	68	0			2
								76	9									
11	T. A.		929	-0-	929	5140		41	1	787	3	Y	91	91	0			2
								1	4	100	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5140						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 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	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	98	1	982	3	Y	394	382	0			36
							433	9									
02	1568	X	1249	-0-	-319	-0-	125	1	809	3	Y	286	274	0			48
							315	9									
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	112					160
04	1410	X	964	-0-	-446	-0-	170	1	668	3	Y	53	195	0	14	1	4
							68	4	58	9							
05	1519	X	744	-0-	-775	-0-	44	1	565	3	Y	81	83	0			2
							46	4	89	9							
06	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	55	1	619	3	Y	354	348	0	1	1	7
							54	4	389	9							
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	3	Y	315	318	0			4
							117	4	347	9							
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	3	Y	86	86	0	1	1	3
							17	4	95	9							
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	73	72	0			3
							80	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

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	4464	X	3073	-0-	-1391	-0-	235	1	2479	3	N	326	360	1			179
							359	9									
02	3500	X	2824	-0-	-676	-0-	202	1	2283	3	N	308	181	1			306
							339	9									
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	265	1	2783	3	N	345	326	1			325
							380	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	260	1	2847	3	N	279	474	1			130
							307	9									
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	252	1	2837	3	N	283	299	1			114
							311	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	264	1	2918	3	N	316	178	1			252
							348	9									
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	250	1	3267	3	N	223	357	1			118
							245	9									
08	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	239	1	2836	3	N	267	177	1			208
							294	9									
09	3420	X	2648	-0-	-772	-0-	186	1	2250	3	N	193	182	1			219
							212	9									
10	3658	X	2757	-0-	-901	-0-	195	1	2068	3	N	449	179	1			489
							494	9									
11	3630	X	3551	-0-	-79	-0-	275	1	3011	3	N	241	181	1			549
							265	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					549

TOTAL GAS PROD: 35,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	74	1	9974	3	Y	675	679	0			9
							123	4	743	9							
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	52	1	6729	3	Y	367	367	0			9
							10	4	404	9							
03	7316	X	5918	-0-	-1398	-0-	34	1	5421	3	Y	390	384	0			15
							34	4	429	9							
04	6420	X	6145	-0-	-275	-0-	35	1	5605	3	Y	446	440	0			21
							14	4	491	9							
05	7967	X	6533	-0-	-1434	-0-	68	1	5820	3	Y	578	572	0	5	1	22
							9	4	636	9							
06	7710	X	6158	-0-	-1552	-0-	68	1	5563	3	Y	469	474	0			17
							11	4	516	9							
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	142	1	6099	3	Y	351	352	0			16
							40	4	386	9							
08	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	98	1	5506	3	Y	342	338	0			20
							13	4	376	9							
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	123	1	5302	3	Y	356	344	0	11	1	21
							13	4	392	9							
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	68	1	5675	3	Y	313	310	0			24
							17	4	344	9							
*11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	1563	1	5901	3	Y	434	442	0			16
							77	4	477	9							
12	3932	X	NO RPT	-0-	-3932	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 75,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,721

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	4816	X	3495	-0-	-1321	-0-	26	1	3247	3	Y	198	194	0			4
							4	4	218	9							
03	5332	X	4031	-0-	-1301	-0-	23	1	3608	3	Y	344	336	0			12
							22	4	378	9							
04	4740	X	3638	-0-	-1102	-0-	20	1	3289	3	Y	292	292	0			12
							8	4	321	9							
05	4650	X	3592	-0-	-1058	-0-	37	1	3155	3	Y	359	355	0	3	1	13
							5	4	395	9							
06	3750	X	3096	-0-	-654	-0-	33	1	2764	3	Y	266	270	0			9
							6	4	293	9							
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	88	1	3747	3	Y	246	245	0			10
							24	4	271	9							
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	59	1	3346	3	Y	237	234	0			13
							8	4	261	9							
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	74	1	3191	3	Y	260	251	0	8	1	14
							8	4	286	9							
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	40	1	3335	3	Y	246	243	0			17
							10	4	271	9							
*11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	990	1	3739	3	Y	329	336	0			10
							49	4	362	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 38,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	4956	X	1509	-0-	-3447	-0-	11	1	1413	3	Y	75	73	0			2
							2	4	83	9							
03	5487	X	4037	-0-	-1450	-0-	24	1	3730	3	Y	236	229	0			9
							23	4	260	9							
04	4500	X	4264	-0-	-236	-0-	24	1	3962	3	Y	244	241	0			12
							10	4	268	9							
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	44	1	3738	3	Y	337	333	0	3	1	13
							5	4	371	9							
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	42	1	3413	3	Y	263	267	0			9
							7	4	289	9							
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	93	1	3967	3	Y	209	209	0			9
							25	4	230	9							
08	3596	X	2976	-0-	-620	-0-	49	1	2749	3	Y	156	156	0			9
							6	4	172	9							
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	95	1	4044	3	Y	264	250	0	8	1	15
							9	4	290	9							
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	49	1	4073	3	Y	241	238	0			18
							12	4	265	9							
*11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1148	1	4334	3	Y	178	189	0			7
							57	4	196	9							
12	3258	X	NO RPT	-0-	-3258	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 39,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,203

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	38	1	6085	3	Y	271	277	1			9
							1	4	298	9							
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	52	1	5573	3	Y	218	215	1			12
							240	9									
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	67	1	5788	3	Y	234	231	1			15
							1	4	257	9							
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	77	1	5134	3	Y	224	227	1			12
							3	4	246	9							
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	76	1	5085	3	Y	219	217	1			14
							241	9									
06	5130	X	5010	-0-	-120	-0-	44	1	4747	3	Y	198	195	1			17
							1	4	218	9							
07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	42	1	4851	3	Y	206	209	1			14
							7	4	227	9							
08	6107	X	5010	-0-	-1097	-0-	12	1	4750	3	Y	218	217	1			15
							8	4	240	9							
09	5460	X	1708	-0-	-3752	-0-	5	1	1607	3	Y	87	91	1			11
							96	9									
10	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	26	1	5959	3	Y	262	256	1			17
							288	9									
11	5010	X	4982	-0-	-28	-0-	34	1	4690	3	Y	222	213	1			26
							14	4	244	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 57,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	2467	-0-	-2741	-0-	240	1	1976	3	Y	228	213	1			100
							251	9									
02	4704	X	2823	-0-	-1881	-0-	253	1	2453	3	Y	106	137	1			69
							117	9									
03	5208	X	3137	-0-	-2071	-0-	314	1	2593	3	Y	209	173	1			105
							230	9									
04	2130	X	1783	-0-	-347	-0-	221	1	1451	3	Y	101	163	1			43
							111	9									
05	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	220	1	1542	3	Y	76	83	1			36
							84	9									
06	3030	X	2087	-0-	-943	-0-	236	1	1618	3	Y	212	193	1			55
							233	9									
07	2250	X	1480	-0-	-770	-0-	169	1	1023	3	Y	262	233	1			84
							288	9									
08	2325	X	2074	-0-	-251	-0-	269	1	1584	3	Y	201	214	1			71
							221	9									
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	316	1	1657	3	Y	202	146	1			127
							222	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	423	1	2163	3	Y	280	305	1			102
							308	9									
*11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1900	3	Y	213	160	1			155
							234	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 25,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,090

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. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-8606	-0-	2	3	134	9	Y	122	141	1			68
02	7896	X	1848	-0-	-6048	-0-	162	1	1574	3	Y	102	111	1			59
							112	9									
03	7595	X	2898	-0-	-4697	-0-	296	1	2453	3	Y	135	118	1			76
							149	9									
04	7350	X	3269	-0-	-4081	-0-	405	1	2657	3	Y	188	204	1			60
							207	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	512	1	3598	3	Y	232	197	1			95
							255	9									
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	476	1	3270	3	Y	192	219	1			68
							211	9									
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	548	1	3325	3	Y	241	224	1			85
							265	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	642	1	3785	3	Y	277	268	1			94
							305	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	619	1	3246	3	Y	239	178	1			155
							263	9									
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	615	1	3145	3	Y	297	338	1			114
							1	4	327	9							
*11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	190	1	3149	3	Y	261	190	1			185
							287	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 37,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	6445	-0-	-685	-0-	44	1	5912	3	Y	378	386	0			4
							73	4	416	9							
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	48	1	6327	3	Y	319	317	0			6
							10	4	351	9							
03	7130	X	6656	-0-	-474	-0-	39	1	6164	3	Y	377	371	0			12
							38	4	415	9							
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	38	1	6356	3	Y	382	379	0			15
							17	4	420	9							
05	6603	X	5845	-0-	-758	-0-	60	1	5191	3	Y	533	526	0	5	1	17
							8	4	586	9							
06	7050	X	5615	-0-	-1435	-0-	62	1	5059	3	Y	440	445	0			12
							10	4	484	9							
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	123	1	5245	3	Y	311	314	0			9
							33	4	342	9							
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	93	1	5245	3	Y	336	331	0			14
							13	4	370	9							
09	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	113	1	4830	3	Y	355	344	0	10	1	15
							11	4	391	9							
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	59	1	4991	3	Y	333	329	0			19
							15	4	366	9							
*11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1443	1	5449	3	Y	444	453	0			10
							71	4	488	9							
12	3629	X	NO RPT	-0-	-3629	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 67,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,208

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	47	1	6336	3	Y	353	361	0			6
							78	4	388	9							
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	55	1	7178	3	Y	315	313	0			8
							11	4	347	9							
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	47	1	7112	3	Y	379	372	0			15
							42	4	417	9							
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	41	1	6767	3	Y	357	355	0			17
							18	4	393	9							
05	7099	X	5363	-0-	-1736	-0-	57	1	4818	3	Y	437	433	0	4	1	17
							7	4	481	9							
06	7530	X	5260	-0-	-2270	-0-	58	1	4787	3	Y	368	371	0			14
							10	4	405	9							
07	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	77	1	3299	3	Y	173	178	0			9
							21	4	190	9							
08	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	61	1	3409	3	Y	193	190	0			12
							8	4	212	9							
09	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	115	1	4930	3	Y	320	304	0	9	1	19
							11	4	352	9							
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	61	1	5196	3	Y	306	301	0			24
							16	4	337	9							
*11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	1496	1	5650	3	Y	449	456	0			17
							74	4	494	9							
12	3547	X	NO RPT	-0-	-3547	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 65,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		184	-0-	184	184	5	1	19	3	Y	145	143	0	4	1	2
							160	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	184					Y	402	400	0			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		480	-0-	480	664	9	1	368	3	Y	94	93	0			1
							103	9									
05	892	X	228	-0-	-664	-0-	5	1	189	3	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
06	3000	N	5149	-0-	2149	2149	151	1	4881	3	Y	101	100	0			1
							6	4	111	9							
07	3100	N	5165	-0-	2065	4214	156	1	4862	3	Y	125	124	0			2
							9	4	138	9							
08	3100	N	2951	-0-	-149	4065	76	1	2330	3	Y	495	485	0	3	1	9
							545	9									
09	3000	N	2797	-0-	-203	3862	74	1	2180	3	Y	491	490	0			10
							3	4	540	9							
10	8376	X	4514	-0-	-3862	-0-	172	1	3402	3	Y	854	842	0			22
							1	4	939	9							
*11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	156	1	2981	3	Y	833	840	0			15
							5	4	916	9							
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 25,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,571

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	11346	X	8571	-0-	-2775	-0-	36	1	7195	3	Y	1212	1214	0			59
							7	4	1333	9							
02	10248	X	8530	-0-	-1718	-0-	31	1	7322	3	Y	1051	1046	0			64
							21	4	1156	9							
03	12741	X	10034	-0-	-2707	-0-	39	1	8407	3	Y	1417	1406	0			75
							29	4	1559	9							
04	12330	X	9886	-0-	-2444	-0-	40	1	8173	3	Y	1508	1417	0			166
							14	4	1659	9							
05	12400	X	10345	-0-	-2055	-0-	158	1	8733	3	Y	1311	1392	0			85
							12	4	1442	9							
06	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	166	1	8262	3	Y	1142	1134	0			93
							10	4	1256	9							
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	181	1	8398	3	Y	1098	1129	0			62
							10	4	1208	9							
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	231	1	7810	3	Y	1352	1324	0			90
							7	4	1487	9							
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	130	1	6949	3	Y	1045	1037	0			98
							27	4	1150	9							
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	119	1	6876	3	Y	981	995	0			84
							4	4	1079	9							
*11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	141	1	6072	3	Y	1048	1069	0			63
							1153	9									
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 100,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	42	1	8397	3	Y	1294	1283	0			62
							8	4	1423	9							
02	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	37	1	8507	3	Y	1119	1113	0			68
							24	4	1231	9							
03	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	46	1	9581	3	Y	1462	1453	0			77
							32	4	1608	9							
04	8610	X	8271	-0-	-339	-0-	34	1	7049	3	Y	1069	1026	0			120
							12	4	1176	9							
05	8897	X	8186	-0-	-711	-0-	129	1	7115	3	Y	847	911	0			56
							10	4	932	9							
06	8610	X	7978	-0-	-632	-0-	140	1	6963	3	Y	787	779	0			64
							9	4	866	9							
07	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	155	1	7215	3	Y	883	897	0			50
							9	4	971	9							
08	T. A.		8475	-0-	8475	8475	209	1	7047	3	Y	1103	1080	0			73
							6	4	1213	9							
09	T. A.		6765	-0-	6765	15240	107	1	5726	3	Y	827	823	0			77
							22	4	910	9							
10	T. A.		7353	-0-	7353	22593	108	1	6278	3	Y	875	879	0			73
							4	4	963	9							
11	T. A.		6447	-0-	6447	29040	124	1	5334	3	Y	899	920	0			52
							989	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29040					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 92,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,165

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	T. A.		560	-0-	560	560	35	1	144	3	Y	345	335	0	8	1	3
							1	4	380	9							
02	T. A.		513	-0-	513	1073	23	1	151	3	Y	308	310	0			1
							339	9									
03	T. A.		479	-0-	479	1552	9	1	451	3	Y	17	17	0	1	1	-0-
							19	9									
04	T. A.		2042	-0-	2042	3594	46	1	1886	3	Y	99	98	0			1
							1	4	109	9							
05	4818	X	1224	-0-	-3594	-0-	26	1	1111	3	Y	76	76	0			1
							3	4	84	9							
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	3	Y	2601	2557	0			45
							1	4	2861	9							
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	28	1	858	3	Y	1873	1873	0	12	1	33
							1	4	2060	9							
08	2108	X	2	-0-	-2106	-0-	1	3	1	9	Y	1	34	0			-0-
09	2040	X	1063	-0-	-977	-0-	9	1	255	3	Y	726	712	0			14
							799	9									
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	1	14	0			1
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,047

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

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	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-		8	1	9493	3	Y	371	380	1			93
								408	9									
02	9492	X	9442	-0-	-50	-0-		22	1	9071	3	Y	317	327	1			83
								349	9									
03	11656	X	10825	-0-	-831	-0-		20	1	10409	3	Y	360	353	1			90
								396	9									
04	11280	X	10760	-0-	-520	-0-		37	1	10406	3	Y	288	296	1			82
								317	9									
05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-		65	1	10854	3	Y	299	298	1			83
								329	9									
06	10110	X	9907	-0-	-203	-0-		23	1	9591	3	Y	266	267	1			82
								293	9									
07	T. A.		9354	-0-	9354	9354		24	1	9037	3	Y	266	267	1			81
								293	9									
08	T. A.		9264	-0-	9264	18618		22	1	8935	3	Y	279	282	1			78
								307	9									
09	T. A.		2965	-0-	2965	21583		3	1	2860	3	Y	93	87	1			84
								102	9									
10	T. A.		4206	-0-	4206	25789		7	1	4089	3	Y	100	104	1			80
								110	9									
11	T. A.		13850	-0-	13850	39639		27	1	13376	3	Y	406	404	1			82
								447	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39639						Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 101,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,045

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

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	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-		7	1	7871	3	Y	314	326	1			90
								345	9									
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-		18	1	7552	3	Y	256	266	1			80
								282	9									
03	9827	X	9378	-0-	-449	-0-		17	1	9021	3	Y	309	302	1			87
								340	9									
04	9510	X	9328	-0-	-182	-0-		32	1	8988	3	Y	280	285	1			82
								308	9									
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-		56	1	9243	3	Y	269	269	1			82
								296	9									
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-		21	1	8562	3	Y	252	251	1			83
								277	9									
07	T. A.		9317	-0-	9317	9317		24	1	9000	3	Y	266	266	1			83
								293	9									
08	T. A.		8693	-0-	8693	18010		21	1	8368	3	Y	276	279	1			80
								304	9									
09	T. A.		2548	-0-	2548	20558		3	1	2444	3	Y	92	86	1			86
								101	9									
10	T. A.		3576	-0-	3576	24134		6	1	3462	3	Y	98	102	1			82
								108	9									
11	T. A.		10253	-0-	10253	34387		20	1	9850	3	Y	348	347	1			83
								383	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34387						Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 87,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	221	1	5504	3	Y	946	944	0			24
							20	4	1041	9							
02	10640	X	5790	-0-	-4850	-0-	247	1	4565	3	Y	807	808	0			23
							90	4	888	9							
03	9579	X	8126	-0-	-1453	-0-	261	1	6613	3	Y	997	958	0	29	1	33
							155	4	1097	9							
04	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	425	1	8408	3	Y	1013	996	0			50
							68	4	1114	9							
05	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	386	1	8703	3	Y	1079	1087	0			42
							9	4	1187	9							
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	430	1	9306	3	Y	1033	1015	0			60
							5	4	1136	9							
07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	454	1	8819	3	Y	1156	1150	0			66
							95	4	1272	9							
08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	463	1	8632	3	Y	1220	1231	0			55
							9	4	1342	9							
09	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	2152	1	9018	3	Y	1553	1536	0			72
							87	4	1708	9							
10	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	543	1	9637	3	Y	1426	1430	0			68
							8	4	1569	9							
*11	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	286	1	8672	3	Y	953	986	0			35
							15	4	1048	9							
12	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 107,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,183

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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		8770	-0-	8770	8770	22	1	8335	3	Y	375	356	1			19
							413	9									
08	14B2 EXT		12639	-0-	12639	21409	30	1	12000	3	Y	554	550	1			23
							609	9									
09	14B2 EXT		3932	-0-	3932	25341	4	1	3718	3	Y	191	179	1			35
							210	9									
10	14B2 EXT		10037	-0-	10037	35378	16	1	9613	3	Y	371	362	1			44
							408	9									
11	14B2 EXT		14011	-0-	14011	49389	27	1	13289	3	Y	632	652	1			24
							695	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49389					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 49,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3224	X	2308	-0-	-916	-0-	81	1	1999	3	Y	201	203	0			5
							7	4	221	9							
02	2520	X	1997	-0-	-523	-0-	90	1	1669	3	Y	186	186	0			5
							33	4	205	9							
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	87	1	2218	3	Y	108	106	0	4	1	3
							52	4	119	9							
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	153	1	3042	3	Y	148	144	0			7
							25	4	163	9							
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	369	1	8343	3	Y	412	403	0			16
							9	4	453	9							
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	146	1	3166	3	Y	259	259	0			16
							2	4	285	9							
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2277	3	Y	211	214	0			13
							24	4	232	9							
08	3503	X	1544	-0-	-1959	-0-	75	1	1403	3	Y	58	68	0			3
							2	4	64	9							
09	3390	X	2210	-0-	-1180	-0-	410	1	1717	3	Y	61	61	0			3
							16	4	67	9							
10	3782	X	1352	-0-	-2430	-0-	70	1	1246	3	Y	32	34	0			1
							1	4	35	9							
11	3600	X	979	-0-	-2621	-0-	30	1	929	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

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		2896	-0-	2896	2896	48	1	2279	3	Y	517	402	0			115
							569	9									
09	14B2 EXT		10031	-0-	10031	12927	159	1	8289	3	Y	1437	1263	0			289
							2	4	1581	9							
10	14B2 EXT		5080	-0-	5080	18007	118	1	4046	3	Y	833	882	0			240
							916	9									
11	14B2 EXT		8646	-0-	8646	26653	126	1	7069	3	Y	1319	1244	0			315
							1451	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26653					Y	NO RPT					315

TOTAL GAS PROD: 26,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	11	1	13800	3	Y	488	498	1			91
							537	9									
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	34	1	14131	3	Y	430	440	1			81
							473	9									
03	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	30	1	15901	3	Y	516	503	1			94
							568	9									
04	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	56	1	15909	3	Y	490	498	1			86
							539	9									
05	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	98	1	16285	3	Y	455	455	1			86
							501	9									
06	15690	X	14494	-0-	-1196	-0-	34	1	13990	3	Y	427	426	1			87
							470	9									
07	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	33	1	12483	3	Y	363	368	1			82
							399	9									
08	15035	X	12119	-0-	-2916	-0-	29	1	11704	3	Y	351	357	1			76
							386	9									
09	14550	X	3814	-0-	-10736	-0-	4	1	3676	3	Y	122	115	1			83
							134	9									
10	15035	X	11505	-0-	-3530	-0-	18	1	11179	3	Y	280	269	1			94
							308	9									
*11	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	31	1	15259	3	Y	478	493	1			79
							526	9									
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 149,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,400

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	5844	3	Y	786	786	0			22
							22	4	865	9							
02	5824	X	4851	-0-	-973	-0-	212	1	3894	3	Y	608	610	0			20
							76	4	669	9							
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	233	1	5903	3	Y	624	603	0	18	1	23
							138	4	686	9							
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	428	1	8491	3	Y	737	722	0			38
							69	4	811	9							
05	6448	X	5025	-0-	-1423	-0-	196	1	4435	3	Y	354	375	0			17
							5	4	389	9							
06	6240	X	3050	-0-	-3190	-0-	128	1	2756	3	Y	150	155	0			12
							1	4	165	9							
07	6240	X	3341	-0-	-2899	-0-	149	1	2895	3	Y	242	237	0			17
							31	4	266	9							
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	308	1	5737	3	Y	905	879	0			43
							6	4	996	9							
09	6660	X	4399	-0-	-2261	-0-	791	1	3313	3	Y	239	266	0			16
							32	4	263	9							
10	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	189	1	3362	3	Y	237	238	0			15
							3	4	261	9							
*11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	110	1	3338	3	Y	190	194	0			11
							6	4	209	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 58,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,072

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	141	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2161	-0-	-1199	-0-	165	1	1603	3	Y	357	236	1			121
							393	9									
03	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	145	1	1198	3	Y	299	258	1			162
							329	9									
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	359	1	2350	3	Y	552	556	1			158
							607	9									
05	1302	X	1100	-0-	-202	-0-	105	1	738	3	Y	234	267	1			125
							257	9									
06	2310	X	1236	-0-	-1074	-0-	120	1	823	3	Y	266	301	1			90
							293	9									
07	DLQ G-10		640	-0-	640	640	73	1	442	3	Y	114	149	1			55
							125	9									
08	3216	X	2576	-0-	-640	-0-	296	1	1745	3	Y	486	403	1			138
							535	9									
09	3330	X	2580	-0-	-750	-0-	323	1	1698	3	Y	508	344	1			302
							559	9									
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	219	1	1117	3	Y	420	541	1			181
							462	9									
11	1230	X	968	-0-	-262	-0-	40	1	664	3	Y	240	212	1			209
							264	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 19,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,476

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	156	1	2727	3	Y	894	810	0	42	1	67
							12	4	983	9							
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	219	1	2904	3	Y	806	826	0			47
							1	4	887	9							
03	5053	X	3947	-0-	-1106	-0-	212	1	2958	3	Y	691	696	0	13	1	29
							17	4	760	9							
04	4890	X	3467	-0-	-1423	-0-	187	1	2632	3	Y	588	572	0			45
							1	4	647	9							
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	257	1	3670	3	Y	841	826	0			60
							7	4	925	9							
06	4290	X	1254	-0-	-3036	-0-	81	1	1088	3	Y	77	127	0			10
							85	9									
07	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	598	1	7384	3	Y	1162	1092	0			80
							10	4	1278	9							
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	578	1	6266	3	Y	2520	2399	0			201
							1	4	2772	9							
09	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	486	1	6544	3	Y	2692	2663	0			230
							3	4	2961	9							
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	224	1	2953	3	Y	1716	1784	0			162
							1	4	1888	9							
*11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	193	1	3313	3	Y	1470	1501	0			131
							5	4	1617	9							
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 60,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,457

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	3	Y	764	708	0			142
							10	4	840	9							
02	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	103	1	10747	3	Y	695	704	0			133
							7	4	765	9							
03	14570	X	10716	-0-	-3854	-0-	100	1	9297	3	Y	651	625	0			159
							603	4	716	9							
04	14100	X	10527	-0-	-3573	-0-	104	1	9728	3	Y	599	490	0	70	1	198
							36	4	659	9							
05	12803	X	10778	-0-	-2025	-0-	172	1	9966	3	Y	574	616	1			156
							9	4	631	9							
06	12450	X	10241	-0-	-2209	-0-	419	1	9631	3	Y	168	200	1			124
							6	4	185	9							
07	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	390	1	9752	3	Y	161	137	1			148
							4	4	177	9							
08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	164	1	11126	3	Y	100	72	1			176
							2	4	110	9							
09	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	180	1	10152	3	Y	227	199	1			204
							2	4	250	9							
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	159	1	11144	3	Y	125					329
							2	4	138	9							
*11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	148	1	9586	3	Y	241	67	1			503
							2	4	265	9							
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					503

TOTAL GAS PROD: 120,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,305

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	11532	X	9527	-0-	-2005	-0-	98	1	8673	3	Y	680	627	0			126
							8	4	748	9							
02	11144	X	8025	-0-	-3119	-0-	70	1	7321	3	Y	572	587	0			111
							5	4	629	9							
03	12338	X	9389	-0-	-2949	-0-	87	1	8149	3	Y	567	541	0			137
							529	4	624	9							
04	12120	X	9738	-0-	-2382	-0-	96	1	9014	3	Y	540	439	0	62	1	176
							34	4	594	9							
05	12524	X	9213	-0-	-3311	-0-	147	1	8516	3	Y	493	534	1			135
							8	4	542	9							
06	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	419	1	9591	3	Y	132	165	1			102
							5	4	145	9							
07	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	370	1	9264	3	Y	133	113	1			122
							4	4	146	9							
08	7285	X	6968	-0-	-317	-0-	101	1	6786	3	Y	73	56	1			139
							1	4	80	9							
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	140	1	7899	3	Y	202	168	1			173
							2	4	222	9							
10	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	110	1	7719	3	Y	116					289
							1	4	128	9							
*11	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	132	1	8471	3	Y	223	60	1			452
							1	4	245	9							
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					452

TOTAL GAS PROD: 97,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

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	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-		73	1	6421	3	Y	514	485	0			94
								6	4	565	9							
02	8820	X	7737	-0-	-1083	-0-		69	1	7053	3	Y	555	550	0			99
								4	4	611	9							
03	9765	X	9011	-0-	-754	-0-		84	1	7814	3	Y	552	523	0			128
								506	4	607	9							
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-		85	1	8031	3	Y	508	415	0	59	1	162
								30	4	559	9							
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-		137	1	7894	3	Y	520	548	1			134
								7	4	572	9							
06	8280	X	6142	-0-	-2138	-0-		250	1	5737	3	Y	138	171	1			101
								3	4	152	9							
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-		264	1	6612	3	Y	106	102	1			105
								3	4	117	9							
08	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-		106	1	7233	3	Y	56	48	1			113
								2	4	62	9							
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-		125	1	7065	3	Y	228	171	1			170
								2	4	251	9							
10	6913	X	6468	-0-	-445	-0-		89	1	6238	3	Y	127					297
								1	4	140	9							
11	6690	X	5849	-0-	-841	-0-		87	1	5592	3	Y	154	54	1			397
								1	4	169	9							
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-						Y	NO RPT					397

TOTAL GAS PROD: 81,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

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	1302	N	432	-0-	-870	-0-		104	1	297	3	Y	28	37	0			37
								31	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-		65	1	149	3	Y	39	57	0			19
								43	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-		373	1	5	3	Y	1	10	0			10
								1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-		261	1	5	3	Y	-0-	10	1			-0-
								9	4									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-		496	1	178	3	Y	100	70	0			30
								110	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-		553	1	212	3	Y	25	37	0			18
								28	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-		393	1	161	3	Y	44	48	0			14
								48	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-		238	1	181	3	Y	122	118	0			18
								134	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-		250	1	84	3	Y	105	97	0	4	1	22
								1	4	116	9							
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-		107	1	68	3	Y	106	107	0			21
								117	9									
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-		51	1	85	3	Y	82	70	0			33
								90	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	141	X	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	143	94	1			49
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
04	300	X	142	-0-	-158	-0-	17	1	113	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	310	X	133	-0-	-177	-0-	16	1	111	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	206	X	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	22	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	35	1	179	3	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 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	6076	X	5750	-0-	-326	-0-	234	1	4108	3	Y	1264	1149	0	58	1	95
							18	4	1390	9							
02	5488	X	4380	-0-	-1108	-0-	230	1	3058	3	Y	992	1028	0			59
							1	4	1091	9							
03	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	260	1	3635	3	Y	861	867	0	16	1	37
							21	4	947	9							
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	292	1	4096	3	Y	1000	961	0			76
							1	4	1100	9							
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	574	1	8215	3	Y	1696	1652	0			120
							16	4	1866	9							
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	479	1	6415	3	Y	1203	1223	0			100
							1323	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	233	1	2874	3	Y	877	911	0			66
							4	4	965	9							
08	3534	X	961	-0-	-2573	-0-	57	1	617	3	Y	261	302	0			25
							287	9									
09	3420	X	639	-0-	-2781	-0-	32	1	427	3	Y	164	174	0			15
							180	9									
10	3534	X	574	-0-	-2960	-0-	25	1	329	3	Y	200	198	0			17
							220	9									
11	3420	X	679	-0-	-2741	-0-	25	1	431	3	Y	202	202	0			17
							1	4	222	9							
12	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 46,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	3	Y	831	763	0	39	1	63
							10	4	914	9							
02	3696	X	3280	-0-	-416	-0-	170	1	2266	3	Y	766	784	0			45
							1	4	843	9							
03	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	198	1	2758	3	Y	580	589	0	11	1	25
							16	4	638	9							
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	211	1	2973	3	Y	640	617	0			48
							1	4	704	9							
05	3317	X	1927	-0-	-1390	-0-	104	1	1497	3	Y	294	320	0			22
							3	4	323	9							
06	3510	X	42	-0-	-3468	-0-	3	1	37	3	Y	2	24	0			-0-
							2	9									
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	424	1	4600	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1950	X	710	-0-	-1240	-0-	49	1	655	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	399	1	5251	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*11	410	X	410	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	22	20	0			2
							24	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,148

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

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	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 NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 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	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	677	1	7619	3	Y	622	618	0			8
							1	4	684	9							
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	336	1	7243	3	Y	535	538	0			5
							589	9									
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	291	1	7457	3	Y	699	691	0	3	1	10
							38	4	769	9							
04	8130	X	7520	-0-	-610	-0-	189	1	6579	3	Y	676	665	0			21
							8	4	744	9							
05	8401	X	8375	-0-	-26	-0-	62	1	7309	3	Y	909	919	0			11
							4	4	1000	9							
06	8130	X	7835	-0-	-295	-0-	69	1	6467	3	Y	1179	1161	0			29
							2	4	1297	9							
07	DLQ G-10		8964	-0-	8964	8964	91	1	7541	3	Y	1201	1212	0			18
							11	4	1321	9							
08	15804	X	6840	-0-	-8964	-0-	90	1	5808	3	Y	848	849	0			17
							9	4	933	9							
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	88	1	6252	3	Y	1112	1094	0			35
							1	4	1223	9							
10	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	91	1	7604	3	Y	1557	1564	0			28
							1	4	1713	9							
11	8670	X	8450	-0-	-220	-0-	88	1	6873	3	Y	1354	1354	0			28
							1489	9									
12	8446	X	NO RPT	-0-	-8446	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 90,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,692

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	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	10	1	8602	3	Y	580	576	0			7
							638	9									
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	22	1	7709	3	Y	489	492	0			4
							538	9									
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	19	1	8716	3	Y	1515	1491	0	7	1	21
							44	4	1667	9							
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	12	1	7268	3	Y	2387	2334	0			74
							8	4	2626	9							
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	61	1	7175	3	Y	1961	2012	0			23
							4	4	2157	9							
06	8070	X	7700	-0-	-370	-0-	69	1	6518	3	Y	1010	1009	0			24
							2	4	1111	9							
07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	99	1	8220	3	Y	1131	1140	0			15
							12	4	1244	9							
08	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	109	1	7021	3	Y	931	929	0			17
							11	4	1024	9							
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	108	1	7679	3	Y	985	973	0			29
							1	4	1084	9							
10	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	102	1	8517	3	Y	1037	1049	0			17
							1	4	1141	9							
*11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	112	1	8698	3	Y	1132	1128	0			21
							1245	9									
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 101,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	3	Y	522	529	1			79
							3	4	574	9							
02	5824	X	574	-0-	-5250	-0-	16	1	96	3	Y	420	378	1			121
							462	9									
03	6448	X	592	-0-	-5856	-0-	81	1	398	3	Y	102	140	1			83
							1	4	112	9							
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1091	1	4636	3	Y	634	587	1			130
							16	4	697	9							
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	364	1	2168	3	Y	448	538	1			40
							5	4	493	9							
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	254	1	1301	3	Y	414	400	1			54
							1	4	455	9							
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	746	3	Y	650	630	1			74
							17	4	715	9							
08	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	167	1	804	3	Y	629	626	1			77
							4	4	692	9							
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	194	1	1290	3	Y	1113	1022	1			168
							1	4	1224	9							
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-	154	1	1275	3	Y	263	352	1			79
							4	4	289	9							
*11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	156	1	1717	3	Y	650	586	1			143
							5	4	715	9							
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 24,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,845

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	446	1	8095	3	Y	551	532	0			55
							10	4	606	9							
02	9016	X	8368	-0-	-648	-0-	412	1	7510	3	Y	398	411	0			42
							8	4	438	9							
03	9982	X	8552	-0-	-1430	-0-	410	1	7808	3	Y	290	303	0			29
							15	4	319	9							
04	9510	X	8825	-0-	-685	-0-	417	1	8076	3	Y	298	291	0			36
							4	4	328	9							
05	9610	X	8638	-0-	-972	-0-	206	1	8137	3	Y	262	260	0	12	1	26
							7	4	288	9							
06	8970	X	8393	-0-	-577	-0-	191	1	7760	3	Y	399	280	0	105	1	40
							3	4	439	9							
07	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	238	1	7968	3	Y	530	413	0	118	1	39
							7	4	583	9							
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	281	1	8070	3	Y	548	380	0	160	1	47
							3	4	603	9							
09	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	255	1	7418	3	Y	376	265	0	108	1	50
							4	4	414	9							
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	245	1	7478	3	Y	547	371	0	183	1	43
							4	4	602	9							
*11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	125	1	6773	3	Y	356	269	0	95	1	35
							4	4	392	9							
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 93,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2390	3	Y	307	296	0			31
							3	4	338	9							
02	3584	X	2731	-0-	-853	-0-	126	1	2307	3	Y	268	272	0			27
							3	4	295	9							
03	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	154	1	2920	3	Y	94	112	0			9
							5	4	103	9							
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	160	1	3114	3	Y	108	105	0			12
							2	4	119	9							
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	71	1	2810	3	Y	94	94	0	4	1	8
							2	4	103	9							
06	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	66	1	2704	3	Y	100	72	0	27	1	9
							1	4	110	9							
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	86	1	2886	3	Y	158	121	0	35	1	11
							3	4	174	9							
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	95	1	2743	3	Y	528	349	0	148	1	42
							1	4	581	9							
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	88	1	2557	3	Y	369	259	0	106	1	46
							1	4	406	9							
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	83	1	2526	3	Y	455	313	0	154	1	34
							1	4	501	9							
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	51	1	2777	3	Y	302	228	0	81	1	27
							2	4	332	9							
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

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. (I) GAS LIFT(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	8151	-0-	-1366	-0-	398	1	7227	3	Y	470	461	0			47
							9	4	517	9							
02	8596	X	7353	-0-	-1243	-0-	356	1	6491	3	Y	454	455	0			46
							7	4	499	9							
03	9517	X	7764	-0-	-1753	-0-	369	1	7016	3	Y	333	347	0			32
							13	4	366	9							
04	8160	X	7917	-0-	-243	-0-	369	1	7151	3	Y	357	347	0			42
							4	4	393	9							
05	8432	X	7561	-0-	-871	-0-	178	1	7024	3	Y	321	318	0	15	1	30
							6	4	353	9							
06	7890	X	7435	-0-	-455	-0-	165	1	6730	3	Y	488	342	0	128	1	48
							3	4	537	9							
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	208	1	6947	3	Y	645	502	0	143	1	48
							6	4	710	9							
08	8184	X	6061	-0-	-2123	-0-	188	1	5411	3	Y	418	302	0	127	1	37
							2	4	460	9							
09	7920	X	7239	-0-	-681	-0-	223	1	6480	3	Y	484	327	0	134	1	60
							4	4	532	9							
10	7688	X	7619	-0-	-69	-0-	219	1	6661	3	Y	669	454	0	224	1	51
							3	4	736	9							
*11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	113	1	6133	3	Y	1876	1301	0	462	1	164
							4	4	2064	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 83,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,515

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	2146	-0-	-2256	-0-	579	1	1372	3	Y	171	113	1			86
							7	4	188	9							
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	717	1	3680	3	Y	159	124	1			121
							17	4	175	9							
03	4402	X	3441	-0-	-961	-0-	561	1	2758	3	Y	77	137	1			61
							37	4	85	9							
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	475	1	1033	3	Y	62	72	1			51
							114	4	68	9							
05	2139	X	1620	-0-	-519	-0-	458	1	1105	3	Y	52	58	1			45
							57	9									
06	4920	X	1903	-0-	-3017	-0-	567	1	1304	3	Y	8	41	1			12
							23	4	9	9							
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	602	1	1352	3	Y	127	51	1			88
							6	4	140	9							
08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	437	1	800	3	Y	121	139	1			70
							77	4	133	9							
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	433	1	1109	3	Y	189	89	1			170
							98	4	208	9							
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	420	1	953	3	Y	123	164	1			129
							143	4	135	9							
*11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	306	1	1779	3	Y	90					219
							49	4	99	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 24,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
02	2688	X	1222	-0-	-1466	-0-	279	1	877	3	Y	60	36	0			24
							66	9									
03	3565	X	72	-0-	-3493	-0-	23	1	34	3	Y	14	30	0			8
							15	9									
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	1	5	0			4
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	49	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	54	1	116	3	Y	16	9	0			7
							18	9									
10	724	X	724	-0-	-0-	-0-	182	1	452	3	Y	82	53	0			36
							90	9									
*11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	163	1	388	3	Y	92	82	0			46
							19	4	101	9							
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	125	1	2274	3	Y	347	330	0			34
							3	4	382	9							
02	3136	X	2996	-0-	-140	-0-	133	1	2429	3	Y	392	388	0			38
							3	4	431	9							
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	119	1	2270	3	Y	77	106	0			9
							4	4	85	9							
04	3240	X	2820	-0-	-420	-0-	134	1	2587	3	Y	89	88	0			10
							1	4	98	9							
05	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	61	1	2427	3	Y	77	76	0	3	1	8
							2	4	85	9							
06	3210	X	2351	-0-	-859	-0-	54	1	2219	3	Y	70	52	0	19	1	7
							1	4	77	9							
07	3210	X	2533	-0-	-677	-0-	71	1	2371	3	Y	81	64	0	18	1	6
							2	4	89	9							
08	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	84	1	2411	3	Y	183	122	0	52	1	15
							1	4	201	9							
09	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	78	1	2265	3	Y	287	190	0	78	1	34
							1	4	316	9							
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	3	Y	414	280	0	138	1	30
							1	4	455	9							
*11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	43	1	2304	3	Y	265	200	0	71	1	24
							1	4	292	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 29,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,282

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	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	166	1	4130	3	Y	363	361	0			9
							15	4	399	9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	190	1	3490	3	Y	502	497	0			14
							68	4	552	9							
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	154	1	3894	3	Y	274	271	0	8	1	9
							91	4	301	9							
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	171	1	3394	3	Y	248	245	0			12
							28	4	273	9							
05	4712	X	1354	-0-	-3358	-0-	53	1	1201	3	Y	90	98	0			4
							1	4	99	9							
06	4620	X	1263	-0-	-3357	-0-	52	1	1145	3	Y	59	60	0			3
							1	4	65	9							
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	Y	76	75	0			4
							14	4	84	9							
08	3627	X	1165	-0-	-2462	-0-	56	1	1040	3	Y	62	64	0			2
							1	4	68	9							
09	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1193	1	4998	3	Y	453	436	0			19
							48	4	498	9							
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	249	1	4418	3	Y	436	436	0			19
							4	4	480	9							
*11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	148	1	4457	3	Y	375	382	0			12
							7	4	413	9							
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 39,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-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	426	X	426	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	46	43	0			3
							51	9									
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	146	1	2847	3	Y	427	407	0			23
							31	4	470	9							
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	101	1	1893	3	Y	309	318	0			14
							2	4	340	9							
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	665	1	2786	3	Y	344	342	0			16
							27	4	378	9							
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	142	1	2515	3	Y	326	326	0			16
							2	4	359	9							
11	3390	X	2676	-0-	-714	-0-	76	1	2291	3	Y	277	283	0			10
							4	4	305	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,730

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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	123	1	2274	3	Y	20	19	0			1
							45	4	22	9							
03	868	X	159	-0-	-709	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									
04	540	X	36	-0-	-504	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	505	-0-	-53	-0-	21	1	480	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	2640	X	870	-0-	-1770	-0-	38	1	822	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	3	Y	117	111	0			6
							19	4	129	9							
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	86	1	1614	3	Y	245	240	0			11
							2	4	270	9							
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	272	1	1139	3	Y	156	159	0			8
							11	4	172	9							
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	3	Y	204	202	0			10
							1	4	224	9							
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	42	1	1268	3	Y	184	187	0			7
							2	4	202	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	436	452	0			30
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	362	360	0			32
03	3782	X	1807	-0-	-1975	-0-	79	1	1407	3	Y	276	276	0			32
							17	4	304	9							
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	158	1	2964	3	Y	577	550	0			59
							3	4	635	9							
05	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	143	1	2640	3	Y	529	550	0			38
							1	4	582	9							
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	113	1	2065	3	Y	542	530	0			50
							1	4	596	9							
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	161	1	2994	3	Y	743	721	0			72
							1	4	817	9							
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	179	1	3070	3	Y	852	859	0			65
							1	4	937	9							
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	153	1	2572	3	Y	826	811	0			80
							909	9									
10	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	90	1	1491	3	Y	537	558	0			59
							1	4	591	9							
11	3030	X	2447	-0-	-583	-0-	22	1	1714	3	Y	645	644	0			60
							1	4	710	9							
12	2671	X	NO RPT	-0-	-2671	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 28,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,325

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	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	181	1	3468	3	Y	764	754	0			47
							2	4	840	9							
02	4564	X	3402	-0-	-1162	-0-	154	1	2686	3	Y	511	515	0			43
							562	9									
03	5053	X	3834	-0-	-1219	-0-	173	1	3060	3	Y	513	503	0			53
							37	4	564	9							
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	200	1	3761	3	Y	659	647	0			65
							4	4	725	9							
05	4495	X	3825	-0-	-670	-0-	172	1	3160	3	Y	447	481	0			31
							1	4	492	9							
06	4350	X	3918	-0-	-432	-0-	174	1	3173	3	Y	518	504	0			45
							1	4	570	9							
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	211	1	3932	3	Y	508	504	0			49
							1	4	559	9							
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	271	1	4630	3	Y	702	699	0			52
							1	4	772	9							
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	219	1	3672	3	Y	595	590	0			57
							655	9									
10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	217	1	3591	3	Y	564	563	0			58
							1	4	620	9							
*11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	42	1	3276	3	Y	473	488	0			43
							3	4	520	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 47,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	458	1	8807	3	Y	1653	1646	0			104
							5	4	1818	9							
02	9296	X	7620	-0-	-1676	-0-	336	1	5898	3	Y	1259	1256	0			107
							1	4	1385	9							
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	327	1	5810	3	Y	1140	1125	0			122
							71	4	1254	9							
04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	383	1	7209	3	Y	1452	1427	0			147
							8	4	1597	9							
05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	497	1	9117	3	Y	1965	1982	0			130
							2	4	2162	9							
06	10740	X	10573	-0-	-167	-0-	485	1	8825	3	Y	1146	1169	0			107
							2	4	1261	9							
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	399	1	7434	3	Y	1045	1047	0			105
							2	4	1150	9							
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	406	1	6937	3	Y	1078	1100	0			83
							1	4	1186	9							
09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	375	1	6306	3	Y	977	965	0			95
							1	4	1075	9							
10	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	381	1	6324	3	Y	1113	1094	0			114
							3	4	1224	9							
11	6750	X	4641	-0-	-2109	-0-	50	1	3876	3	Y	647	697	0			64
							3	4	712	9							
12	6195	X	NO RPT	-0-	-6195	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 95,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,475

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2928	-0-	-1970	-0-	215	1	2418	3	Y	268	266	0			3
							295	9									
02	4424	X	3669	-0-	-755	-0-	147	1	3172	3	Y	318	318	0			3
							350	9									
03	4898	X	3940	-0-	-958	-0-	130	1	3328	3	Y	423	418	0	2	1	6
							17	4	465	9							
04	4590	X	2770	-0-	-1820	-0-	62	1	2126	3	Y	527	516	0			17
							2	4	580	9							
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	26	1	3109	3	Y	1561	1558	0			20
							2	4	1717	9							
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	37	1	3511	3	Y	864	862	0			22
							1	4	950	9							
07	DLQ G-10		5033	-0-	5033	5033	49	1	4043	3	Y	850	859	0			13
							6	4	935	9							
08	8141	X	3108	-0-	-5033	-0-	40	1	2581	3	Y	439	443	0			9
							4	4	483	9							
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	62	1	4353	3	Y	1135	1108	0			36
							1249	9									
10	4867	X	4296	-0-	-571	-0-	45	1	3709	3	Y	493	520	0			9
							542	9									
11	4860	X	3360	-0-	-1500	-0-	36	1	2805	3	Y	472	472	0			9
							519	9									
12	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 44,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,350

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	631	1	7100	3	Y	1073	1064	0			16
							1	4	1180	9							
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	238	1	5145	3	Y	955	960	0			11
							1051	9									
03	6076	X	1428	-0-	-4648	-0-	49	1	1249	3	Y	113	121	0	1	1	2
							6	4	124	9							
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	185	1	6438	3	Y	92	91	0			3
							7	4	101	9							
05	8897	X	8860	-0-	-37	-0-	69	1	8119	3	Y	607	602	0			8
							4	4	668	9							
06	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	133	1	12520	3	Y	1689	1653	0			44
							4	4	1858	9							
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	66	1	5469	3	Y	813	844	0			13
							8	4	894	9							
08	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	178	1	11443	3	Y	1772	1747	0			38
							18	4	1949	9							
09	6720	X	5816	-0-	-904	-0-	70	1	4893	3	Y	775	787	0			26
							853	9									
10	15004	X	14544	-0-	-460	-0-	146	1	12227	3	Y	1973	1963	0			36
							1	4	2170	9							
11	14520	X	12395	-0-	-2125	-0-	133	1	10407	3	Y	1686	1687	0			35
							1855	9									
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 99,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,548

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	8	1	6635	3	Y	512	509	0			7
							563	9									
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	192	1	4154	3	Y	677	677	0			7
							745	9									
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	167	1	4274	3	Y	297	299	0	1	1	4
							22	4	327	9							
04	5190	X	2857	-0-	-2333	-0-	73	1	2549	3	Y	211	208	0			7
							3	4	232	9							
05	7192	X	2292	-0-	-4900	-0-	18	1	2117	3	Y	142	147	0			2
							1	4	156	9							
06	6960	X	2580	-0-	-4380	-0-	21	1	2010	3	Y	498	488	0			12
							1	4	548	9							
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	30	1	2488	3	Y	764	765	0			11
							4	4	840	9							
08	4805	X	3647	-0-	-1158	-0-	44	1	2797	3	Y	729	725	0			15
							4	4	802	9							
09	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	43	1	3035	3	Y	638	633	0			20
							702	9									
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	36	1	2990	3	Y	828	834	0			14
							911	9									
*11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	38	1	2925	3	Y	782	781	0			15
							860	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 43,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,078

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9 1012	1 9	8112	3	Y	920	911	0			13
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	85 1225	1 9	1823	3	Y	1114	1115	0			12
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	128 21	3 9	Y	19	30	0			1
04	4800	X	912	-0-	-3888	-0-	25 1	1 4	858 28	3 9	Y	25	25	0			1
05	9145	X	1375	-0-	-7770	-0-	11 1	1 4	1329 34	3 9	Y	31	31	0			1
06	8850	X	286	-0-	-8564	-0-	2 123	1 9	161	3	Y	112	110	0			3
07	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	948 292	3 9	Y	265	264	0			4
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	26 3	1 4	1685 539	3 9	Y	490	484	0			10
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	19 309	1 9	1332	3	Y	281	282	0			9
10	1364	X	880	-0-	-484	-0-	8 198	1 9	674	3	Y	180	185	0			4
11	1200	X	601	-0-	-599	-0-	6 128	1 9	467	3	Y	116	117	0			3
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,553

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	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	45 519	1 9	9265	3	Y	472	460	0			35
02	13636	X	9291	-0-	-4345	-0-	44 2	1 4	8766 479	3 9	Y	435	431	0			39
03	14942	X	9985	-0-	-4957	-0-	43 9	1 4	9424 509	3 9	Y	463	453	0			49
04	14460	X	9765	-0-	-4695	-0-	53 3	1 4	9260 449	3 9	Y	408	408	0			49
05	13547	X	11158	-0-	-2389	-0-	64 1	1 4	10675 418	3 9	Y	380	388	0			41
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	65 499	1 9	10972	3	Y	454	450	0			45
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	61 6	1 4	11072 546	3 9	Y	496	490	0			51
08	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	192 1	1 4	10476 470	3 9	Y	427	434	0			44
09	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	272 2	1 4	10021 447	3 9	Y	406	413	0			37
10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	106 486	1 9	10093	3	Y	442	427	0			52
*11	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	111 473	1 9	9829	3	Y	430	440	0			42
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 116,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	62	1	12850	3	Y	659	643	0			50
							725	9									
02	13160	X	11359	-0-	-1801	-0-	54	1	10736	3	Y	515	518	0			47
							2	4	567	9							
03	14570	X	11679	-0-	-2891	-0-	50	1	11090	3	Y	480	475	0			52
							11	4	528	9							
04	14100	X	11047	-0-	-3053	-0-	61	1	10561	3	Y	384	388	0			48
							3	4	422	9							
05	14570	X	11102	-0-	-3468	-0-	64	1	10657	3	Y	345	354	0			39
							1	4	380	9							
06	13200	X	10183	-0-	-3017	-0-	58	1	9802	3	Y	294	302	0			31
							323	9									
07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	55	1	9809	3	Y	411	399	0			43
							5	4	452	9							
08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	184	1	10066	3	Y	408	409	0			42
							1	4	449	9							
09	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	269	1	9903	3	Y	387	394	0			35
							2	4	426	9							
10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	106	1	10083	3	Y	415	401	0			49
							457	9									
*11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	105	1	9303	3	Y	399	409	0			39
							439	9									
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 121,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,697

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	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	46	1	9506	3	Y	619	608	0			46
							681	9									
02	9156	X	8335	-0-	-821	-0-	39	1	7737	3	Y	506	506	0			46
							2	4	557	9							
03	10137	X	9273	-0-	-864	-0-	40	1	8663	3	Y	511	502	0			55
							8	4	562	9							
04	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	53	1	9149	3	Y	637	616	0			76
							2	4	701	9							
05	10137	X	9870	-0-	-267	-0-	55	1	9228	3	Y	533	549	0			60
							1	4	586	9							
06	9810	X	9221	-0-	-589	-0-	52	1	8643	3	Y	478	488	0			50
							526	9									
07	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	50	1	9071	3	Y	529	524	0			55
							5	4	582	9							
08	9951	X	9639	-0-	-312	-0-	164	1	8940	3	Y	485	490	0			50
							1	4	534	9							
09	9630	X	9613	-0-	-17	-0-	240	1	8844	3	Y	479	485	0			44
							2	4	527	9							
10	9858	X	9539	-0-	-319	-0-	93	1	8886	3	Y	509	492	0			61
							560	9									
11	9390	X	8829	-0-	-561	-0-	92	1	8192	3	Y	495	507	0			49
							545	9									
12	9631	X	NO RPT	-0-	-9631	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 104,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,781

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 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	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	4	1	4770	3	Y	871	841	0			73
							5	4	958	9							
02	5628	X	5000	-0-	-628	-0-	1	1	4168	3	Y	755	749	0			79
							831	9									
03	6231	X	4411	-0-	-1820	-0-	14	1	3734	3	Y	584	616	0			47
							21	4	642	9							
04	5940	X	1454	-0-	-4486	-0-	9	1	1205	3	Y	215	233	0			29
							3	4	237	9							
05	5735	X	3727	-0-	-2008	-0-	43	1	3143	3	Y	492	484	0			37
							541	9									
06	5550	X	892	-0-	-4658	-0-	12	1	796	3	Y	76	101	0			12
							84	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	3224	X	539	-0-	-2685	-0-	13	1	464	3	Y	55	46	0			9
							1	4	61	9							
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	66	16	0	11	1	39
11	900	X	11	-0-	-889	-0-	10	3	1	9	Y	1	9	1			31
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 21,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,115

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	11067	X	9574	-0-	-1493	-0-	43	1	8688	3	Y	758	751	0			35
							9	4	834	9							
02	9632	X	9340	-0-	-292	-0-	36	1	8573	3	Y	642	639	0			38
							25	4	706	9							
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	44	1	9439	3	Y	815	811	0			42
							32	4	897	9							
04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	49	1	9962	3	Y	952	892	0			102
							17	4	1047	9							
05	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	183	1	10072	3	Y	814	866	0			50
							14	4	895	9							
06	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	200	1	9913	3	Y	810	797	0			63
							12	4	891	9							
07	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	196	1	9100	3	Y	661	689	0			35
							11	4	727	9							
08	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	266	1	8996	3	Y	673	666	0			42
							8	4	740	9							
09	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	172	1	9193	3	Y	876	842	0			76
							36	4	964	9							
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	156	1	9054	3	Y	819	828	0			67
							6	4	901	9							
*11	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	268	1	11587	3	Y	910	926	0			51
							1	4	1001	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 115,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11966	X	7198	-0-	-4768	-0-	32	1	6488	3	Y	611	619	0			30
							6	4	672	9							
02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	58	1	13515	3	Y	1086	1052	0			64
							39	4	1195	9							
03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	58	1	12298	3	Y	1137	1141	0			60
							42	4	1251	9							
04	12900	X	11969	-0-	-931	-0-	52	1	10747	3	Y	1046	991	0			115
							19	4	1151	9							
05	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	199	1	10945	3	Y	821	883	0			53
							15	4	903	9							
06	12900	X	10728	-0-	-2172	-0-	204	1	10104	3	Y	371	392	0			32
							12	4	408	9							
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	207	1	9639	3	Y	650	647	0			35
							12	4	715	9							
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	308	1	10432	3	Y	981	952	0			64
							10	4	1079	9							
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	170	1	9133	3	Y	797	788	0			73
							36	4	877	9							
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	155	1	8999	3	Y	745	756	0			62
							6	4	820	9							
11	8490	X	8438	-0-	-52	-0-	170	1	7369	3	Y	816	831	0			47
							1	4	898	9							
12	8136	X	NO RPT	-0-	-8136	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 121,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,061

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	163	X	163	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	420	X	59	-0-	-361	-0-	3	1	49	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	465	X	98	-0-	-367	-0-	5	1	81	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	300	X	83	-0-	-217	-0-	4	1	69	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	155	X	29	-0-	-126	-0-	25	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		452	-0-	452	452	11	1	360	3	Y	74	69	0			5
							81	9									
09	T. A.		222	-0-	222	674	3	1	182	3	Y	33	35	0			3
							1	4	36	9							
10	T. A.		113	-0-	113	787	2	1	93	3	Y	16	18	0			1
							18	9									
11	T. A.		94	-0-	94	881	2	1	74	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	881					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8246	X	7491	-0-	-755	-0-	33	1	6489	3	Y	875	868	0			40
							6	4	963	9							
02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	28	1	6625	3	Y	763	759	0			44
							19	4	839	9							
03	8246	X	8177	-0-	-69	-0-	33	1	7082	3	Y	944	941	0			47
							24	4	1038	9							
04	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	35	1	7159	3	Y	1135	1062	0			120
							12	4	1249	9							
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	139	1	7671	3	Y	964	1025	0			59
							11	4	1060	9							
06	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	143	1	7142	3	Y	892	882	0			69
							9	4	981	9							
07	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	150	1	6927	3	Y	864	887	0			46
							8	4	950	9							
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	180	1	6105	3	Y	939	925	0			60
							6	4	1033	9							
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	119	1	6392	3	Y	866	849	0			77
							25	4	953	9							
10	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	109	1	6298	3	Y	810	821	0			66
							4	4	891	9							
11	6000	X	180	-0-	-5820	-0-	3	1	151	3	Y	24	87	0			3
							26	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 79,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,076

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. (I) GAS LIFT(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	7815	-0-	-1702	-0-	300	1	6859	3	Y	590	587	0			28
							7	4	649	9							
02	8596	X	7556	-0-	-1040	-0-	371	1	6661	3	Y	459	460	0			27
							19	4	505	9							
03	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	531	1	8147	3	Y	447	451	0			23
							28	4	492	9							
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	446	1	6897	3	Y	379	361	0			41
							12	4	417	9							
05	7812	X	7136	-0-	-676	-0-	122	1	6694	3	Y	283	306	0			18
							9	4	311	9							
06	8100	X	7519	-0-	-581	-0-	138	1	6839	3	Y	485	466	0			37
							8	4	534	9							
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	150	1	6983	3	Y	460	472	0			25
							9	4	506	9							
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	229	1	7721	3	Y	564	552	0			37
							7	4	620	9							
09	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	129	1	6909	3	Y	472	465	0			44
							27	4	519	9							
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	137	1	7919	3	Y	733	717	0			60
							5	4	806	9							
*11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	152	1	6568	3	Y	735	752	0			43
							809	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 87,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	321	1	7322	3	Y	430	429	0			21
							7	4	473	9							
02	6776	X	6455	-0-	-321	-0-	321	1	5758	3	Y	327	328	0			20
							16	4	360	9							
03	7378	X	6512	-0-	-866	-0-	383	1	5868	3	Y	219	227	0			12
							20	4	241	9							
04	9060	X	5669	-0-	-3391	-0-	328	1	5079	3	Y	230	216	0			26
							9	4	253	9							
05	9362	X	5977	-0-	-3385	-0-	103	1	5676	3	Y	173	187	0			12
							8	4	190	9							
06	7860	X	5381	-0-	-2479	-0-	102	1	5068	3	Y	186	182	0			16
							6	4	205	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	115	1	5347	3	Y	274	274	0			16
							7	4	301	9							
08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	180	1	6109	3	Y	356	348	0			24
							6	4	392	9							
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	128	1	6854	3	Y	377	366	0			35
							27	4	415	9							
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	126	1	7294	3	Y	397	398	0			34
							4	4	437	9							
*11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	109	1	4688	3	Y	247	265	0			16
							272	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 70,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,216

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	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	631	1	5307	3	Y	74	73	0	5	1	6
							6	4	81	9							
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	541	1	6489	3	Y	88	88	0	1	1	5
							1	4	97	9							
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	651	1	4985	3	Y	230	219	0			16
							1	4	253	9							
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	520	1	5811	3	Y	140	141	0	7	1	8
							1	4	154	9							
05	4185	X	2114	-0-	-2071	-0-	97	1	1881	3	Y	123	74	0	46	1	11
							1	4	135	9							
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	82	1	3678	3	Y	456	429	0	26	1	12
							67	4	502	9							
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	10	1	853	3	Y	43	51	0			4
							12	4	47	9							
08	6696	X	327	-0-	-6369	-0-	6	1	276	3	Y	31	31	0			4
							11	4	34	9							
09	6480	X	395	-0-	-6085	-0-	10	1	347	3	Y	15	15	0			4
							21	4	17	9							
10	4464	X	378	-0-	-4086	-0-	11	1	349	3	Y	10	10	0			4
							7	4	11	9							
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	106	1	4836	3	Y	193	192	0			5
							147	4	212	9							
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 39,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. 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	T. A.		4778	-0-		4778	4778		492	1	4137	3	Y	131	128	0	8	1	11
									5	4	144	9							
02	T. A.		5202	-0-		5202	9980		387	1	4633	3	Y	165	164	0	2	1	10
									182	9									
03	T. A.		5258	-0-		5258	15238		547	1	4181	3	Y	482	458	0			34
									530	9									
04	T. A.		3009	-0-		3009	18247		235	1	2620	3	Y	140	156	0	8	1	10
									154	9									
05	20204	X	1957	-0-		-18247	-0-		87	1	1692	3	Y	161	96	0	62	1	13
									1	4	177	9							
06	7082	X	7082	-0-		-0-	-0-		150	1	6711	3	Y	90	94	0	6	1	3
									122	4	99	9							
07	5766	X	656	-0-		-5110	-0-		8	1	637	3	Y	3	4	0			2
									8	4	3	9							
08	5270	X	980	-0-		-4290	-0-		18	1	914	3	Y	9	9	0			2
									38	4	10	9							
09	3000	X	920	-0-		-2080	-0-		25	1	830	3	Y	14	14	0			2
									50	4	15	9							
10	7316	X	2430	-0-		-4886	-0-		66	1	2274	3	Y	38	37	0			3
									48	4	42	9							
*11	7191	X	7191	-0-		-0-	-0-		143	1	6545	3	Y	276	274	0			5
									199	4	304	9							
12	992	X	NO RPT	-0-		-992	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 39,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

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	3317	X	2619	-0-		-698	-0-		61	1	2499	3	Y	54	50	0			4
									59	9									
02	2996	X	997	-0-		-1999	-0-		28	1	907	3	Y	56	42	0			18
									62	9									
03	3534	X	137	-0-		-3397	-0-		4	1	125	3	Y	7	23	0			2
									8	9									
04	4170	X	1221	-0-		-2949	-0-		26	1	1109	3	Y	78	59	0			21
									86	9									
05	4309	X	-0-	-0-		-4309	-0-						Y	-0-	21	0			-0-
06	2520	X	-0-	-0-		-2520	-0-						Y	-0-					-0-
07	36	X	-0-	-0-		-36	-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.		5802	-0-		5802	5802		12	1	5288	3	Y	456	402	0			54
									502	9									
11	T. A.		8340	-0-		8340	14142		25	1	7649	3	Y	605	590	0			69
									666	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	14142						Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4960	X	2340	-0-	-2620		-0-	53	1	2176	3	Y	101	108	0			12
								111	9									
02	4312	X	3249	-0-	-1063		-0-	92	1	3032	3	Y	114	84	0			42
								125	9									
03	4774	X	3570	-0-	-1204		-0-	108	1	3319	3	Y	130	148	0			24
								143	9									
04	4050	X	3781	-0-	-269		-0-	84	1	3541	3	Y	142	120	0			46
								156	9									
05	4426	X	4426	-0-	-0-		-0-	123	1	4180	3	Y	112	140	0			18
								123	9									
06	4320	X	4320	-0-	-0-		-0-	158	1	3972	3	Y	173	161	0			30
								190	9									
07	4482	X	4482	-0-	-0-		-0-	151	1	4178	3	Y	139	146	0			23
								153	9									
08	4528	X	4528	-0-	-0-		-0-	148	1	4272	3	Y	98	102	0			19
								108	9									
09	4407	X	4407	-0-	-0-		-0-	189	1	4060	3	Y	144	139	0			24
								158	9									
10	4464	X	4127	-0-	-337		-0-	9	1	3944	3	Y	158	159	0			23
								174	9									
11	4350	X	3263	-0-	-1087		-0-	10	1	3189	3	Y	58	71	0			10
								64	9									
12	4442	X	NO RPT	-0-	-4442		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 42,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

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	7409	X	5085	-0-	-2324		-0-	114	1	4640	3	Y	301	324	0			30
								331	9									
02	6692	X	5605	-0-	-1087		-0-	155	1	5096	3	Y	322	240	0			112
								354	9									
03	6837	X	6837	-0-	-0-		-0-	200	1	6138	3	Y	454	496	0			70
								499	9									
04	6180	X	5715	-0-	-465		-0-	123	1	5172	3	Y	382	333	0			119
								420	9									
05	6195	X	6195	-0-	-0-		-0-	168	1	5719	3	Y	280	361	0			38
								308	9									
06	6000	X	5916	-0-	-84		-0-	210	1	5273	3	Y	394	370	0			62
								433	9									
07	6851	X	6433	-0-	-418		-0-	210	1	5786	3	Y	397	402	0			57
								437	9									
08	6851	X	6741	-0-	-110		-0-	211	1	6103	3	Y	388	381	0			64
								427	9									
09	6266	X	6266	-0-	-0-		-0-	261	1	5602	3	Y	366	369	0			61
								403	9									
10	6200	X	6140	-0-	-60		-0-	13	1	5789	3	Y	307	324	0			44
								338	9									
11	6240	X	5549	-0-	-691		-0-	17	1	5220	3	Y	284	293	0			35
								312	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727		-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 66,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,875

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 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	3069	N	2424	-0-	-645	-0-	46	1	2255	3	Y	112	102	0			50
							123	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	41	1	1777	3	Y	60	73	0			37
							66	9									
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	59	1	2784	3	Y	110	106	0			41
							121	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	47	1	2384	3	Y	155	147	0			49
							171	9									
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	39	1	1989	3	Y	69	72	0			46
							76	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	99	96	0			49
							109	9									
07	3100	N	3258	-0-	158	158	63	1	3037	3	Y	144	149	0			44
							158	9									
08	2805	N	2647	-0-	-158	-0-	51	1	2412	3	Y	167	164	0			47
							184	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	43	1	2227	3	Y	133	146	0			34
							146	9									
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	61	1	2090	3	Y	141	137	0			38
							155	9									
*11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	39	1	2215	3	Y	135	137	0			36
							149	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 25,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		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 #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

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	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	98 253	1 9	4799	3	Y	230	200	0			101
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	83 162	1 9	3626	3	Y	147	162	0			86
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	108 270	1 9	5138	3	Y	245	237	0			94
04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	103 463	1 9	5287	3	Y	421	385	0			130
05	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	80 135	1 9	4124	3	Y	123	153	0			100
06	4740	X	1449	-0-	-3291	-0-	25 152	1 9	1272	3	Y	138	157	0			81
07	4230	X	3737	-0-	-493	-0-	73 164	1 9	3500	3	Y	149	176	0			54
08	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	79 191	1 9	3731	3	Y	174	177	0			51
09	4230	X	3554	-0-	-676	-0-	64 1	1 4	3335 154	3 9	Y	140	155	0			36
10	4340	X	3830	-0-	-510	-0-	104 166	1 9	3560	3	Y	151	146	0			41
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	63 162	1 9	3534	3	Y	147	149	0			39
12	3811	X	NO RPT	-0-	-3811	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 45,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

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	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	112 305	1 9	5509	3	Y	277	246	0			125
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	111 208	1 9	4818	3	Y	189	205	0			109
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	105 261	1 9	4987	3	Y	237	247	0			99
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	93 416	1 9	4794	3	Y	378	356	0			121
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	81 176	1 9	4144	3	Y	160	169	0			112
06	3720	X	1537	-0-	-2183	-0-	26 205	1 9	1306	3	Y	186	196	0			102
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	82 174	1 9	3966	3	Y	158	199	0			61
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	91 134	1 9	4270	3	Y	122	142	0			41
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	73 1	1 4	3846 188	3 9	Y	171	172	0			40
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	107 196	1 9	3661	3	Y	178	171	0			47
11	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	62 173	1 9	3469	3	Y	157	162	0			42
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 48,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	62	1	2542	3	Y	93	106	0	9					
							102	9												
02	6692	X	2191	-0-	-4501	-0-	62	1	2041	3	Y	80	61	0	28					
							88	9												
03	7409	X	3855	-0-	-3554	-0-	117	1	3584	3	Y	140	148	0	20					
							154	9												
04	5310	X	4065	-0-	-1245	-0-	91	1	3831	3	Y	130	111	0	39					
							143	9												
05	4309	X	2512	-0-	-1797	-0-	70	1	2383	3	Y	54	85	0	8					
							59	9												
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	120	1	3023	3	Y	110	102	0	16					
							121	9												
07	DLQ	G-10	3466	-0-	3466	3466	116	1	3208	3	Y	129	128	0	17					
							142	9												
08	6633	X	3167	-0-	-3466	-0-	102	1	2940	3	Y	114	113	0	18					
							125	9												
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	141	1	3027	3	Y	108	109	0	17					
							119	9												
10	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	6	1	2806	3	Y	69	76	0	10					
							76	9												
11	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	8	1	2488	3	Y	63	65	0	8					
							69	9												
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			8					

TOTAL GAS PROD: 33,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	875	-0-	-3961	-0-	17	1	829	3	N	26	46	0			25
							29	9									
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	125	1	5409	3	N	143	109	0			59
							157	9									
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	100	1	4748	3	N	143	143	0			59
							157	9									
04	4710	X	4475	-0-	-235	-0-	81	1	4163	3	N	210	200	0			69
							231	9									
05	4867	X	3696	-0-	-1171	-0-	69	1	3525	3	N	93	97	0			65
							102	9									
06	21442	X	21442	-0-	-0-	-0-	417	1	20920	3	N	95	104	0			56
							105	9									
07	5520	X	3503	-0-	-2017	-0-	69	1	3342	3	N	84	106	0			34
							92	9									
08	4991	X	2984	-0-	-2007	-0-	60	1	2818	3	N	96	100	0			30
							106	9									
09	4470	X	2544	-0-	-1926	-0-	46	1	2430	3	N	61	73	0			18
							1	4	67	9							
10	5704	X	3989	-0-	-1715	-0-	110	1	3765	3	N	104	95	0			27
							114	9									
11	5520	X	3057	-0-	-2463	-0-	52	1	2920	3	N	77	82	0			22
							85	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 57,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

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	9827	X	6888	-0-	-2939	-0-	133	1	6487	3	Y	244	219	0			109
							268	9									
02	8876	X	2780	-0-	-6096	-0-	61	1	2629	3	Y	82	126	0			65
							90	9									
03	9827	X	2722	-0-	-7105	-0-	54	1	2563	3	Y	95	115	0			45
							105	9									
04	6960	X	6362	-0-	-598	-0-	113	1	5867	3	Y	346	293	0			98
							1	4	381	9							
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	152	1	7829	3	Y	226	196	0			128
							249	9									
06	6660	X	2386	-0-	-4274	-0-	42	1	2099	3	Y	223	232	0			119
							245	9									
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	116	1	5619	3	Y	179	230	0			68
							197	9									
08	6572	X	5177	-0-	-1395	-0-	104	1	4891	3	Y	165	182	0			51
							182	9									
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	133	1	6974	3	Y	203	208	0			46
							2	4	223	9							
10	8215	X	5805	-0-	-2410	-0-	158	1	5419	3	Y	207	201	0			52
							228	9									
11	5730	X	1932	-0-	-3798	-0-	33	1	1830	3	Y	63	94	0			21
							69	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 55,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 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	3565	X	1216	-0-	-2349	-0-	27	1	1104	3	Y	77	91	0			9
							85	9									
02	3220	X	2925	-0-	-295	-0-	81	1	2667	3	Y	161	115	0			55
							177	9									
03	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	86	1	2651	3	Y	174	201	0			28
							191	9									
04	2610	X	2214	-0-	-396	-0-	48	1	2025	3	Y	128	115	0			41
							141	9									
05	2697	X	2292	-0-	-405	-0-	63	1	2128	3	Y	92	120	0			13
							101	9									
06	3120	X	2345	-0-	-775	-0-	86	1	2153	3	Y	96	93	0			16
							106	9									
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	2548	85	1	2354	3	Y	99	101	0			14
							109	9									
08	4969	X	2421	-0-	-2548	-0-	78	1	2248	3	Y	86	86	0			14
							95	9									
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	101	1	2161	3	Y	106	103	0			17
							117	9									
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	5	1	2214	3	Y	89	93	0			13
							98	9									
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	7	1	2095	3	Y	116	115	0			14
							128	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,224

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	13795	X	12519	-0-	-1276	-0-	8	1	10585	3	Y	1740	1687	0			149
							12	4	1914	9							
02	12460	X	11061	-0-	-1399	-0-	9367	3	1	4	Y	1539	1527	0			161
							1693	9									
03	13795	X	12337	-0-	-1458	-0-	40	1	10586	3	Y	1502	1545	0			118
							59	4	1652	9							
04	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	94	1	11968	3	Y	1685	1604	0			199
							27	4	1854	9							
05	13361	X	12774	-0-	-587	-0-	149	1	11020	3	Y	1458	1540	0			117
							1	4	1604	9							
06	12120	X	9884	-0-	-2236	-0-	133	1	8493	3	Y	1142	1134	0			125
							2	4	1256	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
08	11687	X	552	-0-	-11135	-0-	12	1	453	3	Y	78	65	0			13
							1	4	86	9							
09	11310	X	1063	-0-	-10247	-0-	24	1	768	3	Y	245	127	0			131
							1	4	270	9							
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	116	57	0	41	1	149
11	9870	X	16	-0-	-9854	-0-	13	3	3	9	Y	3	33	1			119
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 74,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,508

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	6	1	7421	3	Y	1603	1548	0			135
							8	4	1763	9							
02	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6649	3	1	4	Y	1428	1415	0			148
							1571	9									
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	26	1	6975	3	Y	1296	1343	0			101
							39	4	1426	9							
04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	59	1	7499	3	Y	1397	1334	0			164
							17	4	1537	9							
05	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	96	1	7175	3	Y	1282	1345	0			101
							1	4	1410	9							
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	88	1	5672	3	Y	1034	1024	0			111
							2	4	1137	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	0			41
08	7068	X	2507	-0-	-4561	-0-	54	1	1942	3	Y	461	421	0			81
							4	4	507	9							
09	6840	X	4265	-0-	-2575	-0-	87	1	2835	3	Y	1217	641	0			657
							4	4	1339	9							
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	132	184	0	131	1	474
11	6840	X	30	-0-	-6810	-0-	23	3	7	9	Y	6	104	1			376
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					376

TOTAL GAS PROD: 57,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,856

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 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	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	28	1	7665	3	Y	623	591	0			66
							10	4	685	9							
02	9380	X	6196	-0-	-3184	-0-	26	1	5692	3	Y	431	448	0			49
							4	4	474	9							
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	19	1	6663	3	Y	620	599	0			70
							26	4	682	9							
04	5790	X	4940	-0-	-850	-0-	6	1	4437	3	Y	447	456	0			61
							5	4	492	9							
05	8401	X	6932	-0-	-1469	-0-	145	1	6168	3	Y	546	539	0			68
							18	4	601	9							
06	8130	X	5079	-0-	-3051	-0-	110	1	4637	3	Y	302	335	0			35
							332	9									
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	94	1	5309	3	Y	407	405	0			37
							2	4	448	9							
08	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	364	1	5420	3	Y	355	349	0			43
							2	4	391	9							
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	1001	1	5990	3	Y	393	376	0			60
							2	4	432	9							
10	6944	X	6606	-0-	-338	-0-	1004	1	5194	3	Y	370	385	0			45
							1	4	407	9							
*11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1163	1	5140	3	Y	427	435	0			37
							48	4	470	9							
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 71,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,921

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	9424	X	4170	-0-	-5254	-0-	93	1	3955	3	Y	106	117	0			12
							5	4	117	9							
02	8512	X	2963	-0-	-5549	-0-	91	1	2730	3	Y	127	126	0			13
							2	4	140	9							
03	9424	X	4951	-0-	-4473	-0-	160	1	4593	3	Y	164	159	0			18
							18	4	180	9							
04	8130	X	7373	-0-	-757	-0-	250	1	6865	3	Y	228	218	0			28
							7	4	251	9							
05	8401	X	5554	-0-	-2847	-0-	122	1	5213	3	Y	185	190	0			23
							15	4	204	9							
06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	128	1	5421	3	Y	247	245	0			25
							272	9									
07	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	97	1	5553	3	Y	372	365	0			32
							3	4	409	9							
08	7626	X	6044	-0-	-1582	-0-	360	1	5371	3	Y	283	281	0			34
							2	4	311	9							
09	7380	X	5264	-0-	-2116	-0-	711	1	4252	3	Y	273	266	0			41
							1	4	300	9							
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1012	1	5237	3	Y	271	282	0			30
							1	4	298	9							
11	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	987	1	4359	3	Y	269	279	0			20
							41	4	296	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 60,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,525

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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	90	1	3842	3	Y	309	297	0			33
							5	4	340	9							
02	9800	X	3624	-0-	-6176	-0-	107	1	3199	3	Y	287	288	0			32
							2	4	316	9							
03	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	165	1	4745	3	Y	257	258	0			31
							19	4	283	9							
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	204	1	5619	3	Y	340	326	0			45
							6	4	374	9							
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	126	1	5366	3	Y	307	311	0			41
							16	4	338	9							
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	127	1	5353	3	Y	407	404	0			44
							448	9									
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	90	1	5126	3	Y	342	352	0			34
							2	4	376	9							
08	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	352	1	5243	3	Y	353	342	0			45
							2	4	388	9							
09	6210	X	5453	-0-	-757	-0-	738	1	4415	3	Y	272	272	0			45
							1	4	299	9							
10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	938	1	4858	3	Y	367	368	0			44
							1	4	404	9							
*11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1317	1	5822	3	Y	409	418	0			35
							55	4	450	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 61,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,650

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	10819	X	8528	-0-	-2291	-0-	7	1	8239	3	Y	256	270	1			82
							282	9									
02	7840	X	7131	-0-	-709	-0-	17	1	6915	3	Y	181	191	1			72
							199	9									
03	10106	X	7683	-0-	-2423	-0-	14	1	7431	3	Y	216	212	1			76
							238	9									
04	9780	X	8808	-0-	-972	-0-	30	1	8537	3	Y	219	221	1			74
							241	9									
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	54	1	8886	3	Y	235	234	1			75
							259	9									
06	8250	X	8242	-0-	-8	-0-	19	1	7980	3	Y	221	220	1			76
							243	9									
07	T. A.		7995	-0-	7995	7995	21	1	7733	3	Y	219	220	1			75
							241	9									
08	T. A.		7273	-0-	7273	15268	17	1	7026	3	Y	209	212	1			72
							230	9									
09	T. A.		2134	-0-	2134	17402	3	1	2057	3	Y	67	64	1			75
							74	9									
10	T. A.		12317	-0-	12317	29719	19	1	11977	3	Y	292	271	1			96
							321	9									
11	T. A.		8837	-0-	8837	38556	18	1	8534	3	Y	259	282	1			73
							285	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38556					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 88,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,374

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	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	66	1	13694	3	Y	780	757	0			60
							1	4	858	9							
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	62	1	12511	3	Y	717	710	0			67
							3	4	789	9							
03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	60	1	13052	3	Y	632	628	0			71
							12	4	695	9							
04	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	77	1	13394	3	Y	662	651	0			82
							4	4	728	9							
05	14632	X	13725	-0-	-907	-0-	78	1	12998	3	Y	588	603	0			67
							2	4	647	9							
06	14310	X	11819	-0-	-2491	-0-	66	1	11253	3	Y	454	471	0			50
							1	4	499	9							
07	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	64	1	11636	3	Y	509	504	0			55
							7	4	560	9							
08	13671	X	12750	-0-	-921	-0-	218	1	11878	3	Y	594	586	0			63
							1	4	653	9							
09	13230	X	12060	-0-	-1170	-0-	303	1	11170	3	Y	531	542	0			52
							3	4	584	9							
10	13671	X	11541	-0-	-2130	-0-	114	1	10852	3	Y	523	509	0			66
							575	9									
11	11880	X	10820	-0-	-1060	-0-	113	1	10136	3	Y	518	530	0			54
							1	4	570	9							
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 140,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,508

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	884	-0-	-480	-0-	14	1	710	3	Y	145	174	1			32
							160	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	3	Y	164	118	1			78
							180	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	7	1	727	3	Y	123	138	1			63
							135	9									
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	45	1			19
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	491	3	Y	100	88	1			31
							110	9									
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	24	1			9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	868	X	290	-0-	-578	-0-	75	1	4	3	Y	192					201
							211	9									
09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	408	305	1			304
							449	9									
10	620	X	604	-0-	-16	-0-	78	1	157	3	Y	335	308	1			331
							369	9									
*11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	26	1	66	3	Y	258	229	1			360
							284	9									
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					360

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	163	1	8341	3	Y	865	811	1			142
							952	9									
02	5656	X	3590	-0-	-2066	-0-	33	1	3225	3	Y	302	271	1			173
							332	9									
03	6262	X	2	-0-	-6260	-0-	2	3			Y	-0-	173	1			-0-
04	6060	X	1184	-0-	-4876	-0-	17	1	1039	3	Y	116	84	1			32
							128	9									
05	6262	X	3395	-0-	-2867	-0-	47	1	3161	3	Y	170	151	1			51
							187	9									
06	6060	X	2350	-0-	-3710	-0-	41	1	2152	3	Y	143	149	1			45
							157	9									
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	2					47
							2	9									
08	1209	X	37	-0-	-1172	-0-	15	1	2	3	Y	18					65
							20	9									
09	1170	X	74	-0-	-1096	-0-	20	1	35	3	Y	17	41	1			41
							19	9									
10	3410	X	45	-0-	-3365	-0-	12	1	24	3	Y	8	24	1			25
							9	9									
11	2340	X	31	-0-	-2309	-0-	5	1	12	3	Y	13	15	1			23
							14	9									
12	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 20,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	102 150	1 9	4158	3	Y	136	145	0			14
02	5544	X	4698	-0-	-846	-0-	134 146	1 9	4418	3	Y	133	99	0			48
03	6138	X	5140	-0-	-998	-0-	157 162	1 9	4821	3	Y	147	169	0			26
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	128 174	1 9	5364	3	Y	158	134	0			50
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	162 100	1 9	5504	3	Y	91	125	0			16
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	195 81	1 9	4913	3	Y	74	75	0			15
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	177 103	1 9	4873	3	Y	94	94	0			15
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	168 79	1 9	4869	3	Y	72	73	0			14
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	201 91	1 9	4327	3	Y	83	82	0			15
10	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	11 76	1 9	4829	3	Y	69	72	0			12
*11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	14 69	1 9	4318	3	Y	63	65	0			10
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 55,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	383 13	1 4	10060 460	3 9	Y	418	406	0			54
02	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	636 7	1 4	8966 403	3 9	Y	366	370	0			50
03	12400	X	5694	-0-	-6706	-0-	251 6	1 4	5108 329	3 9	Y	299	316	0			33
04	12000	X	3276	-0-	-8724	-0-	107 1	1 4	2937 231	3 9	Y	210	210	0			33
05	10912	X	3660	-0-	-7252	-0-	156 1	1 4	3251 252	3 9	Y	229	238	0			24
06	10740	X	3754	-0-	-6986	-0-	218 2	1 4	3142 392	3 9	Y	356	340	0			40
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	176 3	1 4	4105 432	3 9	Y	393	378	0			55
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	280 3	1 4	4004 381	3 9	Y	346	365	0			36
09	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	155 211	1 9	2543	3	Y	192	205	0			23
10	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	144 220	1 9	2716	3	Y	200	201	0			22
11	4230	X	3113	-0-	-1117	-0-	120 262	1 9	2731	3	Y	238	230	0			30
12	4231	X	NO RPT	-0-	-4231	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 55,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,247

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2064	-0-	2064	2064	133	1	1867	3	Y	57	50	0			7
							1	4	63	9							
03	14B2 EXT		11039	-0-	11039	13103	477	1	9690	3	Y	783	714	0			76
							11	4	861	9							
04	14B2 EXT		9496	-0-	9496	22599	305	1	8333	3	Y	778	738	0			116
							2	4	856	9							
05	14B2 EXT		6944	-0-	6944	29543	297	1	6187	3	Y	417	483	0			50
							1	4	459	9							
06	32921	X	3378	-0-	-29543	-0-	207	1	2980	3	Y	172	197	0			25
							2	4	189	9							
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	69	1	1598	3	Y	62	74	0			13
							1	4	68	9							
08	7068	X	1775	-0-	-5293	-0-	109	1	1558	3	Y	97	98	0			12
							1	4	107	9							
09	6840	X	3932	-0-	-2908	-0-	211	1	3446	3	Y	250	233	0			29
							275	9									
10	6944	X	3907	-0-	-3037	-0-	180	1	3394	3	Y	303	298	0			34
							333	9									
11	3390	X	3071	-0-	-319	-0-	118	1	2699	3	Y	231	232	0			33
							254	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 47,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

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	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	283	1	7449	3	Y	383	389	0			52
							10	4	421	9							
02	7280	X	6384	-0-	-896	-0-	389	1	5475	3	Y	469	459	0			62
							4	4	516	9							
03	8060	X	3472	-0-	-4588	-0-	151	1	3064	3	Y	231	265	0			28
							3	4	254	9							
04	9420	X	5545	-0-	-3875	-0-	179	1	4893	3	Y	429	396	0			61
							1	4	472	9							
05	9734	X	4643	-0-	-5091	-0-	198	1	4135	3	Y	281	311	0			31
							1	4	309	9							
06	7890	X	6237	-0-	-1653	-0-	372	1	5369	3	Y	447	427	0			51
							4	4	492	9							
07	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	190	1	4419	3	Y	292	299	0			44
							3	4	321	9							
08	5735	X	5345	-0-	-390	-0-	328	1	4703	3	Y	282	296	0			30
							4	4	310	9							
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	349	1	5715	3	Y	350	340	0			40
							385	9									
10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	307	1	5786	3	Y	350	351	0			39
							1	4	385	9							
11	6240	X	6088	-0-	-152	-0-	237	1	5423	3	Y	388	376	0			51
							1	4	427	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 63,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,902

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	X	2713	-0-		-0-		-0-	57	1	2434	3	Y	199	191	0			21
									3	4	219	9							
02	6720	X	3282	-0-		-3438		-0-	98	1	2923	3	Y	235	231	0			25
									2	4	259	9							
03	7440	X	3815	-0-		-3625		-0-	121	1	3483	3	Y	179	182	0			22
									14	4	197	9							
04	5028	X	5028	-0-		-0-		-0-	172	1	4743	3	Y	98	105	0			15
									5	4	108	9							
05	4845	X	4845	-0-		-0-		-0-	107	1	4557	3	Y	153	149	0			19
									13	4	168	9							
06	4626	X	4626	-0-		-0-		-0-	105	1	4422	3	Y	90	98	0			11
									99	9									
07	4255	X	4255	-0-		-0-		-0-	70	1	4027	3	Y	142	139	0			14
									2	4	156	9							
08	5208	X	4520	-0-		-688		-0-	274	1	4087	3	Y	143	138	0			19
									2	4	157	9							
09	5040	X	4868	-0-		-172		-0-	675	1	4040	3	Y	138	134	0			23
									1	4	152	9							
10	4836	X	4687	-0-		-149		-0-	744	1	3851	3	Y	83	94	0			12
									1	4	91	9							
11	4620	X	3963	-0-		-657		-0-	708	1	3126	3	Y	91	94	0			9
									29	4	100	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-		-4526		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 46,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

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	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	24	1	6787	3	Y	378	362	0			40
							9	4	416	9							
02	11536	X	5304	-0-	-6232	-0-	24	1	4992	3	Y	259	270	0			29
							3	4	285	9							
03	12772	X	6490	-0-	-6282	-0-	17	1	5966	3	Y	439	419	0			49
							24	4	483	9							
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	12	1	8414	3	Y	534	514	0			69
							9	4	587	9							
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	180	1	7678	3	Y	449	459	0			59
							23	4	494	9							
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	177	1	7482	3	Y	401	416	0			44
							441	9									
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	139	1	7966	3	Y	344	355	0			33
							4	4	378	9							
08	9021	X	8869	-0-	-152	-0-	535	1	7983	3	Y	315	308	0			40
							4	4	347	9							
09	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	1213	1	7256	3	Y	310	301	0			49
							2	4	341	9							
10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	1369	1	7088	3	Y	298	311	0			36
							2	4	328	9							
*11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1596	1	7054	3	Y	358	363	0			31
							67	4	394	9							
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 88,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,085

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	25					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					301
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	178	1			182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	169	1			180
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	770	3	195	9	N	177					357
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	688	3	106	9	N	96	182	1			271
07	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	972	3	111	9	N	101	182	1			190
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					278
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1281	3	241	9	N	219					497
10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1529	3	309	9	N	281	362	1			416
11	1050	X	755	-0-	-295	-0-	755	3			N	-0-					416
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					416

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

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	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	68	1	1781	3	Y	277	274	0			35
							2	4	305	9							
02	3192	X	2885	-0-	-307	-0-	173	1	2436	3	Y	249	252	0			32
							2	4	274	9							
03	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	77	1	1559	3	Y	99	121	0			10
							2	4	109	9							
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2080	3	Y	105	102	0			13
							1	4	116	9							
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	3	Y	89	95	0			7
							1	4	98	9							
06	3090	X	2525	-0-	-565	-0-	146	1	2114	3	Y	239	222	0			24
							2	4	263	9							
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	1940	3	Y	175	176	0			23
							1	4	193	9							
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	164	1	2355	3	Y	184	191	0			16
							2	4	202	9							
09	2280	X	2024	-0-	-256	-0-	105	1	1726	3	Y	175	174	0			17
							193	9									
10	2604	X	1993	-0-	-611	-0-	90	1	1692	3	Y	192	191	0			18
							211	9									
*11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	106	1	2406	3	Y	298	281	0			35
							328	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 25,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

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	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	3	Y	157	156	0			21
							5	4	173	9							
02	3920	X	2658	-0-	-1262	-0-	163	1	2303	3	Y	173	171	0			23
							2	4	190	9							
03	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	129	1	2628	3	Y	118	128	0			13
							3	4	130	9							
04	4290	X	2841	-0-	-1449	-0-	95	1	2618	3	Y	115	111	0			17
							1	4	127	9							
05	4247	X	2618	-0-	-1629	-0-	115	1	2396	3	Y	96	103	0			10
							1	4	106	9							
06	3780	X	2543	-0-	-1237	-0-	148	1	2134	3	Y	235	219	0			26
							2	4	259	9							
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	97	1	2248	3	Y	202	199	0			29
							1	4	222	9							
08	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	160	1	2288	3	Y	172	183	0			18
							2	4	189	9							
09	2850	X	2170	-0-	-680	-0-	117	1	1912	3	Y	128	131	0			15
							141	9									
10	2635	X	2044	-0-	-591	-0-	97	1	1817	3	Y	118	120	0			13
							130	9									
11	2550	X	2239	-0-	-311	-0-	86	1	1967	3	Y	169	160	0			22
							186	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 29,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	10	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	309	X	297	-0-	-12	-0-	13	1	184	3	Y	91	81	0			10
							100	9									
07	672	X	672	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	158	146	0			22
							174	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	533	3	Y	102	112	0			12
							112	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	3	Y	132	128	0			16
							145	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	Y	96	100	0			12
							106	9									
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	111	107	0			16
							122	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

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	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6	1	6806	3	Y	312	318	1			51
							343	9									
02	6804	X	6774	-0-	-30	-0-	15	1	6476	3	Y	257	263	1			45
							283	9									
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	14	1	7549	3	Y	294	287	1			52
							323	9									
04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	27	1	7568	3	Y	256	262	1			46
							282	9									
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	49	1	8187	3	Y	235	236	1			45
							259	9									
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	17	1	7239	3	Y	232	231	1			46
							255	9									
07	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	17	1	6373	3	Y	183	187	1			42
							201	9									
08	7502	X	5284	-0-	-2218	-0-	13	1	5115	3	Y	142	145	1			39
							156	9									
09	7260	X	1488	-0-	-5772	-0-	2	1	1438	3	Y	44	43	1			40
							48	9									
10	7502	X	2917	-0-	-4585	-0-	5	1	2839	3	Y	66	66	1			40
							73	9									
11	7260	X	5843	-0-	-1417	-0-	12	1	5652	3	Y	163	164	1			39
							179	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 67,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

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	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-		25	1	5411	3	Y	191	204	1			17
								210	9									
02	6580	X	6006	-0-	-574	-0-		24	1	5674	3	Y	202	197	1			22
								86	4	222	9							
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-		45	1	7699	3	Y	245	242	1			25
								1	4	270	9							
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-		9	1	7922	3	Y	227	224	1			28
								2	4	250	9							
05	7347	X	7322	-0-	-25	-0-		41	1	7050	3	Y	210	221	1			17
								231	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-		17	1	6358	3	Y	176	172	1			21
								31	4	194	9							
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-		9	1	7099	3	Y	220	219	1			22
								14	4	242	9							
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-		9	1	6576	3	Y	157	164	1			15
								101	4	173	9							
09	6630	X	2104	-0-	-4526	-0-		3	1	2047	3	Y	48	47	1			16
								1	4	53	9							
10	6851	X	5760	-0-	-1091	-0-		6	1	5608	3	Y	132	131	1			17
								1	4	145	9							
*11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-		22	1	6525	3	Y	202	200	1			19
								80	4	222	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 70,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,010

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	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-		16	1	7133	3	Y	468	468	0			15
								3	4	515	9							
02	9436	X	2890	-0-	-6546	-0-		5	1	2664	3	Y	201	210	0			6
								221	9									
03	11036	X	2876	-0-	-8160	-0-		8	1	2642	3	Y	196	197	0			5
								10	4	216	9							
04	10680	X	3392	-0-	-7288	-0-		7	1	3124	3	Y	237	230	0			12
								261	9									
05	11036	X	10244	-0-	-792	-0-		18	1	9520	3	Y	642	633	0			21
								706	9									
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-		16	1	8284	3	Y	560	569	0			12
								616	9									
07	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-		56	1	7851	3	Y	487	482	0			17
								21	4	536	9							
08	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-		92	1	6108	3	Y	384	387	0			14
								1	4	422	9							
09	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-		78	1	12532	3	Y	920	889	0			45
								1	4	1012	9							
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-		61	1	9975	3	Y	726	741	0			30
								799	9									
*11	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-		58	1	9998	3	Y	792	792	0			30
								871	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 86,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,613

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	20	1	9114	3	Y	690	679	0			25
							4	4	759	9							
02	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	20	1	10375	3	Y	762	759	0			28
							1	4	838	9							
03	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	35	1	10940	3	Y	796	794	0			30
							42	4	876	9							
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	21	1	9917	3	Y	651	639	0			42
							1	4	716	9							
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	15	1	8160	3	Y	543	561	0			24
							597	9									
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	13	1	6728	3	Y	454	464	0			14
							499	9									
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	43	1	6006	3	Y	380	377	0			17
							16	4	418	9							
08	7130	X	284	-0-	-6846	-0-	4	1	260	3	Y	18	32	0			3
							20	9									
09	6900	X	1005	-0-	-5895	-0-	6	1	919	3	Y	73	71	0			5
							80	9									
10	7130	X	3554	-0-	-3576	-0-	20	1	3252	3	Y	256	249	0			12
							282	9									
11	6900	X	3670	-0-	-3230	-0-	19	1	3336	3	Y	286	285	0			13
							315	9									
12	5402	X	NO RPT	-0-	-5402	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 74,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,909

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	17	1	7709	3	Y	597	590	0			22
							3	4	657	9							
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	15	1	7613	3	Y	600	600	0			22
							660	9									
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	25	1	7996	3	Y	625	624	0			23
							31	4	688	9							
04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	19	1	8571	3	Y	590	576	0			37
							649	9									
05	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	16	1	8582	3	Y	556	570	0			23
							612	9									
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	13	1	6968	3	Y	449	459	0			13
							494	9									
07	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	50	1	6970	3	Y	426	421	0			18
							18	4	469	9							
08	6603	X	2690	-0-	-3913	-0-	38	1	2476	3	Y	160	170	0			8
							176	9									
09	6390	X	5476	-0-	-914	-0-	32	1	5027	3	Y	379	366	0			21
							417	9									
10	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	44	1	7317	3	Y	546	542	0			25
							601	9									
*11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	40	1	6973	3	Y	567	567	0			25
							624	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 82,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,495

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	409	1	3725	3	Y	182	110	1			339
							200	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	320	1	2950	3	Y	163	181	1			321
							179	9									
03	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	343	1	2851	3	Y	132	179	1			274
							145	9									
04	3300	X	2003	-0-	-1297	-0-	230	1	1674	3	Y	90	184	1			180
							99	9									
05	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	221	1	1970	3	Y	65					245
							72	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	412	1	3533	3	Y	72	167	1			150
							79	9									
07	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	400	1	4188	3	Y	110					260
							121	9									
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	401	1	3792	3	Y	162	168	1			254
							178	9									
09	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	497	1	5013	3	Y	152					406
							167	9									
10	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	384	1	3399	3	Y	147	183	1			370
							162	9									
*11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	705	1	6039	3	Y	238					608
							262	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					608

TOTAL GAS PROD: 45,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 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	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	788	1	12519	3	Y	2197	2154	0			127
							3	4	2417	9							
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	664	1	9306	3	Y	1643	1676	0			94
							1	4	1807	9							
03	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	508	1	8086	3	Y	2554	2492	0			156
							127	4	2809	9							
04	12000	X	9491	-0-	-2509	-0-	438	1	6511	3	Y	2310	2321	0			145
							1	4	2541	9							
05	15717	X	14736	-0-	-981	-0-	721	1	10560	3	Y	3141	3117	0			169
							3455	9									
06	15210	X	10953	-0-	-4257	-0-	772	1	9429	3	Y	684	807	0			46
							752	9									
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-	46	0			-0-
							1	4									
08	4185	X	1614	-0-	-2571	-0-	145	1	1469	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	18	-0-	-4167	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,531

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	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	20	1	9298	3	Y	910	897	0			32
							4	4	1001	9							
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	17	1	9180	3	Y	916	916	0			32
							1	4	1008	9							
03	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	32	1	10053	3	Y	865	866	0			31
							39	4	952	9							
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	21	1	9317	3	Y	686	675	0			42
							755	9									
05	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	20	1	10510	3	Y	797	809	0			30
							877	9									
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	19	1	9955	3	Y	909	915	0			24
							1000	9									
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	41	1	5718	3	Y	502	506	0			20
							15	4	552	9							
08	9207	X	26	-0-	-9181	-0-	24	3	2	9	Y	2	22	0			-0-
09	8910	X	291	-0-	-8619	-0-	2	1	257	3	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	9207	X	52	-0-	-9155	-0-	46	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-					-0-
12	6159	X	NO RPT	-0-	-6159	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,621

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	9827	X	5298	-0-	-4529	-0-	272	1	4332	3	Y	630	612	0			36
							1	4	693	9							
02	8736	X	1930	-0-	-6806	-0-	104	1	1454	3	Y	338	354	0			20
							372	9									
03	9269	X	6880	-0-	-2389	-0-	329	1	5239	3	Y	1117	1070	0			67
							83	4	1229	9							
04	8970	X	8331	-0-	-639	-0-	412	1	6136	3	Y	1620	1588	0			99
							1	4	1782	9							
05	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	632	1	9258	3	Y	2030	2020	0			109
							2233	9									
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	356	1	4342	3	Y	447	526	0			30
							492	9									
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-	30	0			-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,182

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	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	138	1	2198	3	Y	302	303	0			17
							1	4	332	9							
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	187	1	2622	3	Y	331	330	0			18
							364	9									
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	125	1	1999	3	Y	205	210	0			13
							32	4	226	9							
04	2700	X	951	-0-	-1749	-0-	54	1	802	3	Y	86	93	0			6
							95	9									
05	2790	X	229	-0-	-2561	-0-	13	1	196	3	Y	18	23	0			1
							20	9									
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
09	960	X	178	-0-	-782	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	96	1	2075	3	Y	222	198	1			24
							244	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

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	8618	X	6118	-0-	-2500	-0-	13	1	5639	3	Y	422	424	0			14
							2	4	464	9							
02	7784	X	4942	-0-	-2842	-0-	9	1	4549	3	Y	349	351	0			12
							384	9									
03	8618	X	3711	-0-	-4907	-0-	11	1	3406	3	Y	255	258	0			9
							13	4	281	9							
04	8340	X	4941	-0-	-3399	-0-	10	1	4580	3	Y	319	309	0			19
							351	9									
05	8618	X	6155	-0-	-2463	-0-	11	1	5735	3	Y	372	377	0			14
							409	9									
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	12	1	6347	3	Y	398	402	0			10
							438	9									
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	32	1	4510	3	Y	335	333	0			12
							12	4	369	9							
08	5115	X	25	-0-	-5090	-0-	23	3	2	9	Y	2	14	0			-0-
09	4950	X	551	-0-	-4399	-0-	3	1	494	3	Y	49	47	0			2
							54	9									
10	6913	X	1172	-0-	-5741	-0-	7	1	1052	3	Y	103	101	0			4
							113	9									
11	6690	X	30	-0-	-6660	-0-	27	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

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

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	2470	X	2470	-0-		-0-	-0-	5	1	2328	3	Y	124	125	0			5
								1	4	136	9							
02	4172	X	955	-0-		-3217	-0-	2	1	900	3	Y	48	51	0			2
								53	9									
03	4526	X	2690	-0-		-1836	-0-	8	1	2523	3	Y	135	132	0			5
								10	4	149	9							
04	4470	X	1696	-0-		-2774	-0-	4	1	1692	3	Y	-0-	5	0			-0-
05	4619	X	3646	-0-		-973	-0-	7	1	3639	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-		-0-	-0-	8	1	4057	3	Y	232	226	0			6
								255	9									
07	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-	26	1	3667	3	Y	221	218	0			9
								10	4	243	9							
08	589	X	424	-0-		-165	-0-	6	1	395	3	Y	21	29	0			1
								23	9									
09	415	N	415	-0-		-0-	-0-	2	1	387	3	Y	24	24	0			1
								26	9									
10	589	X	6	-0-		-583	-0-	6	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	570	X	241	-0-		-329	-0-	1	1	223	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
12	589	X	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

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	6199	X	6199	-0-		-0-	-0-	20	1	5145	3	Y	940	942	0			35
								1034	9									
02	5682	X	5682	-0-		-0-	-0-	17	1	4732	3	Y	848	842	0			41
								933	9									
03	5766	X	5679	-0-		-87	-0-	25	1	4737	3	Y	823	830	0			34
								12	4	905	9							
04	5580	X	5206	-0-		-374	-0-	18	1	4393	3	Y	723	718	0			39
								795	9									
05	5766	X	1743	-0-		-4023	-0-	33	1	1432	3	Y	253	277	0			15
								278	9									
06	5580	X	1462	-0-		-4118	-0-	26	1	1205	3	Y	210	218	0			7
								231	9									
07	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	107	1	4226	3	Y	614	593	0			28
								24	4	675	9							
08	7021	X	7021	-0-		-0-	-0-	266	1	5950	3	Y	732	726	0			34
								805	9									
09	5845	X	5845	-0-		-0-	-0-	188	1	5000	3	Y	597	609	0			22
								657	9									
10	6109	X	6109	-0-		-0-	-0-	165	1	5227	3	Y	652	648	0			26
								717	9									
*11	5721	X	5721	-0-		-0-	-0-	72	1	4954	3	Y	632	635	0			23
								695	9									
12	5332	X	NO RPT	-0-		-5332	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 55,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,024

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

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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-		14	1	3689	3	Y	388	389	0			14
								427	9									
02	9324	X	2703	-0-	-6621	-0-		9	1	2419	3	Y	250	252	0			12
								275	9									
03	6138	X	2952	-0-	-3186	-0-		12	1	2512	3	Y	383	379	0			16
								7	4	421	9							
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-		31	1	7420	3	Y	719	697	0			38
								791	9									
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-		195	1	8484	3	Y	719	720	0			37
								791	9									
06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-		171	1	7807	3	Y	670	687	0			20
								737	9									
07	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-		205	1	8070	3	Y	736	721	0			35
								46	4	810	9							
08	8525	X	7445	-0-	-1080	-0-		291	1	6512	3	Y	584	590	0			29
								642	9									
09	8250	X	7304	-0-	-946	-0-		238	1	6363	3	Y	638	642	0			25
								1	4	702	9							
10	9455	X	7081	-0-	-2374	-0-		200	1	6343	3	Y	489	492	0			22
								538	9									
11	8850	X	6472	-0-	-2378	-0-		85	1	5899	3	Y	444	447	0			19
								488	9									
12	7982	X	NO RPT	-0-	-7982	-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 73,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,020

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

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	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-		29	1	7472	3	Y	573	574	0			21
								630	9									
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-		25	1	6807	3	Y	482	480	0			23
								530	9									
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-		37	1	7262	3	Y	606	604	0			25
								19	4	667	9							
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-		28	1	6599	3	Y	561	557	0			29
								617	9									
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-		166	1	7219	3	Y	605	604	0			30
								666	9									
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-		142	1	6490	3	Y	577	591	0			16
								635	9									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-		92	1	3609	3	Y	323	324	0			15
								20	4	355	9							
08	7998	X	6436	-0-	-1562	-0-		252	1	5649	3	Y	486	478	0			23
								535	9									
09	7230	X	5918	-0-	-1312	-0-		198	1	5270	3	Y	409	417	0			15
								450	9									
10	8060	X	5362	-0-	-2698	-0-		152	1	4826	3	Y	349	349	0			15
								384	9									
11	7260	X	5542	-0-	-1718	-0-		73	1	5081	3	Y	353	354	0			14
								388	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 73,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,324

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	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	35	1	2990	3	Y	281	259	0			43
							309	9									
02	5012	X	3972	-0-	-1040	-0-	41	1	3594	3	Y	306	289	0			60
							337	9									
03	5549	X	4449	-0-	-1100	-0-	47	1	4039	3	Y	330	321	0			69
							363	9									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	49	1	4038	3	Y	327	324	0			72
							360	9									
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	58	1	4426	3	Y	306	315	0			63
							337	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	59	1	3873	3	Y	298	300	0			61
							328	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	61	1	3529	3	Y	257	264	0			54
							283	9									
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	101	1	3866	3	Y	280	220	0	27	1	87
							308	9									
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	11	1	4651	3	Y	317	394	0	5	1	5
							349	9									
10	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	5	1	2568	3	Y	177	180	0			2
							195	9									
*11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	6	1	3535	3	Y	285	281	0			6
							314	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 45,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,164

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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	46	1	3880	3	Y	410	388	0			61
							451	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	43	1	3817	3	Y	372	361	0			72
							409	9									
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	53	1	4556	3	Y	426	412	0			86
							469	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	41	1	3358	3	Y	348	358	0			76
							383	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	55	1	4193	3	Y	277	296	0			57
							305	9									
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	69	1	4518	3	Y	400	382	0			75
							440	9									
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	75	1	4340	3	Y	359	362	0			72
							395	9									
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	121	1	4662	3	Y	391	306	0	37	1	120
							430	9									
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	10	1	4344	3	Y	244	356	0	4	1	4
							268	9									
10	5053	X	5023	-0-	-30	-0-	9	1	4604	3	Y	373	375	0			2
							410	9									
*11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	8	1	4777	3	Y	464	459	0			7
							510	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 52,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,064

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	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	82 766	1 9	6902	3	Y	696	655	0			106
02	9100	X	7243	-0-	-1857	-0-	74 651	1 9	6518	3	Y	592	579	0			119
03	8184	X	7402	-0-	-782	-0-	77 642	1 9	6683	3	Y	584	580	0			123
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	88 696	1 9	7254	3	Y	633	621	0			135
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	100 644	1 9	7666	3	Y	585	602	0			118
06	7770	X	7479	-0-	-291	-0-	103 636	1 9	6740	3	Y	578	579	0			117
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	122 683	1 9	7024	3	Y	621	613	0			125
08	8308	X	7752	-0-	-556	-0-	179 702	1 9	6871	3	Y	638	502	0	61	1	200
09	8040	X	7113	-0-	-927	-0-	15 597	1 9	6501	3	Y	543	722	0	9	1	12
10	8401	X	8190	-0-	-211	-0-	14 690	1 9	7486	3	Y	627	632	0			7
*11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	12 800	1 9	7331	3	Y	727	719	0			15
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 85,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,824

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	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	104 683	1 9	1986	3	Y	621	627	0			28
02	3948	X	1510	-0-	-2438	-0-	54 567	1 9	889	3	Y	515	490	0			53
03	4371	X	1130	-0-	-3241	-0-	62 143	1 9	925	3	Y	130	174	0			9
04	2640	X	1754	-0-	-886	-0-	88 321	1 9	1345	3	Y	292	280	0			21
05	2759	X	2013	-0-	-746	-0-	103 329	1 9	1581	3	Y	299	307	0			13
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	302 47	1 4	2023 812	3 9	Y	738	708	0			43
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	141 789	1 9	2025	3	Y	717	694	0			66
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	176 822	1 9	2327	3	Y	747	760	0			53
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	182 803	1 9	2273	3	Y	730	721	0			62
10	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	182 845	1 9	2106	3	Y	768	746	0			84
11	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	40 794	1 9	2027	3	Y	722	751	0			55
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 27,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,279

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-		23	1	2515	3	Y	483	492	0			19
								531	9									
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-		20	1	2012	3	Y	405	386	0			38
								446	9									
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-		28	1	2735	3	Y	1019	1006	0			51
								1121	9									
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-		26	1	2656	3	Y	1301	1257	0			95
								1431	9									
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-		186	1	2848	3	Y	1229	1274	0			50
								1352	9									
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-		518	1	3473	3	Y	993	988	0			55
								81	4	1092	9							
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-		212	1	3044	3	Y	602	605	0			52
								662	9									
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-		256	1	3389	3	Y	720	727	0			45
								792	9									
09	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-		261	1	3259	3	Y	621	618	0			48
								683	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-		299	1	3469	3	Y	718	693	0			73
								790	9									
*11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-		68	1	3486	3	Y	690	715	0			48
								759	9									
12	4136	X	NO RPT	-0-	-4136	-0-						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 44,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,781

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	4634	-0-	-4139	-0-		36	1	4192	3	Y	366	367	0			16
								3	4	403	9							
02	5796	X	4193	-0-	-1603	-0-		29	1	3791	3	Y	339	336	0			19
								373	9									
03	6572	X	3951	-0-	-2621	-0-		34	1	3356	3	Y	463	449	0			33
								52	4	509	9							
04	6360	X	4788	-0-	-1572	-0-		137	1	4012	3	Y	563	554	0			42
								20	4	619	9							
05	5332	X	5001	-0-	-331	-0-		217	1	4123	3	Y	600	602	0			40
								1	4	660	9							
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-		162	1	4543	3	Y	592	600	0			32
								1	4	651	9							
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-		154	1	4938	3	Y	517	515	0			34
								14	4	569	9							
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-		196	1	5358	3	Y	465	473	0			26
								1	4	512	9							
09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-		220	1	4440	3	Y	365	361	0			30
								402	9									
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-		138	1	3959	3	Y	466	469	0			27
								513	9									
*11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-		142	1	4080	3	Y	386	382	0			31
								3	4	425	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 53,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,122

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	59	1	6916	3	Y	543	544	0			25
							4	4	597	9							
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	57	1	7350	3	Y	566	559	0			32
							623	9									
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	89	1	8723	3	Y	1002	963	0			71
							135	4	1102	9							
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	262	1	7669	3	Y	930	930	0			71
							38	4	1023	9							
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	384	1	7304	3	Y	839	854	0			56
							2	4	923	9							
06	8310	X	7213	-0-	-1097	-0-	224	1	6251	3	Y	670	691	0			35
							1	4	737	9							
07	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	220	1	7053	3	Y	607	604	0			38
							20	4	668	9							
08	8525	X	8362	-0-	-163	-0-	274	1	7483	3	Y	549	558	0			29
							1	4	604	9							
09	8250	X	7983	-0-	-267	-0-	347	1	7017	3	Y	562	548	0			43
							1	4	618	9							
10	8525	X	7138	-0-	-1387	-0-	217	1	6244	3	Y	615	625	0			33
							677	9									
11	7710	X	7296	-0-	-414	-0-	224	1	6456	3	Y	555	545	0			43
							5	4	611	9							
12	7685	X	NO RPT	-0-	-7685	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 89,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,438

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	65	1	7623	3	Y	603	607	0			27
							5	4	663	9							
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	56	1	7264	3	Y	519	516	0			30
							571	9									
03	9734	X	7259	-0-	-2475	-0-	66	1	6391	3	Y	640	623	0			47
							98	4	704	9							
04	9420	X	7818	-0-	-1602	-0-	232	1	6793	3	Y	690	683	0			54
							34	4	759	9							
05	8773	X	8745	-0-	-28	-0-	392	1	7449	3	Y	820	818	0			56
							2	4	902	9							
06	8460	X	7841	-0-	-619	-0-	245	1	6821	3	Y	704	721	0			39
							1	4	774	9							
07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	220	1	7065	3	Y	586	586	0			39
							20	4	645	9							
08	8091	X	7867	-0-	-224	-0-	258	1	7056	3	Y	502	512	0			29
							1	4	552	9							
09	7830	X	7150	-0-	-680	-0-	310	1	6257	3	Y	530	516	0			43
							583	9									
10	8742	X	6250	-0-	-2492	-0-	187	1	5392	3	Y	610	618	0			35
							671	9									
11	7830	X	6268	-0-	-1562	-0-	190	1	5480	3	Y	540	532	0			43
							4	4	594	9							
12	7330	X	NO RPT	-0-	-7330	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 83,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,744

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	6189	-0-	-4010	-0-	211	1	5218	3	Y	682	676	0			43
							10	4	750	9							
02	9212	X	7554	-0-	-1658	-0-	163	1	6432	3	Y	855	841	0			57
							18	4	941	9							
03	10168	X	7700	-0-	-2468	-0-	129	1	6435	3	Y	898	902	0			53
							148	4	988	9							
04	8520	X	3557	-0-	-4963	-0-	108	1	2881	3	Y	506	507	0			52
							11	4	557	9							
05	7037	X	4620	-0-	-2417	-0-	124	1	3787	3	Y	639	646	0			45
							6	4	703	9							
06	8100	X	6174	-0-	-1926	-0-	251	1	5052	3	Y	786	758	0			73
							6	4	865	9							
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	202	1	6084	3	Y	855	863	0			65
							4	4	941	9							
08	7471	X	4626	-0-	-2845	-0-	178	1	4013	3	Y	395	372	0	42	1	46
							435	9									
09	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	160	1	7103	3	Y	529	510	0			65
							12	4	582	9							
10	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	147	1	7594	3	Y	647	659	0			53
							4	4	712	9							
*11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	52	1	6779	3	Y	708	691	0			70
							779	9									
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 71,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,500

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	131	1	3252	3	Y	301	297	0			15
							7	4	331	9							
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	88	1	3456	3	Y	335	331	0			19
							9	4	369	9							
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	89	1	4455	3	Y	446	442	0			23
							103	4	491	9							
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	187	1	5014	3	Y	590	559	0			54
							20	4	649	9							
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	180	1	5537	3	Y	673	682	0			45
							9	4	740	9							
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	256	1	5140	3	Y	479	481	0			43
							6	4	527	9							
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	151	1	4528	3	Y	370	388	0			25
							3	4	407	9							
08	6076	X	1272	-0-	-4804	-0-	51	1	1159	3	Y	56	70	0	8	1	3
							62	9									
09	5880	X	841	-0-	-5039	-0-	18	1	786	3	Y	33	36	0			-0-
							1	4	36	9							
10	6479	X	4437	-0-	-2042	-0-	79	1	4092	3	Y	240	226	0			14
							2	4	264	9							
11	5940	X	5098	-0-	-842	-0-	37	1	4749	3	Y	284	275	0			23
							312	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 47,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,807

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	9765	X	7800	-0-	-1965	-0-	275	1	6825	3	Y	624	617	0			39
							14	4	686	9							
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	210	1	8282	3	Y	794	780	0			53
							23	4	873	9							
03	9765	X	9534	-0-	-231	-0-	166	1	8279	3	Y	816	820	0			49
							191	4	898	9							
04	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	367	1	9877	3	Y	1067	1012	0			104
							40	4	1174	9							
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	278	1	8522	3	Y	815	858	0			61
							14	4	897	9							
06	9450	X	7168	-0-	-2282	-0-	311	1	6244	3	Y	551	557	0			55
							7	4	606	9							
07	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	191	1	5761	3	Y	482	499	0			38
							4	4	530	9							
08	9548	X	22	-0-	-9526	-0-	1	1	19	3	Y	2	32	0	3	1	5
							2	9									
09	9240	X	780	-0-	-8460	-0-	16	1	699	3	Y	58	55	0			8
							1	4	64	9							
10	9548	X	2779	-0-	-6769	-0-	49	1	2537	3	Y	174	167	0			15
							2	4	191	9							
11	7170	X	1823	-0-	-5347	-0-	13	1	1683	3	Y	115	117	0			13
							127	9									
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 66,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,498

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	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	14446	3	943	9	Y	857	927	1			217
02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	13467	3	3	4	Y	689	690	1			216
							758	9									
03	15469	X	15115	-0-	-354	-0-	14229	3	52	4	Y	758	723	1			251
							834	9									
04	14970	X	13832	-0-	-1138	-0-	13190	3	22	4	Y	564	582	1			233
							620	9									
05	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	15612	3	32	4	Y	550	582	1			201
							605	9									
06	14970	X	12704	-0-	-2266	-0-	12238	3	1	4	Y	423	418	1			206
							465	9									
07	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	180	1	13273	3	Y	455	470	1			191
							8	4	501	9							
08	13144	X	12899	-0-	-245	-0-	77	1	12331	3	Y	445	459	1			177
							1	4	490	9							
09	12720	X	3713	-0-	-9007	-0-	3489	3	224	9	Y	204	124	1			257
10	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	119	1	14056	3	Y	491	480	1			268
							5	4	540	9							
11	12720	X	11078	-0-	-1642	-0-	151	1	10411	3	Y	452	521	1			199
							19	4	497	9							
12	12598	X	NO RPT	-0-	-12598	-0-					Y	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 143,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,888

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	14408	3	943	9	Y	857	925	1			179
02	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	13562	3	4	4	Y	701	697	1			183
							771	9									
03	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	13557	3	49	4	Y	530	524	1			189
							583	9									
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	11900	3	20	4	Y	498	500	1			187
							548	9									
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	68	1			119
06	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	76	1	12269	3	Y	657	623	1			153
							1	4	723	9							
09	9450	X	5049	-0-	-4401	-0-	4750	3	299	9	Y	272	165	1			260
10	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	142	1	16834	3	Y	577	578	1			259
							6	4	635	9							
*11	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	225	1	15487	3	Y	688	761	1			186
							28	4	757	9							
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 108,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,780

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		24890	-0-	24890	24890	314	1	23238	3	Y	1204	1115	1			89
							14	4	1324	9							
08	14B2 EXT		19105	-0-	19105	43995	113	1	18114	3	Y	797	840	1			46
							1	4	877	9							
09	14B2 EXT		4937	-0-	4937	48932	4623	3	314	9	Y	285	179	1			152
10	14B2 EXT		10304	-0-	10304	59236	83	1	9820	3	Y	362	414	1			100
							3	4	398	9							
11	14B2 EXT		16694	-0-	16694	75930	227	1	15601	3	Y	762	792	1			70
							28	4	838	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	75930					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 75,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,410

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	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	18770	3	1069	9	Y	972	1073	1			268
02	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	17336	3	4	4	Y	754	760	1			262
							829	9									
03	22599	X	20427	-0-	-2172	-0-	19322	3	71	4	Y	940	889	1			313
							1034	9									
04	21870	X	18297	-0-	-3573	-0-	17475	3	29	4	Y	721	739	1			295
							793	9									
05	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	19779	3	41	4	Y	774	810	1			259
							851	9									
06	19470	X	16048	-0-	-3422	-0-	15365	3	1	4	Y	620	609	1			270
							682	9									
07	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	144	1	10588	3	Y	433	473	1			230
							6	4	476	9							
08	16802	X	9567	-0-	-7235	-0-	58	1	9142	3	Y	334	353	1			211
							367	9									
09	16260	X	2446	-0-	-13814	-0-	2366	3	80	9	Y	73	49	1			235
10	16802	X	6792	-0-	-10010	-0-	56	1	6601	3	Y	121	132	1			224
							2	4	133	9							
11	16050	X	15013	-0-	-1037	-0-	208	1	14319	3	Y	418	413	1			229
							26	4	460	9							
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 158,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,160

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	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	41	1	8344	3	Y	479	466	0			37
							527	9									
02	9716	X	7924	-0-	-1792	-0-	37	1	7441	3	Y	404	403	0			38
							2	4	444	9							
03	10788	X	8835	-0-	-1953	-0-	37	1	8295	3	Y	450	439	0			49
							8	4	495	9							
04	10440	X	8460	-0-	-1980	-0-	46	1	7924	3	Y	444	438	0			55
							2	4	488	9							
05	8897	X	8805	-0-	-92	-0-	49	1	8219	3	Y	487	488	0			54
							1	4	536	9							
06	8610	X	8351	-0-	-259	-0-	47	1	7816	3	Y	444	450	0			48
							488	9									
07	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	44	1	8075	3	Y	386	390	0			44
							5	4	425	9							
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	146	1	7980	3	Y	449	445	0			48
							1	4	494	9							
09	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	212	1	7801	3	Y	409	417	0			40
							2	4	450	9							
10	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	84	1	7984	3	Y	428	415	0			53
							471	9									
*11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	86	1	7587	3	Y	400	412	0			41
							440	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 93,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,780

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	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	21	1	4307	3	Y	197	192	0			15
							217	9									
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	Y	215	211	0			19
							1	4	237	9							
03	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	20	1	4412	3	Y	221	217	0			23
							4	4	243	9							
04	5100	X	5026	-0-	-74	-0-	27	1	4747	3	Y	228	224	0			27
							1	4	251	9							
05	4619	X	3617	-0-	-1002	-0-	21	1	3413	3	Y	166	175	0			18
							183	9									
06	4410	X	2584	-0-	-1826	-0-	15	1	2444	3	Y	114	121	0			11
							125	9									
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	22	1	3954	3	Y	185	178	0			18
							2	4	204	9							
08	5053	X	4664	-0-	-389	-0-	80	1	4368	3	Y	196	195	0			19
							216	9									
09	4890	X	4818	-0-	-72	-0-	122	1	4479	3	Y	196	197	0			18
							1	4	216	9							
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	43	1	4133	3	Y	190	185	0			23
							209	9									
*11	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	49	1	4350	3	Y	190	194	0			19
							209	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 47,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

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	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	27	1	5627	3	Y	319	308	0			22
							351	9									
02	7364	X	5488	-0-	-1876	-0-	26	1	5198	3	Y	239	241	0			20
							1	4	263	9							
03	6138	X	5838	-0-	-300	-0-	25	1	5523	3	Y	259	253	0			26
							5	4	285	9							
04	5940	X	5741	-0-	-199	-0-	32	1	5436	3	Y	247	245	0			28
							1	4	272	9							
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	39	1	6496	3	Y	307	305	0			30
							1	4	338	9							
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	40	1	6781	3	Y	307	308	0			29
							338	9									
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	33	1	5845	3	Y	258	261	0			26
							3	4	284	9							
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	101	1	5463	3	Y	232	235	0			23
							255	9									
09	5550	X	4083	-0-	-1467	-0-	103	1	3786	3	Y	175	182	0			16
							1	4	193	9							
10	5735	X	5072	-0-	-663	-0-	50	1	4760	3	Y	238	227	0			27
							262	9									
11	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	59	1	5212	3	Y	250	253	0			24
							275	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 63,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

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. GAS LIFT	(I)(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	2348	-0-		-2302		-0-	732	1	1082	3	Y	481	421	0	71	1	60
									5	4	529	9							
02	4200	X	1865	-0-		-2335		-0-	707	1	672	3	Y	440	461	0			39
									2	4	484	9							
03	2945	X	891	-0-		-2054		-0-	421	1	314	3	Y	140	168	0			11
									2	4	154	9							
04	2850	X	794	-0-		-2056		-0-	134	1	555	3	Y	95	88	0			18
									105	9									
05	2728	X	648	-0-		-2080		-0-	79	1	493	3	Y	69	75	0	5	1	7
									76	9									
06	2280	X	768	-0-		-1512		-0-	45	1	412	3	Y	283	253	0	9	1	28
									311	9									
07	1801	N	1801	-0-		-0-		-0-	108	1	865	3	Y	753	440	0	243	1	98
									828	9									
08	2104	N	2104	-0-		-0-		-0-	132	1	916	3	Y	952	740	0	168	1	142
									9	4	1047	9							
09	2438	N	2438	-0-		-0-		-0-	200	1	889	3	Y	1218	1174	0			186
									9	4	1340	9							
10	1549	N	1549	-0-		-0-		-0-	157	1	440	3	Y	864	917	0			133
									2	4	950	9							
*11	1285	N	1285	-0-		-0-		-0-	66	1	1219	9	Y	1108	1136	0	18	1	87
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 16,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,403

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	X	1063	-0-		-0-		-0-	101	1	853	3	Y	98	100	0	7	1	8
									1	4	108	9							
02	2044	X	1219	-0-		-825		-0-	81	1	975	3	Y	148	147	0	2	1	7
									163	9									
03	2263	X	904	-0-		-1359		-0-	82	1	623	3	Y	181	176	0			12
									199	9									
04	9	N	9	-0-		-0-		-0-	1	1	7	3	Y	1	11	0	1	1	1
									1	9									
05	24	N	24	-0-		-0-		-0-	1	1	17	3	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	67	N	67	-0-		-0-		-0-	62	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
08	678	N	678	-0-		-0-		-0-	9	1	459	3	Y	174	171	0	2	1	1
									19	4	191	9							
09	2958	N	2958	-0-		-0-		-0-	72	1	2373	3	Y	336	335	0	1	1	1
									143	4	370	9							
10	1521	N	1521	-0-		-0-		-0-	38	1	1310	3	Y	132	133	0			-0-
									28	4	145	9							
*11	884	N	884	-0-		-0-		-0-	16	1	730	3	Y	105	105	0			-0-
									22	4	116	9							
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

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	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	32	1	6602	3	Y	696	676	0			52
							766	9									
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	32	1	6379	3	Y	583	582	0			53
							1	4	641	9							
03	7750	X	7736	-0-	-14	-0-	31	1	7008	3	Y	627	614	0			66
							7	4	690	9							
04	7500	X	6909	-0-	-591	-0-	36	1	6248	3	Y	566	564	0			68
							2	4	623	9							
05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	42	1	6948	3	Y	669	666	0			71
							1	4	736	9							
06	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	41	1	6875	3	Y	633	640	0			64
							696	9									
07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	38	1	6824	3	Y	536	543	0			57
							4	4	590	9							
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	121	1	6544	3	Y	514	518	0			53
							565	9									
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	177	1	6538	3	Y	534	538	0			49
							2	4	587	9							
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	74	1	7101	3	Y	537	521	0			65
							591	9									
*11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	75	1	6637	3	Y	524	537	0			52
							576	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 81,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,419

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		124	124	-0-	-0-	-0-	4 9	1 9	111	3	Y	8	7	0			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

01	7462	X	1352	-0-	-6110	-0-	20 306	1 9	1026	3	Y	278	321	1			57
02	1680	X	677	-0-	-1003	-0-	5 182	1 9	490	3	Y	165	135	1			87
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	21 657	1 9	2207	3	Y	597	474	1			210
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	46 668	1 9	2849	3	Y	607	593	1			224
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	38 727	1 9	2508	3	Y	661	663	1			222
06	1320	X	984	-0-	-336	-0-	14 219	1 9	751	3	Y	199	324	1			97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	2418	X	331	-0-	-2087	-0-	68 260	1 9	3	3	Y	236					333
09	2340	X	188	-0-	-2152	-0-	4 176	1 9	8	3	Y	160	250	1			243
10	2418	X	337	-0-	-2081	-0-	39 218	1 9	80	3	Y	198	215	1			226
11	990	X	182	-0-	-808	-0-	27 84	1 9	71	3	Y	76	120	1			182
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 13,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

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	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	743	1	18441	3	Y	1021	1011	0			63
							37	4	1123	9							
02	10248	X	9971	-0-	-277	-0-	230	1	9075	3	Y	583	606	0			40
							25	4	641	9							
03	11346	X	6415	-0-	-4931	-0-	115	1	5753	3	Y	376	394	0			22
							133	4	414	9							
04	13260	X	4755	-0-	-8505	-0-	146	1	3934	3	Y	599	564	0			57
							16	4	659	9							
05	13702	X	7971	-0-	-5731	-0-	230	1	7029	3	Y	637	649	0			45
							11	4	701	9							
06	13260	X	6383	-0-	-6877	-0-	282	1	5647	3	Y	407	413	0			39
							6	4	448	9							
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	191	1	5740	3	Y	282	299	0			22
							4	4	310	9							
08	6417	X	26	-0-	-6391	-0-	1	1	24	3	Y	1	20	0	3	1	-0-
							1	9									
09	4770	X	2259	-0-	-2511	-0-	47	1	2096	3	Y	102	93	0			9
							4	4	112	9							
10	7750	X	6042	-0-	-1708	-0-	110	1	5667	3	Y	238	231	0			16
							3	4	262	9							
11	6390	X	3968	-0-	-2422	-0-	29	1	3773	3	Y	151	154	0			13
							166	9									
12	6050	X	NO RPT	-0-	-6050	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 74,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2030	3	Y	225	228	0			12
							4	4	248	9							
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	125	1	4936	3	Y	573	549	0			36
							14	4	630	9							
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	144	1	7244	3	Y	960	941	0			55
							168	4	1056	9							
04	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	349	1	9375	3	Y	1216	1153	0			118
							38	4	1338	9							
05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	254	1	7775	3	Y	969	1016	0			71
							12	4	1066	9							
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	323	1	6479	3	Y	723	725	0			69
							7	4	795	9							
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	175	1	5241	3	Y	630	651	0			48
							3	4	693	9							
08	9331	X	19	-0-	-9312	-0-	1	1	16	3	Y	2	42	0	5	1	3
							2	9									
09	9030	X	528	-0-	-8502	-0-	10	1	459	3	Y	53	51	0			5
							1	4	58	9							
10	9114	X	2616	-0-	-6498	-0-	45	1	2327	3	Y	221	211	0			15
							1	4	243	9							
11	7590	X	5197	-0-	-2393	-0-	36	1	4674	3	Y	443	417	0			41
							487	9									
12	3551	X	NO RPT	-0-	-3551	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 58,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	161	1	4001	3	Y	395	384	0			24
							8	4	435	9							
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	102	1	4028	3	Y	418	414	0			28
							11	4	460	9							
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	81	1	4027	3	Y	446	448	0			26
							92	4	491	9							
04	3780	X	267	-0-	-3513	-0-	8	1	225	3	Y	30	52	0			4
							1	4	33	9							
05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	120	1	3682	3	Y	478	451	0			31
							6	4	526	9							
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	186	1	3730	3	Y	431	422	0			40
							4	4	474	9							
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	76	1	2313	3	Y	250	270	0			20
							2	4	275	9							
08	4681	X	1708	-0-	-2973	-0-	66	1	1488	3	Y	140	130	0	15	1	15
							154	9									
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	113	1	5039	3	Y	242	228	0			29
							9	4	266	9							
10	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	61	1	3156	3	Y	185	198	0			16
							2	4	204	9							
11	4380	X	2142	-0-	-2238	-0-	16	1	2005	3	Y	110	114	0			12
							121	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 38,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	158	1	3935	3	Y	182	179	0			12
							8	4	200	9							
02	5880	X	4764	-0-	-1116	-0-	112	1	4413	3	Y	206	204	0			14
							12	4	227	9							
03	6510	X	5198	-0-	-1312	-0-	97	1	4848	3	Y	128	134	0			8
							112	4	141	9							
04	6300	X	5914	-0-	-386	-0-	203	1	5463	3	Y	205	193	0			20
							22	4	226	9							
05	4774	X	4110	-0-	-664	-0-	125	1	3821	3	Y	144	153	0			11
							6	4	158	9							
06	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	213	1	4279	3	Y	140	137	0			14
							5	4	154	9							
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	147	1	4420	3	Y	138	140	0			12
							3	4	152	9							
08	6107	X	3691	-0-	-2416	-0-	152	1	3420	3	Y	108	96	0	11	1	13
							119	9									
09	5910	X	3161	-0-	-2749	-0-	67	1	2984	3	Y	95	94	0			14
							5	4	105	9							
10	4805	X	3348	-0-	-1457	-0-	61	1	3178	3	Y	97	101	0			10
							2	4	107	9							
11	4650	X	3886	-0-	-764	-0-	29	1	3732	3	Y	114	111	0			13
							125	9									
12	2797	X	NO RPT	-0-	-2797	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 47,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	315	1	7816	3	Y	724	716	0			46
							16	4	796	9							
02	10360	X	10065	-0-	-295	-0-	224	1	8826	3	Y	901	885	0			62
							24	4	991	9							
03	11470	X	10889	-0-	-581	-0-	187	1	9347	3	Y	1035	1033	0			64
							216	4	1139	9							
04	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	359	1	9644	3	Y	1189	1133	0			120
							39	4	1308	9							
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	331	1	10155	3	Y	1197	1227	0			90
							16	4	1317	9							
06	10770	X	10453	-0-	-317	-0-	451	1	9051	3	Y	855	859	0			86
							10	4	941	9							
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	251	1	7555	3	Y	656	688	0			54
							5	4	722	9							
08	11718	X	4104	-0-	-7614	-0-	161	1	3623	3	Y	291	277	0	32	1	36
							320	9									
09	11340	X	9482	-0-	-1858	-0-	195	1	8674	3	Y	544	512	0			68
							15	4	598	9							
10	11811	X	9632	-0-	-2179	-0-	167	1	8661	3	Y	726	732	0			62
							5	4	799	9							
11	10440	X	8235	-0-	-2205	-0-	58	1	7488	3	Y	626	622	0			66
							689	9									
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 103,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,744

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	298	1	12142	3	Y	347	336	0			31
							382	9									
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	118	1	3862	3	Y	93	85	0			39
							102	9									
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	194	1	5972	3	Y	168	181	0			26
							185	9									
04	4890	X	4695	-0-	-195	-0-	106	1	4454	3	Y	123	110	0			39
							135	9									
05	11439	X	6214	-0-	-5225	-0-	174	1	5924	3	Y	105	131	0			13
							116	9									
06	11070	X	4717	-0-	-6353	-0-	175	1	4392	3	Y	136	128	0			21
							150	9									
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	143	1	3957	3	Y	130	133	0			18
							143	9									
08	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	123	1	3564	3	Y	114	113	0			19
							125	9									
09	3780	X	3617	-0-	-163	-0-	154	1	3321	3	Y	129	128	0			20
							142	9									
10	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	8	1	3350	3	Y	108	114	0			14
							119	9									
11	3780	X	3157	-0-	-623	-0-	10	1	3036	3	Y	101	104	0			11
							111	9									
12	3806	X	NO RPT	-0-	-3806	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 57,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

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	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1421	3	Y	56	71	0			7
							62	9									
02	4340	X	494	-0-	-3846	-0-	14	1	466	3	Y	13	13	0			7
							14	9									
03	4805	X	284	-0-	-4521	-0-	9	1	266	3	Y	8	12	0			3
							9	9									
04	4380	X	1962	-0-	-2418	-0-	44	1	1845	3	Y	66	50	0			19
							73	9									
05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	166	1	5642	3	Y	137	140	0			16
							151	9									
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	171	1	4308	3	Y	133	127	0			22
							146	9									
07	DLQ	G-10	4286	-0-	4286	4286	146	1	4038	3	Y	93	101	0			14
							102	9									
08	8291	X	4005	-0-	-4286	-0-	130	1	3774	3	Y	92	91	0			15
							101	9									
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	164	1	3528	3	Y	116	112	0			19
							128	9									
10	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	8	1	3444	3	Y	92	97	0			14
							101	9									
*11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	14	1	4219	3	Y	122	121	0			15
							134	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

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	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	418	-0-	-4790	-0-	10	1	394	3	Y	13	25	0			3
							14	9									
02	4396	X	3600	-0-	-796	-0-	103	1	3383	3	Y	104	73	0			34
							114	9									
03	4557	X	2810	-0-	-1747	-0-	86	1	2632	3	Y	84	103	0			15
							92	9									
04	3060	X	2342	-0-	-718	-0-	53	1	2216	3	Y	66	60	0			21
							73	9									
05	3162	X	2267	-0-	-895	-0-	63	1	2153	3	Y	46	61	0			6
							51	9									
06	3870	X	2111	-0-	-1759	-0-	78	1	1953	3	Y	73	68	0			11
							80	9									
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	1962	3	Y	85	84	0			12
							94	9									
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	67	1	1955	3	Y	81	80	0			13
							89	9									
09	930	X	619	-0-	-311	-0-	26	1	562	3	Y	28	35	0			6
							31	9									
10	961	X	667	-0-	-294	-0-	2	1	637	3	Y	25	28	0			3
							28	9									
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	20	22	0			1
							22	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 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	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	Y	241	234	1			47
							265	9									
02	4312	X	564	-0-	-3748	-0-	11	1	90	3	Y	421	389	1			79
							463	9									
03	1178	X	475	-0-	-703	-0-	34	1	224	3	Y	189	222	1			46
							9	4	208	9							
04	1590	X	33	-0-	-1557	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	46	1			-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	194	1	6969	3	Y	252	198	1			54
							277	9									
06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	1088	1	10437	3	Y	1594	1300	1			348
							1	4	1753	9							
07	3000	N	7394	-0-	4394	4394	575	1	5513	3	Y	992	1089	1			251
							215	4	1091	9							
08	3100	N	8684	-0-	5584	9978	714	1	7394	3	Y	524	677	1			98
							576	9									
09	3000	N	11593	-0-	8593	18571	868	1	10118	3	Y	552	502	1			148
							607	9									
10	27773	X	9202	-0-	-18571	-0-	817	1	7905	3	Y	436	497	1			87
							480	9									
*11	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	416	1	8269	3	Y	626	578	1			135
							689	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 69,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,827

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	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	79	1	727	3	Y	264	260	1			53
							290	9									
02	5992	X	1827	-0-	-4165	-0-	148	1	1213	3	Y	424	396	1			81
							466	9									
03	4154	X	635	-0-	-3519	-0-	38	1	241	3	Y	315	328	1			68
							9	4	347	9							
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	399	1	3714	3	Y	1325	1105	1			288
							14	4	1458	9							
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	56	1	2017	3	Y	1808	1658	1			438
							1989	9									
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	157	1	1504	3	Y	634	848	1			224
							697	9									
07	3000	N	4416	-0-	1416	1416	320	1	3060	3	Y	834	862	1			196
							119	4	917	9							
08	3582	X	2166	-0-	-1416	-0-	169	1	1755	3	Y	220	366	1			50
							242	9									
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	190	1	2219	3	Y	295	267	1			78
							325	9									
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	221	1	2143	3	Y	287	313	1			52
							316	9									
*11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	111	1	2199	3	Y	410	377	1			85
							451	9									
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 30,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	613	X	613	-0-	-0-	-0-	81	1	282	3	Y	226	227	1			32
							1	4	249	9							
02	9212	X	1970	-0-	-7242	-0-	209	1	1244	3	Y	469	381	1			120
							1	4	516	9							
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	826	1	4077	3	Y	1320	908	1			532
							13	4	1452	9							
04	450	X	15	-0-	-435	-0-	3	1	12	3	Y	-0-	532	1			-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	463	1	2767	3	Y	694	646	1			48
							7	4	763	9							
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	713	1	3645	3	Y	1641	1483	1			206
							2	4	1805	9							
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	574	1	3124	3	Y	833	928	1			111
							71	4	916	9							
08	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	435	1	2097	3	Y	617	647	1			81
							10	4	679	9							
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	365	1	2436	3	Y	873	818	1			136
							3	4	960	9							
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	136	1			-0-
11	3330	X	342	-0-	-2988	-0-	22	1	243	3	Y	69	56	1			13
							1	4	76	9							
12	3221	X	NO RPT	-0-	-3221	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 31,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,742

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

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	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
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	93	123	1			18
							102	9									
02	11452	X	4007	-0-	-7445	-0-	526	1	3134	3	Y	312	251	1			79
							4	4	343	9							
03	12679	X	57	-0-	-12622	-0-	8	1	38	3	Y	10	57	1			32
							11	9									
04	9600	X	1289	-0-	-8311	-0-	186	1	793	3	Y	279	256	1			55
							3	4	307	9							
05	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	260	1	1553	3	Y	114	158	1			11
							4	4	125	9							
06	4290	X	1615	-0-	-2675	-0-	223	1	1142	3	Y	226	208	1			29
							1	4	249	9							
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	312	1	1699	3	Y	466	442	1			53
							38	4	513	9							
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	528	1	2541	3	Y	700	667	1			86
							12	4	770	9							
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	362	1	2416	3	Y	778	740	1			124
							3	4	856	9							
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	353	1	2914	3	Y	316	357	1			83
							8	4	348	9							
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	3	Y	223	244	1			62
							3	4	245	9							
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 24,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,517

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	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	442	1	1547	3	Y	187	162	1			25
							4	4	206	9							
02	12068	X	19	-0-	-12049	-0-	2	1	9	3	Y	7	24	1			8
							8	9									
03	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	2940	X	105	-0-	-2835	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	888	-0-	-1313	-0-	127	1	758	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
06	2130	X	974	-0-	-1156	-0-	159	1	809	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	175	1	957	3	Y	5	6	1			-0-
							22	4	6	9							
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	221	1	1062	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
09	3000	N	4080	-0-	1080	1080	530	1	3536	3	Y	9	7	1			2
							4	4	10	9							
10	2584	N	1504	-0-	-1080	-0-	162	1	1337	3	Y	1	2	1			1
							4	4	1	9							
*11	3000	N	3228	-0-	228	228	268	1	2951	3	Y	-0-	1	1			-0-
							9	4									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	228					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	102 675	1 9	8578	3	Y	614	605	0			96
02	14924	X	8391	-0-	-6533	-0-	87 584	1 9	7720	3	Y	531	522	0			105
03	16523	X	8668	-0-	-7855	-0-	93 581	1 9	7994	3	Y	528	524	0			109
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	112 672	1 9	9196	3	Y	611	593	0			127
05	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	122 597	1 9	9279	3	Y	543	562	0			108
06	9060	X	8775	-0-	-285	-0-	126 407	1 9	8242	3	Y	370	399	0			79
07	DLQ G-10		8625	-0-	8625	8625	140 406	1 9	8079	3	Y	369	373	0			75
08	9846	X	1221	-0-	-8625	-0-	29 61	1 9	1131	3	Y	55	86	0	10	1	34
09	579	X	579	-0-	-0-	-0-	1 26	1 9	552	3	Y	24	56	0	1	1	1
10	7130	X	1019	-0-	-6111	-0-	2 50	1 9	967	3	Y	45	45	0			1
11	6900	X	4734	-0-	-2166	-0-	7 265	1 9	4462	3	Y	241	237	0			5
12	6103	X	NO RPT	-0-	-6103	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 71,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,931

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 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 #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	197	1	16621	3	Y	1476	1456	0			233
							1624	9									
02	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	161	1	14245	3	Y	1111	1117	0			227
							1222	9									
03	17546	X	14373	-0-	-3173	-0-	151	1	13050	3	Y	1065	1067	0			225
							1172	9									
04	16980	X	16374	-0-	-606	-0-	181	1	14858	3	Y	1214	1185	0			254
							1335	9									
05	17546	X	13219	-0-	-4327	-0-	157	1	11999	3	Y	966	1022	0			198
							1063	9									
06	16980	X	13013	-0-	-3967	-0-	179	1	11711	3	Y	1021	1018	0			201
							1123	9									
07	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	220	1	12684	3	Y	1060	1050	0			211
							1166	9									
08	10819	X	1368	-0-	-9451	-0-	32	1	1216	3	Y	109	211	0	26	1	83
							120	9									
09	10470	X	5810	-0-	-4660	-0-	12	1	5334	3	Y	422	493	0	5	1	7
							464	9									
10	10819	X	10018	-0-	-801	-0-	17	1	9254	3	Y	679	680	0			6
							747	9									
11	10470	X	8641	-0-	-1829	-0-	13	1	7929	3	Y	635	630	0			11
							699	9									
12	9099	X	NO RPT	-0-	-9099	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 130,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,758

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 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	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2450	3	149	9	Y	135	167	1			56
02	8120	X	2979	-0-	-5141	-0-	2832	3	1	4	Y	133	134	1			55
							146	9									
03	8990	X	3743	-0-	-5247	-0-	3546	3	13	4	Y	167	158	1			64
							184	9									
04	5040	X	3349	-0-	-1691	-0-	3203	3	5	4	Y	128	131	1			61
							141	9									
05	4960	X	2670	-0-	-2290	-0-	2547	3	5	4	Y	107	116	1			52
							118	9									
06	3180	X	892	-0-	-2288	-0-	847	3	45	9	Y	41	45	1			48
07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	8	1	589	3	Y	28	31	1			45
							31	9									
08	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	65	1	10338	3	Y	451	429	1			67
							496	9									
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	3974	3	268	9	Y	244	145	1			166
10	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	92	1	10951	3	Y	402	423	1			145
							4	4	442	9							
*11	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	246	1	16917	3	Y	696	733	1			108
							31	4	766	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 61,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 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	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	4	1	5563	3	Y	978	949	0			83
							6	4	1076	9							
02	5684	X	5565	-0-	-119	-0-	1	1	4665	3	Y	817	815	0			85
							899	9									
03	6293	X	5921	-0-	-372	-0-	19	1	5037	3	Y	761	787	0			59
							28	4	837	9							
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	42	1	5256	3	Y	783	750	0			92
							12	4	861	9							
05	6293	X	5566	-0-	-727	-0-	64	1	4729	3	Y	703	740	0			55
							773	9									
06	6090	X	2438	-0-	-3652	-0-	32	1	2067	3	Y	307	327	0			35
							1	4	338	9							
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	3	Y	136	109	0			62
							7	4	150	9							
08	4278	X	2443	-0-	-1835	-0-	55	1	1985	3	Y	363	358	0			67
							4	4	399	9							
09	4140	X	636	-0-	-3504	-0-	14	1	454	3	Y	152	109	0			110
							1	4	167	9							
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	165	64	0	46	1	165
11	2430	X	150	-0-	-2280	-0-	121	3	29	9	Y	26	42	1			149
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 36,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,191

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	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	31	1	13833	3	Y	1435	1423	0			49
							5	4	1579	9							
02	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	23	1	12156	3	Y	1286	1291	0			44
							1	4	1415	9							
03	14477	X	13723	-0-	-754	-0-	39	1	12229	3	Y	1280	1279	0			45
							47	4	1408	9							
04	14010	X	13131	-0-	-879	-0-	25	1	11765	3	Y	1218	1190	0			73
							1	4	1340	9							
05	14477	X	12465	-0-	-2012	-0-	21	1	11274	3	Y	1064	1096	0			41
							1170	9									
06	14010	X	12645	-0-	-1365	-0-	21	1	11400	3	Y	1113	1125	0			29
							1224	9									
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	87	1	12096	3	Y	1115	1100	0			44
							32	4	1227	9							
08	11129	X	10228	-0-	-901	-0-	137	1	9087	3	Y	912	919	0			37
							1	4	1003	9							
09	10770	X	3779	-0-	-6991	-0-	21	1	3328	3	Y	391	407	0			21
							430	9									
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	83	1	13841	3	Y	1610	1563	0			68
							1	4	1771	9							
*11	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	70	1	12172	3	Y	1541	1546	0			63
							1	4	1695	9							
12	9713	X	NO RPT	-0-	-9713	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 138,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,965

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	4	1	4776	3	Y	782	760	0			66
							5	4	860	9							
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4121	3	724	9	Y	658	656	0			68
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	18	1	4667	3	Y	644	663	0			49
							26	4	708	9							
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	38	1	4849	3	Y	570	553	0			66
							11	4	627	9							
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	64	1	4694	3	Y	626	646	0			46
							689	9									
06	4800	X	4489	-0-	-311	-0-	61	1	3921	3	Y	460	459	0			47
							1	4	506	9							
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	35	1	784	3	Y	69	75	0			41
							4	4	76	9							
08	4712	X	1709	-0-	-3003	-0-	40	1	1468	3	Y	180	188	0			33
							3	4	198	9							
09	4560	X	4318	-0-	-242	-0-	129	1	4183	3	Y	-0-	33	0			-0-
							6	4									
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
11	4500	X	123	-0-	-4377	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,989

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	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	3	1	4276	3	Y	965	938	0			82
							5	4	1062	9							
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3905	3	939	9	Y	854	847	0			89
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	20	1	5160	3	Y	1022	1033	0			78
							28	4	1124	9							
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	51	1	6419	3	Y	1166	1108	0			136
							14	4	1283	9							
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	91	1	6687	3	Y	1238	1278	0			96
							1362	9									
06	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	127	1	8106	3	Y	1430	1377	0			149
							2	4	1573	9							
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	159	1	3559	3	Y	488	403	0			234
							20	4	537	9							
08	6076	X	5620	-0-	-456	-0-	122	1	4402	3	Y	989	1026	0			197
							8	4	1088	9							
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	197	0			-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
12	3439	X	NO RPT	-0-	-3439	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	20253	3	682	9	Y	620	672	1			149
02	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17209	3	4	4	Y	454	457	1			146
							499	9									
03	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	14901	3	54	4	Y	498	476	1			168
							548	9									
04	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	15438	3	25	4	Y	531	523	1			176
							584	9									
05	16712	X	16712	-0-	-0-	-0-	16089	3	33	4	Y	536	562	1			150
							590	9									
06	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14358	3	1	4	Y	442	433	1			159
							486	9									
07	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	201	1	14879	3	Y	387	409	1			137
							9	4	426	9							
08	16585	X	11599	-0-	-4986	-0-	72	1	11382	3	Y	132	155	1			114
							145	9									
09	16050	X	3459	-0-	-12591	-0-	3407	3	52	9	Y	47	30	1			131
10	16709	X	10022	-0-	-6687	-0-	83	1	9846	3	Y	81	86	1			126
							4	4	89	9							
11	15000	X	3747	-0-	-11253	-0-	53	1	3644	3	Y	39	55	1			110
							7	4	43	9							
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 146,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,767

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	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	84	1	13205	3	Y	554	571	1			14
							1	4	609	9							
02	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	107	1	11631	3	Y	434	429	1			19
							1	4	477	9							
03	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	165	1	14194	3	Y	535	526	1			28
							2	4	589	9							
04	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	197	1	13087	3	Y	493	501	1			20
							8	4	542	9							
05	14260	X	13330	-0-	-930	-0-	187	1	12625	3	Y	471	468	1			23
							518	9									
06	13440	X	12678	-0-	-762	-0-	111	1	12071	3	Y	447	437	1			33
							4	4	492	9							
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	104	1	11997	3	Y	452	460	1			25
							18	4	497	9							
08	12555	X	12436	-0-	-119	-0-	29	1	11973	3	Y	376	380	1			21
							20	4	414	9							
09	12150	X	4202	-0-	-7948	-0-	11	1	4055	3	Y	123	133	1			11
							1	4	135	9							
10	12555	X	12211	-0-	-344	-0-	51	1	11840	3	Y	291	288	1			14
							320	9									
*11	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	95	1	12928	3	Y	360	340	1			34
							38	4	396	9							
12	12375	X	NO RPT	-0-	-12375	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 135,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	83	1	13044	3	Y	987	1007	1			27
							1	4	1086	9							
02	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	107	1	11720	3	Y	792	782	1			37
							1	4	871	9							
03	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	156	1	13476	3	Y	782	777	1			42
							2	4	860	9							
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	207	1	13705	3	Y	689	702	1			29
							8	4	758	9							
05	13547	X	13365	-0-	-182	-0-	186	1	12502	3	Y	615	613	1			31
							677	9									
06	13110	X	11034	-0-	-2076	-0-	96	1	10393	3	Y	493	487	1			37
							3	4	542	9							
07	T. A.		11479	-0-	11479	11479	93	1	10795	3	Y	523	530	1			30
							16	4	575	9							
08	T. A.		11093	-0-	11093	22572	26	1	10450	3	Y	545	543	1			32
							17	4	600	9							
09	T. A.		3748	-0-	3748	26320	10	1	3500	3	Y	216	227	1			21
							238	9									
10	T. A.		14016	-0-	14016	40336	58	1	13230	3	Y	662	649	1			34
							728	9									
11	T. A.		11870	-0-	11870	52206	81	1	11027	3	Y	663	634	1			63
							33	4	729	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52206					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 132,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,967

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	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	216	3	Y	1042	893	0	150	1	127
							1	4	1146	9							
02	4340	X	885	-0-	-3455	-0-	23	1	22	3	Y	764	822	0			69
							840	9									
03	4805	X	25	-0-	-4780	-0-	10	1	8	3	Y	6	70	0			5
							7	9									
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	722	1	3003	3	Y	888	742	0			151
							2	4	977	9							
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	287	1	1799	3	Y	441	508	0	31	1	53
							485	9									
06	1470	X	256	-0-	-1214	-0-	22	1	197	3	Y	34	75	0	3	1	9
							37	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	806	X	31	-0-	-775	-0-	1	1	9	3	Y	19	13	0	2	1	4
							21	9									
09	780	X	24	-0-	-756	-0-	1	1	2	3	Y	19	18	0			5
							21	9									
10	806	X	770	-0-	-36	-0-	138	1	386	3	Y	223	196	0			32
							1	4	245	9							
*11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	475	1	2	3	Y	2459	2274	0	35	1	182
							5	4	2705	9							
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 13,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,895

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3534	X	1524	-0-	-2010	-0-	311	1	459	3	Y	684	578	0	97	1	83
							2	4	752	9							
02	3192	X	1710	-0-	-1482	-0-	562	1	535	3	Y	555	588	0			50
							2	4	611	9							
03	3534	X	1342	-0-	-2192	-0-	626	1	467	3	Y	224	256	0			18
							3	4	246	9							
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	380	1	1583	3	Y	322	282	0			58
							1	4	354	9							
05	2387	X	1677	-0-	-710	-0-	203	1	1273	3	Y	183	206	0	13	1	22
							201	9									
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	254	1	2307	3	Y	179	174	0	6	1	21
							197	9									
07	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	273	1	2183	3	Y	256	155	0	86	1	36
							1	4	282	9							
08	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	303	1	2094	3	Y	559	418	0	96	1	81
							20	4	615	9							
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	105	160	0			26
							3	4	116	9							
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	37	55	0			8
							41	9									
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	166	1	1	3	Y	1039	957	0	15	1	75
							2	4	1143	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	140	1	4281	3	Y	1228	1133	0	124	1	49
							17	4	1351	9							
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	173	1	3559	3	Y	1092	1108	0			33
							17	4	1201	9							
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	102	1	3732	3	Y	1892	1723	0	128	1	74
							6	4	2081	9							
04	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	116	1	6221	3	Y	2654	2626	0			102
							22	4	2919	9							
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	237	1	4508	3	Y	1593	1649	0			46
							2	4	1752	9							
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	211	1	4001	3	Y	1558	1563	0			41
							12	4	1714	9							
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	203	1	3762	3	Y	1768	1755	0			54
							1	4	1945	9							
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	197	1	3922	3	Y	1255	1217	0	51	1	41
							2	4	1381	9							
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	245	1	4037	3	Y	1548	1513	0			76
							9	4	1703	9							
10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	313	1	3698	3	Y	1632	1654	0			54
							1795	9									
*11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	173	1	2997	3	Y	1606	1622	0			38
							6	4	1767	9							
12	3904	X	NO RPT	-0-	-3904	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 66,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,826

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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(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	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	3	1	3896	3	Y	850	834	0			72
							4	4	935	9							
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1	1	4137	3	Y	695	694	0			73
							765	9									
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	10	1	2571	3	Y	392	433	0			32
							14	4	431	9							
04	3330	X	1	-0-	-3329	-0-	1	3			Y	-0-	32	0			-0-
05	3813	X	3	-0-	-3810	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	6	3	0			3
							7	9									
08	3038	X	527	-0-	-2511	-0-	11	1	412	3	Y	94	82	0			15
							1	4	103	9							
09	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	Y	288	150	0			153
							1	4	317	9							
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	630	182	0	131	1	470
*11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	517	3	152	9	Y	138	132	1			476
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					476

TOTAL GAS PROD: 15,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,093

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	64	X	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10	30	0			3
02	5012	X	1317	-0-	-3695	-0-	1088	3	229	9	Y	208	190	0			21
03	527	X	156	-0-	-371	-0-	126	3	1	4	Y	26	42	0			5
							29	9									
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-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: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	3	1	4107	3	Y	1150	1138	0		99
							5	4	1265	9						
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3359	3	964	9	Y	876	883	0		92
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	3898	3	Y	1229	1229	0		92
							22	4	1352	9						
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	32	1	4027	3	Y	1562	1474	0		180
							9	4	1718	9						
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	57	1	4238	3	Y	1477	1543	0		114
							1625	9								
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	60	1	3844	3	Y	879	897	0		96
							1	4	967	9						
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	114	1	2545	3	Y	684	494	0		286
							14	4	752	9						
08	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	72	1	2598	3	Y	1214	1260	0		240
							5	4	1335	9						
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	240	0		-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-				-0-
11	4350	X	21	-0-	-4329	-0-	13	3	8	9	Y	7	1	1		6
12	2451	X	NO RPT	-0-	-2451	-0-					Y	NO RPT				6

TOTAL GAS PROD: 39,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,078

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	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	10797	3	Y	579	578	0		19
							4	4	637	9						
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	18	1	9411	3	Y	638	636	0		21
							1	4	702	9						
03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	31	1	9630	3	Y	652	651	0		22
							37	4	717	9						
04	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	23	1	10782	3	Y	728	708	0		42
							1	4	801	9						
05	8525	X	7742	-0-	-783	-0-	14	1	7202	3	Y	478	502	0		18
							526	9								
06	8250	X	6814	-0-	-1436	-0-	12	1	6343	3	Y	417	425	0		10
							459	9								
07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	50	1	6917	3	Y	414	409	0		15
							18	4	455	9						
08	9517	X	9330	-0-	-187	-0-	129	1	8583	3	Y	561	554	0		22
							1	4	617	9						
09	9210	X	8640	-0-	-570	-0-	49	1	7923	3	Y	606	596	0		32
							1	4	667	9						
10	7750	X	5607	-0-	-2143	-0-	31	1	5148	3	Y	389	404	0		17
							428	9								
11	7200	X	6801	-0-	-399	-0-	36	1	6203	3	Y	511	508	0		20
							562	9								
12	8233	X	NO RPT	-0-	-8233	-0-					Y	NO RPT				20

TOTAL GAS PROD: 95,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,973

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13268	X	10428	-0-	-2840	-0-	21	1	9592	3	Y	737	731	0			25
							4	4	811	9							
02	11984	X	9084	-0-	-2900	-0-	16	1	8467	3	Y	545	551	0			19
							1	4	600	9							
03	13020	X	10871	-0-	-2149	-0-	32	1	10128	3	Y	611	609	0			21
							39	4	672	9							
04	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	22	1	9915	3	Y	577	564	0			34
							635	9									
05	10757	X	10405	-0-	-352	-0-	18	1	9808	3	Y	526	541	0			19
							579	9									
06	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	22	1	11541	3	Y	661	664	0			16
							727	9									
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	84	1	11653	3	Y	649	640	0			25
							31	4	714	9							
08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	171	1	11375	3	Y	669	668	0			26
							1	4	736	9							
09	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	77	1	12360	3	Y	377	384	0			19
							1	4	415	9							
10	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	65	1	10667	3	Y	295	302	0			12
							325	9									
*11	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	61	1	10562	3	Y	318	318	0			12
							350	9									
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 123,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,965

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	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	15	1	6853	3	Y	496	493	0			17
							3	4	546	9							
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	12	1	5694	3	Y	421	423	0			15
							463	9									
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	22	1	6802	3	Y	495	492	0			18
							26	4	545	9							
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	11	1	5122	3	Y	335	331	0			22
							369	9									
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	7	1	3601	3	Y	227	238	0			11
							250	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	7	1	3766	3	Y	228	231	0			8
							251	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	32	1	4488	3	Y	248	244	0			12
							12	4	273	9							
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	71	1	4731	3	Y	274	273	0			13
							1	4	301	9							
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	31	1	4864	3	Y	195	196	0			12
							215	9									
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	29	1	4718	3	Y	180	183	0			9
							198	9									
*11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	27	1	4590	3	Y	191	191	0			9
							210	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 59,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10695	X	8044	-0-	-2651	-0-	16	1	7315	3	Y	645	640	0			25
							3	4	710	9							
02	9660	X	7627	-0-	-2033	-0-	14	1	6900	3	Y	648	648	0			25
							713	9									
03	10695	X	8689	-0-	-2006	-0-	25	1	7780	3	Y	776	772	0			29
							30	4	854	9							
04	10350	X	9486	-0-	-864	-0-	19	1	8556	3	Y	828	806	0			51
							911	9									
05	9052	X	8700	-0-	-352	-0-	15	1	7907	3	Y	707	729	0			29
							778	9									
06	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	16	1	8350	3	Y	765	773	0			21
							842	9									
07	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	59	1	8088	3	Y	703	696	0			28
							21	4	773	9							
08	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	140	1	9310	3	Y	832	826	0			34
							1	4	915	9							
09	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	57	1	9260	3	Y	674	672	0			36
							1	4	741	9							
10	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	54	1	8926	3	Y	545	556	0			25
							600	9									
*11	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	53	1	9064	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
12	7940	X	NO RPT	-0-	-7940	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 100,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,725

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	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	22	1	9871	3	Y	553	547	0			19
							4	4	608	9							
02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	15	1	7548	3	Y	454	457	0			16
							499	9									
03	7471	X	7428	-0-	-43	-0-	22	1	6885	3	Y	450	450	0			16
							26	4	495	9							
04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	16	1	7290	3	Y	462	451	0			27
							508	9									
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	14	1	7511	3	Y	401	414	0			14
							441	9									
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	13	1	6968	3	Y	387	392	0			9
							426	9									
07	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	48	1	6579	3	Y	355	351	0			13
							17	4	391	9							
08	7068	X	6889	-0-	-179	-0-	96	1	6406	3	Y	351	350	0			14
							1	4	386	9							
09	6840	X	6162	-0-	-678	-0-	37	1	5898	3	Y	206	209	0			11
							227	9									
10	7068	X	6233	-0-	-835	-0-	36	1	5984	3	Y	194	197	0			8
							213	9									
11	6840	X	6048	-0-	-792	-0-	34	1	5788	3	Y	205	204	0			9
							226	9									
12	6248	X	NO RPT	-0-	-6248	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 81,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	102	1	16056	3	Y	889	913	1			24
							1	4	978	9							
02	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	133	1	14516	3	Y	717	707	1			34
							1	4	789	9							
03	17577	X	17124	-0-	-453	-0-	186	1	16060	3	Y	796	787	1			43
							2	4	876	9							
04	17010	X	16829	-0-	-181	-0-	237	1	15723	3	Y	782	792	1			33
							9	4	860	9							
05	17577	X	16238	-0-	-1339	-0-	226	1	15213	3	Y	726	722	1			37
							799	9									
06	16590	X	13424	-0-	-3166	-0-	118	1	12745	3	Y	506	504	1			39
							4	4	557	9							
07	DLQ G-10		14012	-0-	14012	14012	116	1	13291	3	Y	533	541	1			31
							19	4	586	9							
08	28073	X	14061	-0-	-14012	-0-	33	1	13481	3	Y	476	478	1			29
							23	4	524	9							
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	4	1	1489	3	Y	57	78	1			8
							63	9									
10	12648	X	2682	-0-	-9966	-0-	11	1	2584	3	Y	79	82	1			5
							87	9									
*11	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	124	1	16862	3	Y	803	733	1			75
							50	4	883	9							
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 146,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,364

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	13919	X	12252	-0-	-1667	-0-	264	1	10333	3	Y	1499	1506	0			67
							6	4	1649	9							
02	12572	X	9179	-0-	-3393	-0-	194	1	7679	3	Y	1187	1188	0			66
							1306	9									
03	13919	X	10981	-0-	-2938	-0-	270	1	9135	3	Y	1305	1279	0			92
							140	4	1436	9							
04	15180	X	11199	-0-	-3981	-0-	580	1	9252	3	Y	1201	1203	0			90
							46	4	1321	9							
05	15686	X	12007	-0-	-3679	-0-	544	1	10330	3	Y	1027	1049	0			68
							3	4	1130	9							
06	11850	X	11154	-0-	-696	-0-	344	1	9576	3	Y	1121	1132	0			57
							1	4	1233	9							
07	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	292	1	9393	3	Y	1479	1444	0			92
							27	4	1627	9							
08	10788	X	10579	-0-	-209	-0-	326	1	8926	3	Y	1205	1232	0			65
							1	4	1326	9							
09	10440	X	10407	-0-	-33	-0-	425	1	8607	3	Y	1249	1218	0			96
							1	4	1374	9							
10	10788	X	8850	-0-	-1938	-0-	252	1	7254	3	Y	1222	1252	0			66
							1344	9									
*11	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	308	1	8889	3	Y	1300	1267	0			99
							7	4	1430	9							
12	10148	X	NO RPT	-0-	-10148	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 118,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 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	12400	X	8846	-0-		-3554	-0-	195	1	7661	3	Y	895	891	0			40
								5	4	985	9							
02	11200	X	7483	-0-		-3717	-0-	163	1	6431	3	Y	808	802	0			46
								889	9									
03	8328	X	8328	-0-		-0-	-0-	214	1	7256	3	Y	678	675	0			49
								112	4	746	9							
04	9056	X	9056	-0-		-0-	-0-	487	1	7757	3	Y	704	701	0			52
								38	4	774	9							
05	8835	X	8601	-0-		-234	-0-	397	1	7540	3	Y	602	615	0			39
								2	4	662	9							
06	8550	X	8024	-0-		-526	-0-	258	1	7208	3	Y	506	519	0			26
								1	4	557	9							
07	7681	X	7681	-0-		-0-	-0-	213	1	6835	3	Y	558	550	0			34
								19	4	614	9							
08	8153	X	6177	-0-		-1976	-0-	193	1	5256	3	Y	662	661	0			35
								728	9									
09	9031	X	9031	-0-		-0-	-0-	376	1	7610	3	Y	949	912	0			72
								1	4	1044	9							
10	9458	X	9458	-0-		-0-	-0-	271	1	7819	3	Y	1243	1248	0			67
								1	4	1367	9							
*11	8307	X	8307	-0-		-0-	-0-	242	1	6990	3	Y	972	963	0			76
								6	4	1069	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-		-7688	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 90,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,577

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	10509	X	6979	-0-		-3530	-0-	149	1	5867	3	Y	872	869	0			40
								4	4	959	9							
02	9492	X	7117	-0-		-2375	-0-	148	1	5833	3	Y	1033	1014	0			59
								1136	9									
03	9083	X	7251	-0-		-1832	-0-	183	1	6203	3	Y	699	705	0			53
								96	4	769	9							
04	8790	X	7758	-0-		-1032	-0-	420	1	6699	3	Y	551	560	0			44
								33	4	606	9							
05	7719	X	7643	-0-		-76	-0-	352	1	6700	3	Y	535	542	0			37
								2	4	589	9							
06	7620	X	7487	-0-		-133	-0-	237	1	6610	3	Y	581	586	0			32
								1	4	639	9							
07	8607	X	8607	-0-		-0-	-0-	231	1	7429	3	Y	842	819	0			55
								21	4	926	9							
08	8561	X	8561	-0-		-0-	-0-	265	1	7255	3	Y	945	946	0			54
								1	4	1040	9							
09	8178	X	8178	-0-		-0-	-0-	341	1	6884	3	Y	866	849	0			71
								953	9									
10	7796	X	7796	-0-		-0-	-0-	227	1	6517	3	Y	956	971	0			56
								1052	9									
*11	7594	X	7594	-0-		-0-	-0-	223	1	6442	3	Y	840	827	0			69
								5	4	924	9							
12	7102	X	NO RPT	-0-		-7102	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 84,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (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	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	15 26	1 4	2078 180	3 9	Y	164	165	0			3
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	7 1	1 4	915 63	3 9	Y	57	58	0			2
03	3100	N	8214	-0-	5114	5114	49 45	1 4	7500 620	3 9	Y	564	545	0			21
04	3000	N	6591	-0-	3591	8705	36 16	1 4	6053 486	3 9	Y	442	442	0			21
05	3100	N	6033	-0-	2933	11638	64 8	1 4	5430 531	3 9	Y	483	480	0	5	1	19
06	3000	N	6243	-0-	3243	14881	70 11	1 4	5702 460	3 9	Y	418	421	0			16
07	T. A.		6606	-0-	6606	21487	141 40	1 4	6089 336	3 9	Y	305	306	0			15
08	T. A.		6851	-0-	6851	28338	111 17	1 4	6346 377	3 9	Y	343	337	0			21
09	T. A.		6211	-0-	6211	34549	133 14	1 4	5736 328	3 9	Y	298	291	0	9	1	19
10	T. A.		5320	-0-	5320	39869	60 15	1 4	5001 244	3 9	Y	222	223	0			18
11	T. A.		7886	-0-	7886	47755	1565 77	1 4	5907 337	3 9	Y	306	312	0			12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47755					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 63,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,602

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
02	3920	X	964	-0-	-2956	-0-	209 98	1 9	657	3	Y	89	53	0			36
03	2883	X	348	-0-	-2535	-0-	86 132	1 9	130	3	Y	120	120	0			36
04	1470	X	585	-0-	-885	-0-	203 51	1 9	331	3	Y	46	42	0			40
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	270	X	24	-0-	-246	-0-	7	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	5	3	Y	1	1	0			-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17 83	1 9	44	3	Y	75	45	0			30
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2 19	1 9	4	3	Y	17	30	0			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		234	-0-	234	234		29	1	91	3	Y	104	61	0			43
								114	9									
03	T. A.		919	-0-	919	1153		77	1	118	3	Y	658	538	0			163
								724	9									
04	T. A.		2331	-0-	2331	3484		576	1	940	3	Y	740	459	0			444
								1	4	814	9							
05	14B2 EXT		2752	-0-	2752	6236		498	1	1729	3	Y	477	619	0			302
								525	9									
06	9500	X	3264	-0-	-6236	-0-		620	1	2165	3	Y	426	67	0	368	1	293
								10	4	469	9							
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-		703	1	1813	3	Y	494	591	0			196
								17	4	543	9							
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-		207	1	390	3	Y	161	203	0			154
								2	4	177	9							
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		300	1	646	3	Y	473	373	0			254
								520	9									
10	1643	X	1268	-0-	-375	-0-		257	1	636	3	Y	341	354	0			241
								375	9									
*11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-		407	1	968	3	Y	763	641	0			363
								47	4	839	9							
12	1379	X	NO RPT	-0-	-1379	-0-						Y	NO RPT					363

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,637

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-						Y	-0-	159	0			-0-
02	4424	X	1399	-0-	-3025	-0-		241	1	755	3	Y	366	216	0			150
								403	9									
03	4898	X	3524	-0-	-1374	-0-		792	1	1203	3	Y	1389	1183	0			356
								1	4	1528	9							
04	3510	X	860	-0-	-2650	-0-		327	1	533	3	Y	-0-	182	0			174
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-	174	0			-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-						Y	-0-					-0-
07	1860	X	370	-0-	-1490	-0-		102	1	265	3	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-						Y	-0-					-0-
09	870	X	208	-0-	-662	-0-		45	1	97	3	Y	60	36	0			24
								66	9									
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-		453	1	1122	3	Y	373	237	0			160
								410	9									
*11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-		272	1	648	3	Y	113	174	0			99
								32	4	124	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 9,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9317	X	9317	-0-		-0-	-0-	65	1	8694	3	Y	410	418	0			7
								107	4	451	9							
02	9100	X	8004	-0-		-1096	-0-	58	1	7520	3	Y	377	374	0			10
								11	4	415	9							
03	9951	X	5828	-0-		-4123	-0-	33	1	5323	3	Y	399	394	0			15
								33	4	439	9							
04	8910	X	4788	-0-		-4122	-0-	28	1	4407	3	Y	312	313	0			14
								10	4	343	9							
05	9362	X	7045	-0-		-2317	-0-	75	1	6429	3	Y	483	475	0	4	1	18
								10	4	531	9							
06	9030	X	7159	-0-		-1871	-0-	82	1	6645	3	Y	381	385	0			14
								13	4	419	9							
07	6459	X	6459	-0-		-0-	-0-	139	1	6021	3	Y	235	239	0			10
								40	4	259	9							
08	4557	X	2830	-0-		-1727	-0-	47	1	2654	3	Y	112	115	0			7
								6	4	123	9							
09	4410	X	2545	-0-		-1865	-0-	55	1	2359	3	Y	114	111	0	3	1	7
								6	4	125	9							
10	4557	X	4260	-0-		-297	-0-	47	1	3989	3	Y	193	186	0			14
								12	4	212	9							
*11	5669	X	5669	-0-		-0-	-0-	1118	1	4219	3	Y	252	257	0			9
								55	4	277	9							
12	4440	X	NO RPT	-0-		-4440	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 63,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,268

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6047	X	6047	-0-		-0-	-0-	41	1	5503	3	Y	395	405	0			5
								68	4	435	9							
02	5838	X	5838	-0-		-0-	-0-	42	1	5449	3	Y	308	307	0			6
								8	4	339	9							
03	6820	X	5983	-0-		-837	-0-	36	1	5497	3	Y	379	372	0			13
								33	4	417	9							
04	6600	X	5910	-0-		-690	-0-	33	1	5475	3	Y	353	350	0			16
								14	4	388	9							
05	6665	X	3611	-0-		-3054	-0-	38	1	3265	3	Y	275	278	0	3	1	10
								5	4	303	9							
06	6270	X	3124	-0-		-3146	-0-	35	1	2859	3	Y	204	207	0			7
								6	4	224	9							
07	5782	X	5782	-0-		-0-	-0-	124	1	5337	3	Y	260	256	0			11
								35	4	286	9							
08	7342	X	7342	-0-		-0-	-0-	118	1	6811	3	Y	358	349	0			20
								19	4	394	9							
09	7110	X	7110	-0-		-0-	-0-	147	1	6361	3	Y	533	508	0	15	1	30
								16	4	586	9							
10	5931	X	5931	-0-		-0-	-0-	63	1	5292	3	Y	509	502	0			37
								16	4	560	9							
*11	7503	X	7503	-0-		-0-	-0-	1409	1	5318	3	Y	643	658	0			22
								69	4	707	9							
12	4134	X	NO RPT	-0-		-4134	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 64,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5766	X	5364	-0-	-402	-0-	37 62	1 4	5019 246	3 9	Y	224	229	0			4
02	5684	X	4801	-0-	-883	-0-	36 6	1 4	4582 177	3 9	Y	161	161	0			4
03	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	30 30	1 4	4774 226	3 9	Y	205	201	0			8
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	34 12	1 4	5310 235	3 9	Y	214	211	0			11
05	5487	X	5355	-0-	-132	-0-	57 8	1 4	4938 352	3 9	Y	320	315	0	3	1	13
06	5190	X	4264	-0-	-926	-0-	48 8	1 4	3924 284	3 9	Y	258	261	0			10
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	99 27	1 4	4217 208	3 9	Y	189	191	0			8
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	63 9	1 4	3587 191	3 9	Y	174	172	0			10
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	78 8	1 4	3350 179	3 9	Y	163	159	0	5	1	9
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	43 11	1 4	3594 163	3 9	Y	148	147	0			10
*11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	983 49	1 4	3712 208	3 9	Y	189	193	0			6
12	2725	X	NO RPT	-0-	-2725	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 51,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,245

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	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	85 1	1 4	13436 612	3 9	Y	556	570	1			13
02	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	91 1	1 4	9956 537	3 9	Y	488	480	1			21
03	12710	X	12595	-0-	-115	-0-	137 2	1 4	11831 625	3 9	Y	568	560	1			29
04	13380	X	12238	-0-	-1142	-0-	175 7	1 4	11642 414	3 9	Y	376	390	1			15
05	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	211 505	1 9	14228	3	Y	459	451	1			23
06	13380	X	12040	-0-	-1340	-0-	106 4	1 4	11480 450	3 9	Y	409	402	1			30
07	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	100 17	1 4	11545 462	3 9	Y	420	427	1			23
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	29 19	1 4	11524 432	3 9	Y	393	393	1			23
09	11010	X	1286	-0-	-9724	-0-	4 40	1 9	1242	3	Y	36	54	1			5
10	11377	X	8855	-0-	-2522	-0-	37 222	1 9	8596	3	Y	202	197	1			10
11	11010	X	9497	-0-	-1513	-0-	67 27	1 4	9149 254	3 9	Y	231	220	1			21
12	8439	X	NO RPT	-0-	-8439	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 120,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	19	1	2364	3	Y	57	55	0			2
							3	4	63	9							
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	16	1	2424	3	Y	174	169	0			7
							14	4	191	9							
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	16	1	2540	3	Y	170	168	0			9
							6	4	187	9							
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	29	1	2522	3	Y	220	218	0	2	1	9
							4	4	242	9							
06	3000	N	3278	-0-	278	278	37	1	2991	3	Y	222	222	0			9
							6	4	244	9							
07	4029	X	3751	-0-	-278	-0-	81	1	3455	3	Y	175	175	0			9
							22	4	193	9							
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	54	1	3076	3	Y	168	166	0			11
							8	4	185	9							
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	73	1	3129	3	Y	196	189	0	6	1	12
							7	4	216	9							
10	3379	X	3122	-0-	-257	-0-	34	1	2899	3	Y	164	164	0			12
							9	4	180	9							
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	758	1	2862	3	Y	190	195	0			7
							37	4	209	9							
12	3547	X	NO RPT	-0-	-3547	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 31,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

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	9610	X	6914	-0-	-2696	-0-	48	1	6440	3	Y	315	320	0			5
							79	4	347	9							
02	7420	X	4846	-0-	-2574	-0-	36	1	4580	3	Y	204	203	0			6
							6	4	224	9							
03	8432	X	4107	-0-	-4325	-0-	24	1	3786	3	Y	249	245	0			10
							23	4	274	9							
04	8160	X	3421	-0-	-4739	-0-	20	1	3177	3	Y	197	197	0			10
							7	4	217	9							
05	6944	X	4924	-0-	-2020	-0-	52	1	4438	3	Y	388	379	0	4	1	15
							7	4	427	9							
06	6690	X	4525	-0-	-2165	-0-	51	1	4103	3	Y	330	332	0			13
							8	4	363	9							
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	105	1	4460	3	Y	244	246	0			11
							28	4	268	9							
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	72	1	4029	3	Y	238	235	0			14
							9	4	262	9							
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	86	1	3660	3	Y	249	241	0	7	1	15
							8	4	274	9							
10	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	44	1	3717	3	Y	229	226	0			18
							11	4	252	9							
*11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	1527	1	5764	3	Y	374	378	0			14
							75	4	411	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 53,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	88	1	13775	3	Y	391	401	1			11
							1	4	430	9							
02	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	114	1	12451	3	Y	321	317	1			15
							1	4	353	9							
03	16244	X	14149	-0-	-2095	-0-	158	1	13591	3	Y	362	357	1			20
							2	4	398	9							
04	15720	X	12341	-0-	-3379	-0-	176	1	11677	3	Y	437	439	1			18
							7	4	481	9							
05	14508	X	12476	-0-	-2032	-0-	175	1	11818	3	Y	439	435	1			22
							483	9									
06	13830	X	11065	-0-	-2765	-0-	98	1	10513	3	Y	410	402	1			30
							3	4	451	9							
07	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	92	1	10625	3	Y	423	430	1			23
							16	4	465	9							
08	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	26	1	10562	3	Y	410	410	1			23
							18	4	451	9							
09	10350	X	1163	-0-	-9187	-0-	3	1	1114	3	Y	42	61	1			4
							46	9									
10	10695	X	2195	-0-	-8500	-0-	9	1	2114	3	Y	65	67	1			2
							72	9									
*11	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	95	1	13027	3	Y	442	405	1			39
							39	4	486	9							
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 116,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	83	1	3263	3	Y	725	714	0	4	1	17
							4	4	798	9							
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	117	1	3314	3	Y	494	491	0			20
							543	9									
03	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	95	1	2654	3	Y	265	277	0			8
							37	4	292	9							
04	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	122	1	2859	3	Y	238	235	0			11
							4	4	262	9							
05	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	200	1	3271	3	Y	245	246	0			10
							270	9									
06	4260	X	3635	-0-	-625	-0-	128	1	3258	3	Y	226	226	0			10
							249	9									
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	140	1	3339	3	Y	486	474	0			22
							535	9									
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	3	Y	608	571	0	19	1	40
							669	9									
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	127	1	3194	3	Y	447	454	0			33
							492	9									
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	164	1	2966	3	Y	475	476	0			32
							523	9									
*11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	100	1	5453	3	Y	927	918	0			41
							1020	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 43,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7688	X	7565	-0-	-123	-0-	158	1	6244	3	Y	1050	1045	0	5	1	26
							8	4	1155	9							
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	233	1	6634	3	Y	750	745	0			31
							1	4	825	9							
03	7471	X	7421	-0-	-50	-0-	224	1	6239	3	Y	793	800	0			24
							86	4	872	9							
04	7950	X	7456	-0-	-494	-0-	266	1	6211	3	Y	882	866	0			40
							9	4	970	9							
05	8215	X	7233	-0-	-982	-0-	369	1	6024	3	Y	764	775	0			29
							840	9									
06	8250	X	6947	-0-	-1303	-0-	232	1	5908	3	Y	734	732	0			31
							807	9									
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	291	1	6928	3	Y	719	719	0			31
							791	9									
08	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	327	1	6600	3	Y	825	778	0	25	1	53
							908	9									
09	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	235	1	5893	3	Y	809	806	0			56
							890	9									
10	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	349	1	6333	3	Y	823	826	0			53
							905	9									
11	6300	X	5897	-0-	-403	-0-	92	1	4992	3	Y	739	760	0			32
							813	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 80,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,888

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. (I) GAS LIFT(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	4134	-0-	-826	-0-	87	1	3435	3	Y	553	548	0	3	1	13
							4	4	608	9							
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	121	1	3414	3	Y	404	401	0			16
							444	9									
03	4960	X	4085	-0-	-875	-0-	128	1	3561	3	Y	315	322	0			9
							49	4	347	9							
04	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	143	1	3340	3	Y	282	279	0			12
							5	4	310	9							
05	4123	X	3462	-0-	-661	-0-	186	1	3042	3	Y	213	218	0			7
							234	9									
06	4260	X	3318	-0-	-942	-0-	118	1	2990	3	Y	191	191	0			7
							210	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	123	1	2931	3	Y	314	308	0			13
							345	9									
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	150	1	3030	3	Y	469	438	0	14	1	30
							516	9									
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	181	1	4548	3	Y	627	614	0			43
							690	9									
10	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	116	1	2112	3	Y	306	329	0			20
							337	9									
*11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	53	1	2885	3	Y	420	423	0			17
							462	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 41,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,094

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	4193	-0-	-116	-0-	88	1	3486	3	Y	558	558	0	3	1	13
							5	4	614	9							
02	3892	X	3538	-0-	-354	-0-	105	1	2963	3	Y	427	423	0			17
							470	9									
03	10416	X	4549	-0-	-5867	-0-	141	1	3937	3	Y	379	385	0			11
							54	4	417	9							
04	10080	X	3956	-0-	-6124	-0-	148	1	3449	3	Y	322	319	0			14
							5	4	354	9							
05	7874	X	3706	-0-	-4168	-0-	196	1	3209	3	Y	274	278	0			10
							301	9									
06	4050	X	3531	-0-	-519	-0-	123	1	3140	3	Y	244	243	0			11
							268	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	128	1	3046	3	Y	195	196	0			10
							215	9									
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	156	1	3154	3	Y	422	391	0	13	1	28
							464	9									
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	130	1	3275	3	Y	509	501	0			36
							560	9									
10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	191	1	3456	3	Y	509	511	0			34
							560	9									
*11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	53	1	2905	3	Y	451	464	0			21
							496	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 42,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,290

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-341	-0-	34	1	1371	3	Y	355	353	0	2	1	9
							2	4	391	9							
02	1932	X	1820	-0-	-112	-0-	51	1	1451	3	Y	289	286	0			12
							318	9									
03	6355	X	1511	-0-	-4844	-0-	49	1	1363	3	Y	73	83	0			2
							19	4	80	9							
04	6150	X	1295	-0-	-4855	-0-	50	1	1177	3	Y	60	60	0			2
							2	4	66	9							
05	3317	X	734	-0-	-2583	-0-	40	1	659	3	Y	32	34	0			-0-
							35	9									
06	1950	X	1298	-0-	-652	-0-	47	1	1196	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	3	Y	110	107	0			4
							121	9									
08	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	58	1	1177	3	Y	281	259	0	8	1	18
							309	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	3	Y	314	309	0			23
							345	9									
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	75	1	1353	3	Y	271	275	0			19
							298	9									
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	20	1	1064	3	Y	252	258	0			13
							277	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3051	-0-	-2963	-0-	54	1	2130	3	Y	785	773	0	4	1	20
							3	4	864	9							
02	5432	X	3350	-0-	-2082	-0-	95	1	2684	3	Y	519	517	0			22
							571	9									
03	6014	X	4019	-0-	-1995	-0-	123	1	3432	3	Y	379	388	0			13
							47	4	417	9							
04	4260	X	2845	-0-	-1415	-0-	105	1	2474	3	Y	238	239	0			12
							4	4	262	9							
05	3038	X	2237	-0-	-801	-0-	118	1	1925	3	Y	176	180	0			8
							194	9									
06	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	90	1	2296	3	Y	185	184	0			9
							204	9									
07	T. A.		2487	-0-	2487	2487	94	1	2230	3	Y	148	150	0			7
							163	9									
08	T. A.		2753	-0-	2753	5240	106	1	2146	3	Y	455	418	0	14	1	30
							501	9									
09	T. A.		2804	-0-	2804	8044	82	1	2067	3	Y	595	582	0			43
							655	9									
10	T. A.		2865	-0-	2865	10909	115	1	2089	3	Y	601	603	0			41
							661	9									
11	T. A.		3019	-0-	3019	13928	47	1	2562	3	Y	373	396	0			18
							410	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13928					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 32,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,454

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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 NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 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 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 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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-		476	1	1948	3	Y	629	625	0	14	1	8
								7	4	692	9							
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-		309	1	2064	3	Y	340	344	0			4
								1	4	374	9							
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-		31	1	1646	3	Y	143	139	0	7	1	1
								1	4	157	9							
04	9180	X	3489	-0-	-5691	-0-		76	1	3124	3	Y	261	258	0			4
								2	4	287	9							
05	9486	X	3029	-0-	-6457	-0-		68	1	2823	3	Y	119	122	0			1
								7	4	131	9							
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-		95	1	3072	3	Y	286	282	0			5
								4	4	315	9							
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-		29	1	922	3	Y	383	379	0	2	1	7
								2	4	421	9							
08	2263	X	43	-0-	-2220	-0-		1	1	27	3	Y	14	21	0			-0-
								15	9									
09	2190	X	916	-0-	-1274	-0-		19	1	562	3	Y	304	299	0			5
								1	4	334	9							
10	2263	X	1349	-0-	-914	-0-		57	1	1116	3	Y	160	162	0			3
								176	9									
*11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-		298	1	5705	3	Y	911	899	0			15
								10	4	1002	9							
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 28,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,550

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20	19	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	9	0			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-		17	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5051	-0-	1951	1951		111	1	4617	3	Y	284	281	0			3
								11	4	312	9							
06	3000	N	6389	-0-	3389	5340		170	1	5454	3	Y	690	681	0			12
								6	4	759	9							
07	12468	X	7128	-0-	-5340	-0-		184	1	5735	3	Y	1090	1075	0	6	1	21
								10	4	1199	9							
08	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-		194	1	5983	3	Y	863	862	0	6	1	16
								1	4	949	9							
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-		147	1	4294	3	Y	441	447	0			10
								5	4	485	9							
10	4867	X	4138	-0-	-729	-0-		163	1	3217	3	Y	688	679	0			19
								1	4	757	9							
11	4710	X	2392	-0-	-2318	-0-		95	1	1818	3	Y	433	443	0			9
								3	4	476	9							
12	4287	X	NO RPT	-0-	-4287	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 37,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1370	-0-		-1947		-0-		173	1	708	3	Y	443	436	0	10	1	7
										2	4	487	9							
02	2996	X	882	-0-		-2114		-0-		79	1	525	3	Y	253	256	0			4
										278	9									
03	969	X	969	-0-		-0-		-0-		17	1	858	3	Y	85	82	0	4	1	3
										94	9									
04	3210	X	2711	-0-		-499		-0-		60	1	2426	3	Y	204	201	0			6
										1	4	224	9							
05	4039	X	4039	-0-		-0-		-0-		89	1	3684	3	Y	234	235	0			5
										9	4	257	9							
06	4304	X	4304	-0-		-0-		-0-		115	1	3676	3	Y	463	457	0			11
										4	4	509	9							
07	4980	X	4980	-0-		-0-		-0-		128	1	3978	3	Y	788	777	0	4	1	18
										7	4	867	9							
08	2790	X	2131	-0-		-659		-0-		53	1	1632	3	Y	405	410	0	3	1	10
										446	9									
09	2700	X	760	-0-		-1940		-0-		19	1	574	3	Y	151	156	0			5
										1	4	166	9							
10	3565	X	-0-	-0-		-3565		-0-						Y	-0-	5	0			-0-
11	3450	X	78	-0-		-3372		-0-		3	1	55	3	Y	18	18	0			-0-
										20	9									
12	2401	X	NO RPT	-0-		-2401		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

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	4960	X	3492	-0-		-1468		-0-		294	1	3100	3	N	89	165	1			89
										98	9									
02	4480	X	3578	-0-		-902		-0-		281	1	3184	3	N	103					192
										113	9									
03	5363	X	4591	-0-		-772		-0-		389	1	4085	3	N	106	178	1			120
										117	9									
04	5190	X	4521	-0-		-669		-0-		370	1	4062	3	N	81					201
										89	9									
05	4765	X	4765	-0-		-0-		-0-		380	1	4282	3	N	94	169	1			126
										103	9									
06	4310	X	4310	-0-		-0-		-0-		349	1	3869	3	N	84					210
										92	9									
07	4526	X	4526	-0-		-0-		-0-		317	1	4139	3	N	64	151	1			123
										70	9									
08	T. A.		5375	-0-		5375		5375		411	1	4877	3	N	79					202
										87	9									
09	T. A.		4586	-0-		4586		9961		343	1	4159	3	N	76					278
										84	9									
10	T. A.		1986	-0-		1986		11947		169	1	1787	3	N	27	183	1			122
										30	9									
11	T. A.		287	-0-		287		12234		20	1	217	3	N	45					167
										50	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		12234						N	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 42,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1046	1	2474	3	Y	249	251	1			192
							12	4	274	9							
02	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	1324	1	6789	3	Y	269	234	1			227
							30	4	296	9							
03	9796	X	7861	-0-	-1935	-0-	1250	1	6145	3	Y	348	400	1			175
							83	4	383	9							
04	9480	X	5148	-0-	-4332	-0-	1407	1	3059	3	Y	313	286	1			202
							338	4	344	9							
05	7781	X	5108	-0-	-2673	-0-	1388	1	3355	3	Y	330	303	1			229
							2	4	363	9							
06	9030	X	4790	-0-	-4240	-0-	1312	1	3015	3	Y	373	479	1			123
							53	4	410	9							
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1496	1	3358	3	Y	229	130	1			222
							14	4	252	9							
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1347	1	2459	3	Y	103	218	1			107
							236	4	113	9							
09	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1385	1	3542	3	Y	163	94	1			176
							311	4	179	9							
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1160	1	2633	3	Y	186	204	1			158
							394	4	205	9							
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	878	1	5107	3	Y	187					345
							142	4	206	9							
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 60,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

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	7967	X	5879	-0-	-2088	-0-	468	1	4926	3	N	441	539	1			182
							485	9									
02	6328	X	5079	-0-	-1249	-0-	377	1	4271	3	N	392	360	1			214
							431	9									
03	6634	X	5841	-0-	-793	-0-	468	1	4909	3	N	422	346	1			290
							464	9									
04	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	487	1	5339	3	N	375	359	1			306
							413	9									
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	483	1	5442	3	N	384	528	1			162
							422	9									
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	480	1	5317	3	N	377	355	1			184
							415	9									
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	503	1	6567	3	N	372	364	1			192
							409	9									
08	6324	X	5935	-0-	-389	-0-	431	1	5113	3	N	355	359	1			188
							391	9									
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	504	1	6107	3	N	275	183	1			280
							303	9									
10	6324	X	1548	-0-	-4776	-0-	125	1	1323	3	N	91	163	1			208
							100	9									
*11	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	604	1	6616	3	N	270					478
							297	9									
12	5144	X	NO RPT	-0-	-5144	-0-					N	NO RPT					478

TOTAL GAS PROD: 64,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,754

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1132	-0-	-1162	-0-	219	1	533	3	Y	341	347	1			64
							5	4	375	9							
02	2072	X	1497	-0-	-575	-0-	334	1	775	3	Y	347	290	1			121
							6	4	382	9							
03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	464	1	845	3	Y	100	180	1			41
							16	4	110	9							
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	623	1	510	3	Y	198	211	1			28
							591	4	218	9							
05	1302	X	1249	-0-	-53	-0-	130	1	794	3	Y	203	191	1			40
							102	4	223	9							
06	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	196	1	1181	3	Y	356	329	1			67
							2	4	392	9							
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	387	1	1120	3	Y	462	481	1			48
							508	9									
08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	178	1	1922	3	Y	396	367	1			77
							436	9									
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	202	1	2020	3	Y	324	351	1			50
							356	9									
10	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	191	1	1100	3	Y	300	275	1			75
							330	9									
11	1950	X	1247	-0-	-703	-0-	115	1	963	3	Y	154	198	1			31
							169	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,181

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	61	1	13573	3	Y	1601	1593	0			77
							2	4	1761	9							
02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	51	1	11960	3	Y	1391	1371	0			97
							1530	9									
03	13392	X	13286	-0-	-106	-0-	55	1	11908	3	Y	1170	1196	0			71
							36	4	1287	9							
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	51	1	12866	3	Y	1285	1148	0	140	1	68
							1	4	1414	9							
05	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	80	1	12818	3	Y	1368	1362	0			74
							1	4	1505	9							
06	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	100	1	12592	3	Y	1236	1248	0			62
							1360	9									
07	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	95	1	12181	3	Y	1217	1215	0			64
							1339	9									
08	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	128	1	12057	3	Y	749	777	0			36
							824	9									
09	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	126	1	11248	3	Y	1171	1104	0			103
							1288	9									
10	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	124	1	11893	3	Y	1279	1279	0	21	1	82
							1407	9									
11	11160	X	10825	-0-	-335	-0-	97	1	9611	3	Y	1015	1032	0			65
							1117	9									
12	11352	X	NO RPT	-0-	-11352	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 148,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,482

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	10757	X	9670	-0-	-1087	-0-	41	1	8915	3	Y	648	647	0			31
							1	4	713	9							
02	8904	X	8680	-0-	-224	-0-	34	1	8013	3	Y	575	566	0			40
							633	9									
03	10385	X	8317	-0-	-2068	-0-	35	1	7741	3	Y	470	482	0			28
							24	4	517	9							
04	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	39	1	9667	3	Y	577	513	0	62	1	30
							635	9									
05	9858	X	7988	-0-	-1870	-0-	46	1	7439	3	Y	456	461	0			25
							1	4	502	9							
06	9360	X	8005	-0-	-1355	-0-	60	1	7482	3	Y	421	425	0			21
							463	9									
07	T. A.		7849	-0-	7849	7849	57	1	7330	3	Y	420	419	0			22
							462	9									
08	T. A.		8151	-0-	8151	16000	80	1	7470	3	Y	546	542	0			26
							601	9									
09	T. A.		7882	-0-	7882	23882	82	1	7308	3	Y	447	432	0			41
							492	9									
10	T. A.		8232	-0-	8232	32114	80	1	7669	3	Y	439	444	0	7	1	29
							483	9									
11	T. A.		6873	-0-	6873	38987	65	1	6416	3	Y	356	362	0			23
							392	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38987					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 91,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,355

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	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	81	1	18057	3	Y	1448	1444	0			70
							3	4	1593	9							
02	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	69	1	16097	3	Y	1277	1257	0			90
							1405	9									
03	17577	X	16409	-0-	-1168	-0-	70	1	15175	3	Y	1016	1043	0			63
							46	4	1118	9							
04	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	72	1	18187	3	Y	1187	1057	0	129	1	64
							1	4	1306	9							
05	17577	X	16968	-0-	-609	-0-	98	1	15704	3	Y	1059	1065	0			58
							1	4	1165	9							
06	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	128	1	15986	3	Y	993	1001	0			50
							1092	9									
07	T. A.		16597	-0-	16597	16597	120	1	15406	3	Y	974	972	0			52
							1071	9									
08	T. A.		16535	-0-	16535	33132	160	1	15154	3	Y	1109	1109	0			52
							1	4	1220	9							
09	T. A.		15874	-0-	15874	49006	164	1	14650	3	Y	964	930	0			86
							1060	9									
10	T. A.		16499	-0-	16499	65505	159	1	15234	3	Y	1005	1009	0	16	1	66
							1106	9									
11	T. A.		12949	-0-	12949	78454	121	1	12039	3	Y	717	736	0			47
							789	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	78454					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 185,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,749

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	11749	X	10163	-0-	-1586	-0-	43	1	9527	3	Y	538	537	0				25
							1	4	592	9								
02	10612	X	8770	-0-	-1842	-0-	35	1	8231	3	Y	458	452	0				31
							504	9										
03	11749	X	10643	-0-	-1106	-0-	46	1	10047	3	Y	472	475	0				28
							31	4	519	9								
04	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	42	1	10460	3	Y	483	432	0	53	1		26
							531	9										
05	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	65	1	10466	3	Y	498	496	0				28
							1	4	548	9								
06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	79	1	9867	3	Y	432	437	0				23
							475	9										
07	T. A.		11062	-0-	11062	11062	81	1	10468	3	Y	466	463	0				26
							513	9										
08	T. A.		10070	-0-	10070	21132	100	1	9409	3	Y	510	510	0				26
							561	9										
09	T. A.		9181	-0-	9181	30313	96	1	8625	3	Y	418	405	0				39
							460	9										
10	T. A.		9715	-0-	9715	40028	96	1	9147	3	Y	429	432	0	7	1		29
							472	9										
11	T. A.		8683	-0-	8683	48711	83	1	8250	3	Y	318	326	0				21
							350	9										
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48711					Y	NO RPT						21

TOTAL GAS PROD: 110,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,022

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

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	10850	X	10487	-0-	-363	-0-		42	1	9500	3	Y	857	853	0			42
								2	4	943	9							
02	9688	X	9250	-0-	-438	-0-		36	1	8387	3	Y	752	740	0			54
								827	9									
03	10943	X	9848	-0-	-1095	-0-		42	1	9033	3	Y	678	690	0			42
								27	4	746	9							
04	10590	X	9152	-0-	-1438	-0-		57	1	8406	3	Y	625	564	0	67	1	36
								1	4	688	9							
05	10478	X	10422	-0-	-56	-0-		59	1	9562	3	Y	727	721	0			42
								1	4	800	9							
06	10140	X	10080	-0-	-60	-0-		74	1	9291	3	Y	650	656	0			36
								715	9									
07	T. A.		10574	-0-	10574	10574		76	1	9736	3	Y	693	689	0			40
								762	9									
08	T. A.		9586	-0-	9586	20160		94	1	8833	3	Y	599	607	0			32
								659	9									
09	T. A.		9745	-0-	9745	29905		99	1	8892	3	Y	685	652	0			65
								754	9									
10	T. A.		10327	-0-	10327	40232		99	1	9472	3	Y	687	693	0	11	1	48
								756	9									
11	T. A.		8525	-0-	8525	48757		80	1	7908	3	Y	488	501	0			35
								537	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	48757						Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 107,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,441

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

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	5332	X	1074	-0-	-4258	-0-		84	1	773	3	Y	197	216	1			45
								217	9									
02	4816	X	2720	-0-	-2096	-0-		246	1	2016	3	Y	416	381	1			80
								458	9									
03	5332	X	1275	-0-	-4057	-0-		76	1	488	3	Y	629	585	1			124
								19	4	692	9							
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-		713	1	6626	3	Y	-0-	124	1			-0-
								25	4									
05	1085	X	905	-0-	-180	-0-		15	1	553	3	Y	306	242	1			64
								337	9									
06	2910	X	639	-0-	-2271	-0-		58	1	551	3	Y	27	72	1			19
								30	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-		106	1	1022	3	Y	62	66	1			15
								40	4	68	9							
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-		156	1	1612	3	Y	219	204	1			30
								241	9									
09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-		180	1	2094	3	Y	301	255	1			76
								331	9									
10	899	X	773	-0-	-126	-0-		61	1	593	3	Y	108	156	1			28
								119	9									
11	1200	X	282	-0-	-918	-0-		10	1	205	3	Y	61	71	1			18
								67	9									
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 20,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

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	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	31	1	6825	3	Y	743	739	0			34
							1	4	817	9							
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	26	1	6013	3	Y	647	637	0			44
							712	9									
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	29	1	6255	3	Y	568	579	0			33
							19	4	625	9							
04	7170	X	6589	-0-	-581	-0-	42	1	5964	3	Y	530	477	0	58	1	28
							583	9									
05	7688	X	7079	-0-	-609	-0-	39	1	6394	3	Y	586	582	0			32
							1	4	645	9							
06	7440	X	6855	-0-	-585	-0-	50	1	6227	3	Y	525	530	0			27
							578	9									
07	T. A.		6953	-0-	6953	6953	49	1	6309	3	Y	541	539	0			29
							595	9									
08	T. A.		6314	-0-	6314	13267	61	1	5748	3	Y	459	466	0			22
							505	9									
09	T. A.		6443	-0-	6443	19710	65	1	5799	3	Y	526	501	0			47
							579	9									
10	T. A.		7009	-0-	7009	26719	66	1	6323	3	Y	564	566	0	9	1	36
							620	9									
11	T. A.		5747	-0-	5747	32466	53	1	5256	3	Y	398	409	0			25
							438	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32466					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 74,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,087

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	3162	X	1446	-0-	-1716	-0-	241	1	585	3	Y	559	561	1			101
							5	4	615	9							
02	2856	X	1771	-0-	-1085	-0-	337	1	781	3	Y	588	488	1			201
							6	4	647	9							
03	6789	X	1640	-0-	-5149	-0-	486	1	885	3	Y	229	353	1			77
							17	4	252	9							
04	6570	X	2485	-0-	-4085	-0-	721	1	590	3	Y	448	465	1			60
							681	4	493	9							
05	2666	X	1764	-0-	-902	-0-	160	1	979	3	Y	453	424	1			89
							127	4	498	9							
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	272	1	1643	3	Y	629	597	1			121
							4	4	692	9							
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	417	1	1206	3	Y	556	613	1			64
							612	9									
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	116	1	1246	3	Y	430	407	1			87
							473	9									
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	27	98	1			16
							30	9									
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	124	1	717	3	Y	64	62	1			18
							70	9									
*11	3000	N	3702	-0-	702	702	318	1	2659	3	Y	659	586	1			91
							725	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	702					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 20,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,642

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	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	313	1	2869	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
02	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	1323	1	10867	3	Y	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	350	1	2240	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	128	1	1194	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5324	-0-	5324	5324	483	1	4628	3	Y	29	23	1			6
							181	4	32	9							
08	T. A.		8042	-0-	8042	13366	659	1	6826	3	Y	506	447	1			65
							557	9									
09	T. A.		2256	-0-	2256	15622	156	1	1814	3	Y	260	251	1			74
							286	9									
10	T. A.		5889	-0-	5889	21511	509	1	4923	3	Y	415	417	1			72
							457	9									
11	T. A.		4201	-0-	4201	25712	180	1	3573	3	Y	407	389	1			90
							448	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25712					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 45,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

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	4247	X	251	-0-	-3996	-0-	9	1	80	3	Y	147	151	1			30
							162	9									
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	222	210	1			42
03	4247	X	13	-0-	-4234	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	42	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	104	1	3735	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	269	1	2581	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	2	1	1			1
							18	4	2	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	506	X	NO RPT	-0-	-506	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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. (I) GAS LIFT(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	1310	-0-	-6719	-0-	59	1	1072	3	Y	163	193	1			61
							179	9									
02	7252	X	1355	-0-	-5897	-0-	97	1	1080	3	Y	162	133	1			90
							178	9									
03	8029	X	3444	-0-	-4585	-0-	268	1	2917	3	Y	235	255	1			70
							259	9									
04	1410	X	563	-0-	-847	-0-	53	1	454	3	Y	51	93	1			28
							56	9									
05	1457	X	185	-0-	-1272	-0-	20	1	165	3	Y	-0-	28	1			-0-
06	1440	X	16	-0-	-1424	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	123	-0-	-1396	-0-	17	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	205	-0-	-365	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
*11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	2046	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3030	-0-	3030	3030	439	1	1794	3	Y	719	702	0	17	1	9
							6	4	791	9							
02	T. A.		7165	-0-	7165	10195	841	1	5601	3	Y	655	657	0			7
							2	4	721	9							
03	T. A.		3725	-0-	3725	13920	64	1	3362	3	Y	271	261	0	13	1	4
							1	4	298	9							
04	T. A.		4244	-0-	4244	18164	92	1	3776	3	Y	340	338	0			6
							2	4	374	9							
05	22932	X	4768	-0-	-18164	-0-	103	1	4303	3	Y	319	321	0			4
							11	4	351	9							
06	7680	X	5677	-0-	-2003	-0-	161	1	5194	3	Y	287	286	0			5
							6	4	316	9							
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	134	1	4203	3	Y	197	197	0	2	1	3
							8	4	217	9							
08	4154	X	2599	-0-	-1555	-0-	77	1	2371	3	Y	137	137	0	1	1	2
							151	9									
09	4020	X	2400	-0-	-1620	-0-	74	1	2177	3	Y	133	133	0			2
							3	4	146	9							
10	4154	X	1708	-0-	-2446	-0-	77	1	1518	3	Y	103	103	0			2
							113	9									
11	4020	X	2381	-0-	-1639	-0-	109	1	2092	3	Y	160	159	0			3
							4	4	176	9							
12	3554	X	NO RPT	-0-	-3554	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 42,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

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	8029	X	73	-0-	-7956	-0-	70	3	3	9	Y	3	53	1			16
02	7252	X	39	-0-	-7213	-0-	3	1	28	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
03	6014	X	1081	-0-	-4933	-0-	81	1	880	3	Y	109	93	1			25
							120	9									
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	119	1	1025	3	Y	211	184	1			52
							232	9									
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	203	1	1649	3	Y	115	121	1			46
							127	9									
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	154	1	1177	3	Y	38	61	1			23
							42	9									
07	T. A.		1944	-0-	1944	1944	210	1	1688	3	Y	42	37	1			28
							46	9									
08	T. A.		1018	-0-	1018	2962	139	1	866	3	Y	12	38	1			2
							13	9									
09	T. A.		4000	-0-	4000	6962	501	1	3430	3	Y	63	36	1			29
							69	9									
10	T. A.		1415	-0-	1415	8377	165	1	1244	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
11	T. A.		1383	-0-	1383	9760	36	1	1057	3	Y	264	207	1			62
							290	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9760					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

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	9796	X	8011	-0-	-1785	-0-	151	1	6764	3	Y	996	995	0			35
							1096	9									
02	8848	X	7562	-0-	-1286	-0-	154	1	6422	3	Y	896	889	0			42
							986	9									
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	209	1	7727	3	Y	1321	1310	0			53
							20	4	1453	9							
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	230	1	7875	3	Y	1258	1245	0			66
							1384	9									
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	186	1	8096	3	Y	1098	1107	0			57
							1208	9									
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	181	1	8275	3	Y	1041	1067	0			31
							1145	9									
07	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	200	1	7902	3	Y	831	822	0			40
							45	4	914	9							
08	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	357	1	7991	3	Y	688	694	0			34
							757	9									
09	9210	X	8769	-0-	-441	-0-	292	1	7783	3	Y	630	640	0			24
							1	4	693	9							
10	9517	X	8817	-0-	-700	-0-	236	1	7506	3	Y	977	961	0			40
							1075	9									
11	9210	X	8416	-0-	-794	-0-	105	1	7266	3	Y	950	953	0			37
							1045	9									
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 97,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,686

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3636	-0-	-5602	-0-	74	1	3296	3	Y	242	244	0			9
							266	9									
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	133	1	5553	3	Y	495	481	0			23
							545	9									
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	211	1	7780	3	Y	409	415	0			17
							20	4	450	9							
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	183	1	6259	3	Y	14	29	0			2
							15	9									
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	140	1	6079	3	Y	51	50	0			3
							56	9									
06	6690	X	5066	-0-	-1624	-0-	107	1	4894	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	163	1	6425	3	Y	61	60	0			3
							36	4	67	9							
08	8060	X	6243	-0-	-1817	-0-	260	1	5819	3	Y	149	145	0			7
							164	9									
09	6450	X	5811	-0-	-639	-0-	201	1	5335	3	Y	250	247	0			10
							275	9									
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	184	1	5851	3	Y	265	263	0			12
							292	9									
11	6480	X	6203	-0-	-277	-0-	85	1	5845	3	Y	248	250	0			10
							273	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 67,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	410	1	18379	3	Y	1502	1478	0			54
							1652	9									
02	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	356	1	14835	3	Y	1258	1252	0			60
							1384	9									
03	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	417	1	15431	3	Y	1264	1271	0			53
							40	4	1390	9							
04	10860	X	8986	-0-	-1874	-0-	234	1	8022	3	Y	663	680	0			36
							1	4	729	9							
05	15004	X	9151	-0-	-5853	-0-	191	1	8275	3	Y	623	628	0			31
							685	9									
06	14520	X	7715	-0-	-6805	-0-	157	1	7199	3	Y	326	348	0			9
							359	9									
07	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	154	1	6084	3	Y	81	87	0			3
							35	4	89	9							
08	8835	X	7552	-0-	-1283	-0-	314	1	7045	3	Y	175	171	0			7
							193	9									
09	8550	X	7450	-0-	-1100	-0-	259	1	6908	3	Y	256	255	0			8
							1	4	282	9							
10	8835	X	7734	-0-	-1101	-0-	227	1	7201	3	Y	278	276	0			10
							306	9									
11	7710	X	6829	-0-	-881	-0-	94	1	6504	3	Y	210	213	0			7
							231	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 116,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,636

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-306	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	76	1	3167	3	Y	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	94	1	3471	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	168	1	5743	3	Y	587	557	0			30
							646	9									
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	133	1	5787	3	Y	556	558	0			28
							612	9									
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	122	1	5568	3	Y	326	344	0			10
							359	9									
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	142	1	5606	3	Y	167	169	0			8
							32	4	184	9							
08	6789	X	4080	-0-	-2709	-0-	170	1	3808	3	Y	93	97	0			4
							102	9									
09	6570	X	2883	-0-	-3687	-0-	101	1	2695	3	Y	79	81	0			2
							87	9									
10	6541	X	3703	-0-	-2838	-0-	107	1	3389	3	Y	188	184	0			6
							207	9									
11	6060	X	3984	-0-	-2076	-0-	54	1	3706	3	Y	204	204	0			6
							224	9									
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 46,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3976	-0-	-3154	-0-	83	1	3720	3	Y	157	158	0			7
							173	9									
02	4620	X	3518	-0-	-1102	-0-	79	1	3312	3	Y	115	117	0			5
							127	9									
03	10354	X	2965	-0-	-7389	-0-	75	1	2776	3	Y	97	98	0			4
							7	4	107	9							
04	10020	X	2953	-0-	-7067	-0-	80	1	2745	3	Y	116	114	0			6
							128	9									
05	9176	X	3023	-0-	-6153	-0-	65	1	2839	3	Y	108	109	0			5
							119	9									
06	3840	X	1822	-0-	-2018	-0-	38	1	1718	3	Y	60	64	0			1
							66	9									
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	50	1	1952	3	Y	57	57	0			1
							11	4	63	9							
08	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	110	1	2462	3	Y	169	164	0			6
							186	9									
09	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	77	1	2057	3	Y	54	60	0			-0-
							59	9									
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	96	1	3057	3	Y	305	294	0			11
							336	9									
*11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	46	1	3185	3	Y	271	273	0			9
							298	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 32,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

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	5580	X	2394	-0-	-3186	-0-	51 40	1 9	2303	3	Y	36	36	0			-0-
02	5040	X	2919	-0-	-2121	-0-	68 34	1 9	2817	3	Y	31	30	0			1
03	5580	X	3443	-0-	-2137	-0-	90 9	1 4	3344	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	4392	3	Y	2	2	0			-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	108 30	1 9	4667	3	Y	27	26	0			1
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	88 26	1 9	4026	3	Y	24	24	0			1
07	T. A.		4344	-0-	4344	4344	106 24	1 4	4191 23	3 9	Y	21	20	0			2
08	T. A.		4898	-0-	4898	9242	198 255	1 9	4445	3	Y	232	222	0			12
09	T. A.		5540	-0-	5540	14782	189 321	1 9	5030	3	Y	292	291	0			13
10	T. A.		5792	-0-	5792	20574	170 234	1 9	5388	3	Y	213	214	0			12
11	T. A.		3894	-0-	3894	24468	54 132	1 9	3708	3	Y	120	124	0			8
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24468					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 46,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	13 25	1 9	145	3	Y	23	19	1			4
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	58 124	1 9	500	3	Y	113	92	1			25
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	62 61	1 9	504	3	Y	55	58	1			22
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	72 15	1 9	555	3	Y	14	26	1			10
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	107 19	1 9	865	3	Y	17	15	1			12
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	237 375	1 9	1469	3	Y	341	324	1			29
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	97 11	1 9	665	3	Y	10	21	1			18
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	876	3	Y	3	17	1			4
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	845	3	Y	5	7	1			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

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

	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	5146	X	3429	-0-	-1717	-0-	470	1	1923	3	Y	935	916	0	21	1	10
							7	4	1029	9							
02	4648	X	1848	-0-	-2800	-0-	186	1	1238	3	Y	385	393	0			2
							424	9									
03	6138	X	3030	-0-	-3108	-0-	51	1	2685	3	Y	266	253	0	13	1	2
							1	4	293	9							
04	5940	X	3740	-0-	-2200	-0-	80	1	3265	3	Y	357	354	0			5
							2	4	393	9							
05	4836	X	1917	-0-	-2919	-0-	39	1	1634	3	Y	218	220	0			3
							4	4	240	9							
06	3330	X	687	-0-	-2643	-0-	17	1	574	3	Y	86	87	0			2
							1	4	95	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	3875	X	224	-0-	-3651	-0-	7	1	202	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	3750	X	2000	-0-	-1750	-0-	59	1	1719	3	Y	200	196	0			4
							2	4	220	9							
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	149	1	2952	3	Y	1066	1042	0			28
							1	4	1173	9							
*11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	159	1	3027	3	Y	1217	1222	0			23
							5	4	1339	9							
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 25,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

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	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	315	1	12311	3	Y	1142	1126	0			50
							7	4	1256	9							
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	147	1	5804	3	Y	639	653	0			36
							703	9									
03	8277	X	7418	-0-	-859	-0-	196	1	6636	3	Y	440	444	0			32
							102	4	484	9							
04	8010	X	7126	-0-	-884	-0-	390	1	6217	3	Y	444	443	0			33
							31	4	488	9							
05	13206	X	6932	-0-	-6274	-0-	321	1	6107	3	Y	456	459	0			30
							2	4	502	9							
06	12780	X	6973	-0-	-5807	-0-	214	1	5971	3	Y	715	708	0			37
							1	4	787	9							
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	206	1	6624	3	Y	975	950	0			62
							19	4	1073	9							
08	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	200	1	5490	3	Y	658	683	0			37
							1	4	724	9							
09	6330	X	5503	-0-	-827	-0-	231	1	4667	3	Y	550	544	0			43
							605	9									
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	292	1	8411	3	Y	545	558	0			30
							600	9									
*11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	194	1	5615	3	Y	785	755	0			60
							5	4	864	9							
12	6161	X	NO RPT	-0-	-6161	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 84,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,349

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	8928	X	6609	-0-	-2319	-0-	148	1	5831	3	Y	569	572	0			25
							4	4	626	9							
02	8064	X	6380	-0-	-1684	-0-	142	1	5594	3	Y	585	577	0			33
							644	9									
03	8928	X	7541	-0-	-1387	-0-	198	1	6691	3	Y	500	497	0			36
							102	4	550	9							
04	8400	X	7926	-0-	-474	-0-	435	1	6933	3	Y	476	476	0			36
							34	4	524	9							
05	7533	X	7486	-0-	-47	-0-	351	1	6663	3	Y	427	435	0			28
							2	4	470	9							
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	223	1	6213	3	Y	620	616	0			32
							1	4	682	9							
07	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	202	1	6480	3	Y	753	737	0			48
							18	4	828	9							
08	8184	X	6111	-0-	-2073	-0-	196	1	5383	3	Y	483	504	0			27
							1	4	531	9							
09	7920	X	5524	-0-	-2396	-0-	239	1	4815	3	Y	427	421	0			33
							470	9									
10	7471	X	4362	-0-	-3109	-0-	130	1	3753	3	Y	435	445	0			23
							479	9									
11	7290	X	5428	-0-	-1862	-0-	163	1	4711	3	Y	500	486	0			37
							4	4	550	9							
12	7270	X	NO RPT	-0-	-7270	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 72,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,775

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	8	1			2
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	822	3	Y	21	14	1			9
							23	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1160	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	233	1	2002	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	215	1	1751	3	Y	25	19	1			8
							28	9									
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	177	1	1358	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	202	1	1626	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	367	1	2278	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3187	-0-	87	87	305	1	2292	3	Y	536	442	1			94
							590	9									
*11	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	47	1	1381	3	Y	125	168	1			51
							138	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 17,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	5295	-0-	-4563	-0-	118	1	4621	3	Y	503	503	0			25
							3	4	553	9							
02	8904	X	5741	-0-	-3163	-0-	127	1	5033	3	Y	528	521	0			32
							581	9									
03	9858	X	6123	-0-	-3735	-0-	161	1	5463	3	Y	377	379	0			30
							84	4	415	9							
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	334	1	5320	3	Y	373	372	0			31
							26	4	410	9							
05	5766	X	5606	-0-	-160	-0-	265	1	5033	3	Y	279	288	0			22
							1	4	307	9							
06	6150	X	4911	-0-	-1239	-0-	162	1	4531	3	Y	197	206	0			13
							1	4	217	9							
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	164	1	5273	3	Y	364	351	0			26
							15	4	400	9							
08	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	168	1	4581	3	Y	315	320	0			21
							347	9									
09	5400	X	4509	-0-	-891	-0-	198	1	3999	3	Y	284	279	0			26
							312	9									
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	254	1	7308	3	Y	250	259	0			17
							275	9									
11	5400	X	5127	-0-	-273	-0-	158	1	4560	3	Y	368	354	0			31
							4	4	405	9							
12	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 62,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

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. (I) GAS LIFT(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	5650	-0-	-4146	-0-	128	1	5016	3	Y	457	468	0			22
							3	4	503	9							
02	8848	X	7258	-0-	-1590	-0-	159	1	6299	3	Y	727	707	0			42
							800	9									
03	9796	X	7536	-0-	-2260	-0-	196	1	6633	3	Y	550	549	0			43
							102	4	605	9							
04	8400	X	7478	-0-	-922	-0-	407	1	6488	3	Y	501	503	0			41
							32	4	551	9							
05	8091	X	7236	-0-	-855	-0-	336	1	6381	3	Y	470	477	0			34
							2	4	517	9							
06	7770	X	6452	-0-	-1318	-0-	208	1	5812	3	Y	392	403	0			23
							1	4	431	9							
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	194	1	6235	3	Y	652	632	0			43
							18	4	717	9							
08	6913	X	6187	-0-	-726	-0-	194	1	5314	3	Y	616	623	0			36
							1	4	678	9							
09	6690	X	5431	-0-	-1259	-0-	228	1	4600	3	Y	548	539	0			45
							603	9									
10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	302	1	8686	3	Y	474	491	0			28
							521	9									
11	6690	X	4927	-0-	-1763	-0-	151	1	4342	3	Y	392	388	0			32
							3	4	431	9							
12	6313	X	NO RPT	-0-	-6313	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 74,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,779

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. (I) GAS LIFT(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	2751	-0-	-4100	-0-	157	1	2345	3	Y	226	268	1			94
							249	9									
02	4676	X	4209	-0-	-467	-0-	316	1	3590	3	Y	275	255	1			114
							303	9									
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	445	1	4597	3	Y	185	165	1			134
							204	9									
04	3690	X	3152	-0-	-538	-0-	520	1	2446	3	Y	169	222	1			81
							186	9									
05	3813	X	2314	-0-	-1499	-0-	407	1	1756	3	Y	137	149	1			69
							151	9									
06	4500	X	2358	-0-	-2142	-0-	408	1	1777	3	Y	157	137	1			89
							173	9									
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	295	1	1685	3	Y	183	182	1			90
							1	4	201	9							
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	541	1	2782	3	Y	185	196	1			79
							1	4	204	9							
09	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	191	1	1897	3	Y	69	37	1			111
							76	9									
10	2449	X	2111	-0-	-338	-0-	173	1	1895	3	Y	39	73	1			77
							43	9									
*11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	63	1	2741	3	Y	59	93	1			43
							1	4	65	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 32,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	421	-0-	-6523	-0-	16	1	240	3	Y	150	186	1			62
							165	9									
02	6272	X	1202	-0-	-5070	-0-	77	1	876	3	Y	226	201	1			87
							249	9									
03	8308	X	830	-0-	-7478	-0-	70	1	721	3	Y	35	69	1			53
							39	9									
04	8040	X	363	-0-	-7677	-0-	60	1	284	3	Y	17	53	1			17
							19	9									
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	452	1	1949	3	Y	159	123	1			53
							175	9									
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	325	1	1416	3	Y	215	165	1			103
							237	9									
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	293	1	1676	3	Y	361	315	1			149
							1	4	397	9							
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	216	1	1107	3	Y	280	311	1			118
							308	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	287	104	1			301
							316	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	945	3	Y	384	343	1			342
							422	9									
*11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	44	1	1942	3	Y	815	813	1			344
							1	4	897	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344

TOTAL GAS PROD: 16,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6962	X	4446	-0-	-2516	-0-	75	1	2561	3	Y	1641	1387	0	212	1	73
							5	4	1805	9							
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	46	1	2028	3	Y	1052	1002	0	86	1	37
							3	4	1157	9							
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	50	1	1346	3	Y	773	543	0	241	1	26
							2	4	850	9							
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	168	1	1431	3	Y	796	770	0			52
							876	9									
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	69	1	4248	3	Y	966	985	0	13	1	20
							2	4	1063	9							
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	106	1	3944	3	Y	882	832	0	33	1	37
							970	9									
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	112	1	3273	3	Y	737	675	0	78	1	21
							811	9									
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	93	1	2293	3	Y	608	519	0	82	1	28
							669	9									
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	118	1	3915	3	Y	862	200	0	633	1	29
							3	4	948	9							
12	1485	X	NO RPT	-0-	-1485	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 35,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,317

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3113	-0-	-3025	-0-	188	1	2800	3	Y	114	130	1			44
							125	9									
02	5544	X	2172	-0-	-3372	-0-	170	1	1933	3	Y	63	75	1			32
							69	9									
03	6138	X	3954	-0-	-2184	-0-	321	1	3316	3	Y	288	180	1			140
							317	9									
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	685	1	3226	3	Y	148	215	1			73
							163	9									
05	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	624	1	2691	3	Y	178	175	1			76
							196	9									
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	571	1	2488	3	Y	319	244	1			151
							351	9									
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	471	1	2694	3	Y	139	198	1			92
							2	4	153	9							
08	3813	X	1161	-0-	-2652	-0-	172	1	879	3	Y	100	141	1			51
							110	9									
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	473	1	4702	3	Y	140	49	1			142
							1	4	154	9							
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	368	1	4029	3	Y	69	106	1			105
							76	9									
*11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	80	1	3468	3	Y	61	118	1			48
							1	4	67	9							
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 38,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,619

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	29	1	3975	3	Y	391	400	0			6
							50	4	430	9							
02	7392	X	4489	-0-	-2903	-0-	33	1	4098	3	Y	321	319	0			8
							5	4	353	9							
03	6169	X	4930	-0-	-1239	-0-	28	1	4429	3	Y	405	398	0			15
							27	4	446	9							
04	5910	X	5074	-0-	-836	-0-	29	1	4607	3	Y	388	385	0			18
							11	4	427	9							
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	64	1	5480	3	Y	491	486	0	5	1	18
							8	4	540	9							
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	64	1	5257	3	Y	399	403	0			14
							11	4	439	9							
07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	137	1	5861	3	Y	304	305	0			13
							38	4	334	9							
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	94	1	5296	3	Y	296	292	0			17
							13	4	326	9							
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	117	1	5008	3	Y	322	311	0	9	1	19
							11	4	354	9							
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	59	1	4955	3	Y	288	285	0			22
							15	4	317	9							
*11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	864	1	3263	3	Y	287	298	0			11
							43	4	316	9							
12	3656	X	NO RPT	-0-	-3656	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 58,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,892

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	29	1	3901	3	Y	356	364	0			6
							48	4	392	9							
02	6188	X	4365	-0-	-1823	-0-	32	1	3997	3	Y	301	299	0			8
							5	4	331	9							
03	6510	X	4429	-0-	-2081	-0-	25	1	3977	3	Y	365	359	0			14
							25	4	402	9							
04	6480	X	4806	-0-	-1674	-0-	28	1	4353	3	Y	377	374	0			17
							10	4	415	9							
05	6696	X	6162	-0-	-534	-0-	63	1	5420	3	Y	610	599	0	6	1	22
							8	4	671	9							
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	57	1	4732	3	Y	451	458	0			15
							10	4	496	9							
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	123	1	5203	3	Y	339	340	0			14
							32	4	373	9							
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	90	1	5050	3	Y	343	338	0			19
							12	4	377	9							
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	97	1	4147	3	Y	254	251	0	8	1	14
							9	4	279	9							
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	47	1	3986	3	Y	221	220	0			15
							12	4	243	9							
*11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1220	1	4606	3	Y	404	406	0			13
							60	4	444	9							
12	3581	X	NO RPT	-0-	-3581	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 55,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,021

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	41	1	5645	3	Y	330	335	0			4
							71	4	363	9							
02	8120	X	5916	-0-	-2204	-0-	44	1	5581	3	Y	257	255	0			6
							8	4	283	9							
03	8990	X	5354	-0-	-3636	-0-	31	1	4985	3	Y	279	274	0			11
							31	4	307	9							
04	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	23	1	3746	3	Y	197	198	0			10
							9	4	217	9							
05	6169	X	4238	-0-	-1931	-0-	44	1	3752	3	Y	397	388	0	4	1	15
							5	4	437	9							
06	6330	X	4819	-0-	-1511	-0-	52	1	4301	3	Y	415	416	0			14
							9	4	457	9							
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	Y	287	289	0			12
							28	4	316	9							
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	96	1	5476	3	Y	390	380	0			22
							14	4	429	9							
09	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	118	1	5023	3	Y	410	397	0	12	1	23
							11	4	451	9							
10	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	62	1	5136	3	Y	293	294	0			22
							15	4	322	9							
*11	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	1754	1	6626	3	Y	449	456	0			15
							87	4	494	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 61,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	32	1	4318	3	Y	320	327	0			5
							53	4	352	9							
02	5208	X	3775	-0-	-1433	-0-	28	1	3497	3	Y	224	223	0			6
							4	4	246	9							
03	7595	X	4228	-0-	-3367	-0-	25	1	3882	3	Y	271	267	0			10
							23	4	298	9							
04	7350	X	5066	-0-	-2284	-0-	29	1	4709	3	Y	287	284	0			13
							12	4	316	9							
05	7223	X	5614	-0-	-1609	-0-	59	1	5082	3	Y	423	417	0	4	1	15
							8	4	465	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	53	1	4331	3	Y	308	313	0			10
							9	4	339	9							
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	85	1	3665	3	Y	178	181	0			7
							24	4	196	9							
08	3596	X	536	-0-	-3060	-0-	9	1	497	3	Y	26	32	0			1
							1	4	29	9							
09	3480	X	1150	-0-	-2330	-0-	24	1	1054	3	Y	63	60	0	2	1	2
							3	4	69	9							
10	3596	X	2057	-0-	-1539	-0-	22	1	1915	3	Y	104	100	0			6
							6	4	114	9							
*11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	732	1	2764	3	Y	237	236	0			7
							36	4	261	9							
12	2933	X	NO RPT	-0-	-2933	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 39,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,441

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	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	41 69	1 4	5550 803	3 9	Y	730	732	0			10
02	11144	X	4648	-0-	-6496	-0-	33 5	1 4	4098 512	3 9	Y	465	465	0			10
03	8370	X	4155	-0-	-4215	-0-	22 23	1 4	3571 539	3 9	Y	490	483	0			17
04	8100	X	4276	-0-	-3824	-0-	23 9	1 4	3717 527	3 9	Y	479	475	0			21
05	6541	X	4795	-0-	-1746	-0-	47 7	1 4	4133 608	3 9	Y	553	549	0	5	1	20
06	6240	X	4718	-0-	-1522	-0-	52 8	1 4	4178 480	3 9	Y	436	441	0			15
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	105 28	1 4	4454 349	3 9	Y	317	319	0			13
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	99 14	1 4	5613 474	3 9	Y	431	421	0			23
09	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	128 13	1 4	5515 536	3 9	Y	487	469	0	14	1	27
10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	74 19	1 4	6210 436	3 9	Y	396	394	0			29
11	3660	X	2491	-0-	-1169	-0-	487 24	1 4	1839 141	3 9	Y	128	151	0			6
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 55,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,912

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5099	-0-	5099	5099	37 6	1 4	4605 451	3 9	Y	410	401	0			9
03	T. A.		5399	-0-	5399	10498	30 29	1 4	4712 628	3 9	Y	571	559	0			21
04	T. A.		5209	-0-	5209	15707	29 11	1 4	4634 535	3 9	Y	486	485	0			22
05	T. A.		5879	-0-	5879	21586	59 8	1 4	5093 719	3 9	Y	654	646	0	6	1	24
06	27190	X	5604	-0-	-21586	-0-	60 10	1 4	4942 592	3 9	Y	538	544	0			18
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	124 35	1 4	5344 437	3 9	Y	397	399	0			16
08	T. A.		6011	-0-	6011	6011	96 14	1 4	5480 421	3 9	Y	383	378	0			21
09	T. A.		5468	-0-	5468	11479	115 11	1 4	4934 408	3 9	Y	371	361	0	11	1	20
10	T. A.		2168	-0-	2168	13647	24 6	1 4	1989 149	3 9	Y	135	146	0			9
11	T. A.		7072	-0-	7072	20719	1371 68	1 4	5179 454	3 9	Y	413	410	0			12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20719					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 53,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,358

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7476	-0-	-1235	-0-	367	1	6670	3	Y	399	440	1			133
							439	9									
02	7868	X	3835	-0-	-4033	-0-	284	1	3163	3	Y	353	293	1			193
							388	9									
03	8711	X	4919	-0-	-3792	-0-	377	1	4111	3	Y	392	463	1			122
							431	9									
04	7590	X	2382	-0-	-5208	-0-	217	1	1869	3	Y	269	307	1			84
							296	9									
05	7843	X	6415	-0-	-1428	-0-	618	1	5032	3	Y	695	564	1			215
							765	9									
06	7230	X	6838	-0-	-392	-0-	740	1	5667	3	Y	392	439	1			168
							431	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	601	1	4843	3	Y	264	242	1			190
							290	9									
08	961	X	29	-0-	-932	-0-	4	1	24	3	Y	1	176	1			15
							1	9									
09	930	X	41	-0-	-889	-0-	5	1	35	3	Y	1	9	1			7
							1	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	326	1	2458	3	Y	130	113	1			24
							143	9									
*11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	134	1	3939	3	Y	715	565	1			174
							787	9									
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 45,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,611

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	773	1	14030	3	Y	388	392	1			119
							427	9									
02	8288	X	8208	-0-	-80	-0-	646	1	7202	3	Y	327	268	1			178
							360	9									
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	568	1	6192	3	Y	357	422	1			113
							393	9									
04	14220	X	8044	-0-	-6176	-0-	790	1	6807	3	Y	406	405	1			114
							447	9									
05	14694	X	4588	-0-	-10106	-0-	498	1	4054	3	Y	33	106	1			41
							36	9									
06	14220	X	4154	-0-	-10066	-0-	419	1	3211	3	Y	476	373	1			144
							524	9									
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	441	1	3553	3	Y	626	430	1			340
							689	9									
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	1130	1	7014	3	Y	661	919	1			82
							727	9									
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1061	1	7260	3	Y	1071	625	1			528
							1178	9									
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	919	1	6919	3	Y	303	682	1			149
							333	9									
*11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	203	1	5968	3	Y	300	341	1			108
							330	9									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 85,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,948

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	6169	X	2810	-0-	-3359	-0-	313	1	2130	3	Y	313	277	0	43	1	-0-
							23	4	344	9							
02	4816	X	1484	-0-	-3332	-0-	181	1	1049	3	Y	230	230	0			-0-
							1	4	253	9							
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	15	1	2019	3	Y	68	65	0	3	1	-0-
							75	9									
04	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	46	1	2553	3	Y	79	78	0			1
							3	4	87	9							
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	86	1	4228	3	Y	159	158	0			2
							10	4	175	9							
06	2730	X	2527	-0-	-203	-0-	48	1	2384	3	Y	86	61	0	24	1	3
							95	9									
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	36	1	1736	3	Y	51	50	1			4
							56	9									
08	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	57	1	2272	3	Y	67	38	0	30	1	3
							74	9									
09	2700	X	1414	-0-	-1286	-0-	41	1	1333	3	Y	35	35	0			3
							1	4	39	9							
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	133	1	4004	3	Y	1762	1724	0			41
							3	4	1938	9							
*11	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	171	1	4633	3	Y	1476	1475	0			42
							2	4	1624	9							
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 34,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,326

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	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	845	1	5751	3	Y	528	467	0	73	1	3
							63	4	581	9							
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1147	1	6648	3	Y	507	507	0			3
							8	4	558	9							
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	46	1	6138	3	Y	221	213	0	11	1	-0-
							243	9									
04	7890	X	5026	-0-	-2864	-0-	86	1	4737	3	Y	180	179	0			1
							5	4	198	9							
05	8153	X	8118	-0-	-35	-0-	152	1	7491	3	Y	415	412	0			4
							18	4	457	9							
06	8250	X	3365	-0-	-4885	-0-	63	1	3120	3	Y	165	119	0	48	1	2
							182	9									
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	54	1	2616	3	Y	113	1	0	110	1	4
							1	4	124	9							
08	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	178	1	7160	3	Y	3676	2018	0	1604	1	58
							1	4	4044	9							
09	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	209	1	6771	3	Y	3160	3134	0			84
							7	4	3476	9							
10	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	47	1	1420	3	Y	835	900	0			19
							1	4	919	9							
11	3360	X	1507	-0-	-1853	-0-	42	1	1146	3	Y	289	302	0			6
							1	4	318	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 67,072 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 #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

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	12090	X	10817	-0-	-1273	-0-	639	1	9550	3	Y	571	593	1			200
							628	9									
02	10920	X	2358	-0-	-8562	-0-	169	1	1918	3	Y	246	311	1			135
							271	9									
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	571	1	5899	3	Y	822	536	1			421
							904	9									
04	9330	X	7488	-0-	-1842	-0-	1134	1	5340	3	Y	922	997	1			346
							1014	9									
05	10819	X	7324	-0-	-3495	-0-	1228	1	5295	3	Y	728	745	1			329
							801	9									
06	10470	X	8517	-0-	-1953	-0-	1490	1	6490	3	Y	488	501	1			316
							537	9									
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	1105	1	6321	3	Y	302	418	1			200
							5	4	332	9							
08	7750	X	6899	-0-	-851	-0-	1067	1	5482	3	Y	317	373	1			144
							1	4	349	9							
09	7500	X	6501	-0-	-999	-0-	570	1	5665	3	Y	240	97	1			287
							2	4	264	9							
10	8804	X	6340	-0-	-2464	-0-	518	1	5670	3	Y	138	211	1			214
							152	9									
11	8520	X	3576	-0-	-4944	-0-	78	1	3403	3	Y	85	208	1			91
							1	4	94	9							
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 74,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,859

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

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	9455	X	6353	-0-	-3102	-0-	965	1	5018	3	Y	326	322	1			135
							11	4	359	9							
02	7952	X	7351	-0-	-601	-0-	1236	1	5799	3	Y	282	232	1			185
							6	4	310	9							
03	6324	X	6183	-0-	-141	-0-	987	1	4881	3	Y	281	353	1			113
							6	4	309	9							
04	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1099	1	5844	3	Y	258	216	1			155
							14	4	284	9							
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	1481	1	8178	3	Y	304	325	1			134
							8	4	334	9							
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1907	1	9226	3	Y	383	309	1			208
							8	4	421	9							
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	1291	1	7408	3	Y	226	262	1			172
							4	4	249	9							
08	7471	X	6035	-0-	-1436	-0-	948	1	4852	3	Y	210	255	1			127
							4	4	231	9							
09	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1100	1	5958	3	Y	208	146	1			189
							10	4	229	9							
10	11935	X	4803	-0-	-7132	-0-	711	1	3903	3	Y	169	148	1			210
							3	4	186	9							
11	11550	X	5158	-0-	-6392	-0-	632	1	4327	3	Y	164	142	1			232
							19	4	180	9							
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 80,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,811

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

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	1023	X	1	-0-	-1022	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-						Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					-0-
04	5	X	2	-0-	-3	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-		114	1	551	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	339	N	339	-0-	-0-	-0-		53	1	285	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		164	1	904	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-		106	1	726	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

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	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-		321	1	4705	3	Y	1090	1070	0			52
								10	4	1199	9							
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-		360	1	4476	3	Y	1124	1117	0			59
								2	4	1236	9							
03	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-		460	1	5040	3	Y	830	815	0			74
								48	4	913	9							
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-		433	1	4433	3	Y	695	695	0			74
								29	4	765	9							
05	6231	X	5839	-0-	-392	-0-		473	1	4669	3	Y	628	666	0			36
								6	4	691	9							
06	6510	X	6087	-0-	-423	-0-		523	1	4837	3	Y	661	648	0			49
								727	9									
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-		520	1	4512	3	Y	792	783	0			58
								4	4	871	9							
08	5394	X	4349	-0-	-1045	-0-		467	1	3371	3	Y	463	490	0			31
								2	4	509	9							
09	5220	X	4833	-0-	-387	-0-		460	1	3709	3	Y	600	578	0			53
								4	4	660	9							
10	5394	X	5100	-0-	-294	-0-		290	1	4260	3	Y	495	503	0			45
								5	4	545	9							
11	5220	X	5143	-0-	-77	-0-		250	1	4369	3	Y	470	476	0			39
								7	4	517	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-						Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 61,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,848

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-		248	1	3638	3	Y	626	618	0			28
								8	4	689	9							
02	3640	X	3557	-0-	-83	-0-		224	1	2782	3	Y	500	503	0			25
								1	4	550	9							
03	4030	X	3242	-0-	-788	-0-		238	1	2612	3	Y	334	331	0			28
								25	4	367	9							
04	3510	X	3085	-0-	-425	-0-		238	1	2437	3	Y	358	351	0			35
								16	4	394	9							
05	4588	X	3391	-0-	-1197	-0-		275	1	2710	3	Y	366	383	0			18
								3	4	403	9							
06	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-		265	1	2449	3	Y	493	477	0			34
								542	9									
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-		232	1	2016	3	Y	470	471	0			33
								2	4	517	9							
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-		317	1	2288	3	Y	594	592	0			35
								1	4	653	9							
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-		257	1	2075	3	Y	476	470	0			41
								3	4	524	9							
10	2759	X	2357	-0-	-402	-0-		117	1	1712	3	Y	478	479	0			40
								2	4	526	9							
11	2670	X	2436	-0-	-234	-0-		105	1	1829	3	Y	454	460	0			34
								3	4	499	9							
12	2439	X	NO RPT	-0-	-2439	-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 34,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,149

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	377	-0-	-4304	-0-		13	1	86	3	Y	252	224	0	34	1	2
								1	4	277	9							
02	1512	X	404	-0-	-1108	-0-		13	1	73	3	Y	289	288	0			3
								318	9									
03	1519	X	172	-0-	-1347	-0-		1	1	168	3	Y	3	6	0			-0-
								3	9									
04	1950	X	402	-0-	-1548	-0-		7	1	394	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	2015	X	1093	-0-	-922	-0-		21	1	1039	3	Y	27	27	0			-0-
								3	4	30	9							
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-		19	1	922	3	Y	23	16	0	6	1	1
								25	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-		19	1	902	3	Y	18	18	1			1
								20	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-		13	1	531	3	Y	267	147	0	116	1	5
								294	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-		20	1	661	3	Y	298	294	0			9
								1	4	328	9							
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-		54	1	1636	3	Y	834	823	0			20
								1	4	917	9							
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		37	1	997	3	Y	368	376	0			12
								405	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 10,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	107	-0-	-285	-0-	19	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	659	1	3257	3	Y	166	126	1			40
							4	4	183	9							
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	498	1	2648	3	Y	98	81	1			57
							6	4	108	9							
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	865	1	4780	3	Y	171	162	1			66
							5	4	188	9							
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1018	1	4921	3	Y	199	159	1			106
							4	4	219	9							
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	612	1	3511	3	Y	126	141	1			91
							2	4	139	9							
08	3069	X	2529	-0-	-540	-0-	394	1	2020	3	Y	103	130	1			64
							2	4	113	9							
09	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	489	1	2647	3	Y	108	74	1			98
							4	4	119	9							
10	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	332	1	1826	3	Y	93	78	1			113
							1	4	102	9							
11	2970	X	2762	-0-	-208	-0-	337	1	2303	3	Y	102	81	1			134
							10	4	112	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 34,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	102	1	16065	3	Y	713	730	1			21
							1	4	784	9							
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	114	1	12481	3	Y	631	621	1			31
							1	4	694	9							
03	15035	X	14785	-0-	-250	-0-	161	1	13848	3	Y	704	695	1			40
							2	4	774	9							
04	15150	X	14969	-0-	-181	-0-	214	1	14193	3	Y	504	520	1			24
							8	4	554	9							
05	15655	X	15503	-0-	-152	-0-	219	1	14736	3	Y	498	495	1			27
							548	9									
06	15150	X	12618	-0-	-2532	-0-	111	1	12042	3	Y	419	413	1			33
							4	4	461	9							
07	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	103	1	11839	3	Y	421	429	1			25
							17	4	463	9							
08	14353	X	13360	-0-	-993	-0-	32	1	12846	3	Y	419	419	1			25
							21	4	461	9							
09	13890	X	4857	-0-	-9033	-0-	13	1	4680	3	Y	148	158	1			15
							1	4	163	9							
10	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	61	1	14053	3	Y	359	356	1			18
							395	9									
*11	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	128	1	17519	3	Y	471	444	1			45
							52	4	518	9							
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 151,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,287

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	49	1	7835	3	Y	550	564	1			16
							1	4	605	9							
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	73	1	8039	3	Y	503	494	1			25
							1	4	553	9							
03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	103	1	8868	3	Y	559	552	1			32
							1	4	615	9							
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	127	1	8417	3	Y	507	515	1			24
							5	4	558	9							
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	125	1	8413	3	Y	373	375	1			22
							410	9									
06	9300	X	8088	-0-	-1212	-0-	71	1	7646	3	Y	335	328	1			29
							2	4	369	9							
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	66	1	7595	3	Y	339	345	1			23
							11	4	373	9							
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	19	1	7461	3	Y	339	339	1			23
							12	4	373	9							
09	7590	X	2568	-0-	-5022	-0-	7	1	2452	3	Y	99	109	1			13
							109	9									
10	7843	X	6476	-0-	-1367	-0-	27	1	6225	3	Y	204	203	1			14
							224	9									
*11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	55	1	7528	3	Y	342	320	1			36
							22	4	376	9							
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 85,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,150

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 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	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	63	1	9986	3	Y	556	571	1			14
							1	4	612	9							
02	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	94	1	10234	3	Y	509	500	1			23
							1	4	560	9							
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	111	1	9595	3	Y	507	503	1			27
							2	4	558	9							
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	127	1	8415	3	Y	468	475	1			20
							5	4	515	9							
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	139	1	9351	3	Y	499	493	1			26
							549	9									
06	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	83	1	9009	3	Y	477	466	1			37
							3	4	525	9							
07	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	80	1	9125	3	Y	493	500	1			30
							13	4	542	9							
08	8711	X	6215	-0-	-2496	-0-	14	1	5824	3	Y	334	342	1			22
							10	4	367	9							
09	8430	X	1217	-0-	-7213	-0-	3	1	1158	3	Y	51	66	1			7
							56	9									
10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	54	1	12390	3	Y	443	427	1			23
							487	9									
*11	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	62	1	8422	3	Y	601	566	1			58
							25	4	661	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 99,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,938

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	116	78	0	35	1	3
							128	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	805	759	0			49
							886	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	13	1	763	3	Y	877	898	0	12	1	16
							965	9									
06	3000	N	4018	-0-	1018	1018	79	1	2961	3	Y	889	838	0	33	1	34
							978	9									
07	3000	N	4383	-0-	1383	2401	116	1	3383	3	Y	804	734	0	85	1	19
							884	9									
08	3100	N	2229	-0-	-871	1530	64	1	1592	3	Y	521	449	0	72	1	19
							573	9									
09	1536	N	6	-0-	-1530	-0-	4	3	2	9	Y	2	18	0	3	1	-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	440	X	NO RPT	-0-	-440	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,014

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	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	71	1	11150	3	Y	516	528	1			14
							1	4	568	9							
02	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	92	1	10075	3	Y	415	409	1			20
							1	4	457	9							
03	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	116	1	10084	3	Y	467	461	1			26
							2	4	514	9							
04	10710	X	9190	-0-	-1520	-0-	129	1	8554	3	Y	456	462	1			20
							5	4	502	9							
05	11780	X	9752	-0-	-2028	-0-	134	1	9022	3	Y	542	534	1			28
							596	9									
06	11400	X	8970	-0-	-2430	-0-	77	1	8340	3	Y	500	491	1			37
							3	4	550	9							
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	74	1	8480	3	Y	519	527	1			29
							12	4	571	9							
08	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	21	1	8495	3	Y	476	477	1			28
							14	4	524	9							
09	8100	X	3073	-0-	-5027	-0-	9	1	2884	3	Y	164	176	1			16
							180	9									
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	42	1	9682	3	Y	446	439	1			23
							491	9									
*11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	59	1	8090	3	Y	539	511	1			51
							24	4	593	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 101,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,040

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	41	1	5615	3	Y	906	942	0			13
							70	4	997	9							
02	10304	X	6679	-0-	-3625	-0-	46	1	5972	3	Y	593	593	0			13
							9	4	652	9							
03	10540	X	7133	-0-	-3407	-0-	43	1	6603	3	Y	406	405	0			14
							40	4	447	9							
04	13350	X	8492	-0-	-4858	-0-	48	1	7920	3	Y	457	451	0			20
							21	4	503	9							
05	13795	X	8869	-0-	-4926	-0-	93	1	8093	3	Y	608	601	0	6	1	21
							14	4	669	9							
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	96	1	7856	3	Y	500	505	0			16
							16	4	550	9							
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	98	1	4190	3	Y	182	191	0			7
							27	4	200	9							
08	2728	X	193	-0-	-2535	-0-	4	1	180	3	Y	8	15	0			-0-
							9	9									
09	2640	X	418	-0-	-2222	-0-	9	1	385	3	Y	21	20	0	1	1	-0-
							1	4	23	9							
10	2728	X	159	-0-	-2569	-0-	2	1	149	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1160	1	4378	3	Y	363	352	0			11
							57	4	399	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 57,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,051

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2463	3	Y	386	397	0			5
							31	4	425	9							
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	16	1	1967	3	Y	282	281	0			6
							2	4	310	9							
03	4619	X	2345	-0-	-2274	-0-	12	1	1944	3	Y	343	337	0			12
							12	4	377	9							
04	4470	X	3524	-0-	-946	-0-	19	1	2955	3	Y	494	485	0			21
							7	4	543	9							
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	46	1	3845	3	Y	551	548	0	5	1	19
							5	4	606	9							
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	42	1	3455	3	Y	413	419	0			13
							7	4	454	9							
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	44	1	1899	3	Y	155	162	0			6
							12	4	171	9							
08	3131	X	1735	-0-	-1396	-0-	28	1	1580	3	Y	112	112	0			6
							4	4	123	9							
09	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	59	1	2526	3	Y	121	117	0	4	1	6
							6	4	133	9							
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	3030	X	346	-0-	-2684	-0-	53	1	201	3	Y	81	78	0			3
							3	4	89	9							
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 26,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

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	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	28	1	3808	3	Y	397	409	0			4
							47	4	437	9							
02	8260	X	4089	-0-	-4171	-0-	29	1	3587	3	Y	426	421	0			9
							4	4	469	9							
03	9145	X	4411	-0-	-4734	-0-	24	1	3788	3	Y	524	514	0			19
							23	4	576	9							
04	5070	X	4978	-0-	-92	-0-	27	1	4323	3	Y	562	556	0			25
							10	4	618	9							
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	58	1	4919	3	Y	896	880	0	8	1	33
							7	4	986	9							
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	57	1	4621	3	Y	713	721	0			25
							9	4	784	9							
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	63	1	2691	3	Y	283	296	0			12
							17	4	311	9							
08	3379	X	3	-0-	-3376	-0-	2	3	1	9	Y	1	12	0			1
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	3379	X	2478	-0-	-901	-0-	25	1	2164	3	Y	256	239	0			17
							7	4	282	9							
11	3270	X	757	-0-	-2513	-0-	140	1	530	3	Y	73	88	0			2
							7	4	80	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

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	868	X	474	-0-	-394	-0-	27	1	428	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	20	19	0			2
03	403	X	74	-0-	-329	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
04	552	X	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	715	X	715	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	X	6	-0-	-552	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	704	1	7585	3	Y	1221	854	0	230	1	137
							1343	9									
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	674	1	8422	3	Y	892	1	0	923	1	105
							1	4	981	9							
*11	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	346	1	7503	3	Y	998	987	1			116
							1	4	1098	9							
12	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 30,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,148

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8579	-0-	-3108		-0-		308	1	4897	3	Y	3066	2993	0			174
									1	4	3373	9							
02	10556	X	6911	-0-	-3645		-0-		289	1	4038	3	Y	2349	2392	0			131
									2584	9									
03	8602	X	8602	-0-	-0-		-0-		328	1	5236	3	Y	2686	2654	0			163
									83	4	2955	9							
04	12044	X	12044	-0-	-0-		-0-		582	1	8661	3	Y	2545	2551	0			157
									1	4	2800	9							
05	15554	X	15554	-0-	-0-		-0-		786	1	11521	3	Y	2952	2952	0			157
									3247	9									
06	20078	X	20078	-0-	-0-		-0-		1221	1	14911	3	Y	3587	3548	0			196
									3946	9									
07	19828	X	19828	-0-	-0-		-0-		1540	1	15283	3	Y	2691	2737	0			150
									45	4	2960	9							
08	19990	X	19990	-0-	-0-		-0-		1525	1	15456	3	Y	2732	2704	0			178
									4	4	3005	9							
09	5855	X	5855	-0-	-0-		-0-		448	1	4827	3	Y	527	493	0	132	1	80
									580	9									
10	4867	X	4445	-0-	-422		-0-		297	1	3710	3	Y	397	427	1			50
									1	4	437	9							
*11	5604	X	5604	-0-	-0-		-0-		217	1	4685	3	Y	638	615	1			73
									702	9									
12	4107	X	NO RPT	-0-	-4107		-0-						Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 127,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,170

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

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	6541	X	3836	-0-	-2705		-0-		194	1	3082	3	Y	508	518	0			31
									1	4	559	9							
02	5908	X	3753	-0-	-2155		-0-		213	1	2983	3	Y	506	508	0			29
									557	9									
03	6541	X	3428	-0-	-3113		-0-		170	1	2695	3	Y	474	473	0			30
									42	4	521	9							
04	7830	X	2898	-0-	-4932		-0-		156	1	2313	3	Y	390	395	0			25
									429	9									
05	8091	X	1611	-0-	-6480		-0-		88	1	1297	3	Y	205	217	0			13
									226	9									
06	4020	X	2143	-0-	-1877		-0-		141	1	1728	3	Y	249	246	0			16
									274	9									
07	T. A.		5320	-0-	5320		5320		432	1	4285	3	Y	537	522	0			31
									12	4	591	9							
08	T. A.		9764	-0-	9764		15084		625	1	6336	3	Y	2546	2416	0			161
									2	4	2801	9							
09	T. A.		5158	-0-	5158		20242		363	1	3908	3	Y	806	675	0	182	1	110
									887	9									
10	T. A.		2467	-0-	2467		22709		165	1	2052	3	Y	227	301	1			36
									250	9									
11	T. A.		1420	-0-	1420		24129		53	1	1137	3	Y	209	217	1			28
									230	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		24129						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 41,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,657

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	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	246	250	0	14
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	230	231	0	13
03	6200	X	1314	-0-	-4886	-0-	64	1	1013	3	Y	201	201	0	13
							16	4	221	9					
04	6000	X	2874	-0-	-3126	-0-	152	1	2250	3	Y	429	416	0	26
							472	9							
05	1581	X	449	-0-	-1132	-0-	25	1	360	3	Y	58	79	0	5
							64	9							
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	4	0	1
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	5	5	0	1
							6	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	13044	-0-	9944	9944	927	1	11575	3	Y	492	441	1	51
							1	4	541	9					
*11	3000	N	5715	-0-	2715	12659	232	1	5010	3	Y	430	430	1	51
							473	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12659					Y	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

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	EOM BALANCE
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	467	1	7420	3	Y	514	492	0	28
							2	4	565	9					
02	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	625	1	8759	3	Y	550	549	0	29
							1	4	605	9					
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	346	1	5509	3	Y	554	550	0	33
							87	4	609	9					
04	5040	X	3	-0-	-5037	-0-	3	3			Y	-0-	33	0	-0-
05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-			-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

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	8153	X	4725	-0-	-3428	-0-	186	1	2955	3	Y	1439	1396	0			83
							1	4	1583	9							
02	7364	X	4311	-0-	-3053	-0-	214	1	2998	3	Y	999	1025	0			57
							1099	9									
03	7471	X	4933	-0-	-2538	-0-	218	1	3458	3	Y	1094	1084	0			67
							54	4	1203	9							
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	332	1	4943	3	Y	1233	1225	0			75
							1	4	1356	9							
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	293	1	4302	3	Y	952	976	0			51
							1047	9									
06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	434	1	5295	3	Y	1965	1911	0			105
							2162	9									
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	572	1	5685	3	Y	1138	1179	0			64
							17	4	1252	9							
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	437	1	4426	3	Y	886	893	0			57
							1	4	975	9							
09	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	964	1	10384	3	Y	1161	853	0	230	1	135
							1277	9									
10	3131	X	1736	-0-	-1395	-0-	113	1	1411	3	Y	193	293	1			35
							212	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
12	1111	X	NO RPT	-0-	-1111	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,060

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	4402	X	2478	-0-	-1924	-0-	113	1	1792	3	Y	521	526	0			32
							573	9									
02	3136	X	2508	-0-	-628	-0-	124	1	1736	3	Y	589	587	0			34
							648	9									
03	3565	X	2443	-0-	-1122	-0-	114	1	1824	3	Y	433	439	0			28
							29	4	476	9							
04	5130	X	492	-0-	-4638	-0-	25	1	377	3	Y	82	103	0			7
							90	9									
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,647

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. (I) GAS LIFT(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	1674	-0-	-1147	-0-	76	1	1213	3	Y	350	353	0			21
							385	9									
02	2548	X	1581	-0-	-967	-0-	80	1	1119	3	Y	347	349	0			19
							382	9									
03	2604	X	1300	-0-	-1304	-0-	66	1	1045	3	Y	157	166	0			10
							16	4	173	9							
04	2160	X	460	-0-	-1700	-0-	24	1	359	3	Y	70	76	0			4
							77	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 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	6820	X	4615	-0-	-2205	-0-	222	1	3524	3	Y	789	785	0			46
							1	4	868	9							
02	6160	X	3473	-0-	-2687	-0-	196	1	2746	3	Y	483	502	0			27
							531	9									
03	6820	X	5028	-0-	-1792	-0-	273	1	4355	3	Y	301	310	0			18
							69	4	331	9							
04	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	607	1	9041	3	Y	617	599	0			36
							2	4	679	9							
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	485	1	7108	3	Y	385	401	0			20
							424	9									
06	4470	X	2677	-0-	-1793	-0-	92	1	1119	3	Y	1333	1284	0			69
							1466	9									
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	299	1	2966	3	Y	2921	2835	0			155
							9	4	3213	9							
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	1368	3	Y	1529	1582	0			102
							1682	9									
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	376	1	4051	3	Y	2577	1877	0	505	1	297
							2835	9									
10	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	482	1	6025	3	Y	5041	2	0	4789	1	547
							1	4	5545	9							
*11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	3	Y	2375	2613	1			309
							2613	9									
12	400	X	NO RPT	-0-	-400	-0-					Y	NO RPT					309

TOTAL GAS PROD: 67,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,351

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	4991	X	3318	-0-	-1673	-0-	156	1	2482	3	Y	617	618	0			36
							1	4	679	9							
02	4508	X	3498	-0-	-1010	-0-	190	1	2658	3	Y	591	594	0			33
							650	9									
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	301	1	4790	3	Y	953	928	0			58
							75	4	1048	9							
04	5130	X	3971	-0-	-1159	-0-	199	1	2972	3	Y	726	738	0			46
							1	4	799	9							
05	5301	X	2715	-0-	-2586	-0-	144	1	2109	3	Y	420	442	0			24
							462	9									
06	3750	X	517	-0-	-3233	-0-	39	1	478	3	Y	-0-	24	0			-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	164	1	1632	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	366	1	3709	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	232	1	2497	3	Y	9	7	0	2	1	-0-
							10	9									
10	1643	X	28	-0-	-1615	-0-	2	1	24	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	187	1	4045	3	Y	612	547	1			66
							673	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 33,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,930

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	4588	X	3013	-0-	-1575	-0-	139	1	2224	3	Y	590	575	0			33
							1	4	649	9							
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	216	1	3031	3	Y	427	436	0			24
							470	9									
03	4433	X	4152	-0-	-281	-0-	222	1	3531	3	Y	312	317	0			19
							56	4	343	9							
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	240	1	3578	3	Y	831	801	0			49
							1	4	914	9							
05	3534	X	2530	-0-	-1004	-0-	135	1	1982	3	Y	375	403	0			21
							413	9									
06	3990	X	56	-0-	-3934	-0-	4	1	49	3	Y	3	23	0			1
							3	9									
07	T. A.		793	-0-	793	793	69	1	687	3	Y	32	31	0			2
							2	4	35	9							
08	T. A.		110	-0-	110	903	9	1	95	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
09	T. A.		734	-0-	734	1637	60	1	652	3	Y	20	14	0	5	1	2
							22	9									
10	T. A.		222	-0-	222	1859	16	1	197	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	T. A.		5382	-0-	5382	7241	201	1	4352	3	Y	754	674	1			82
							829	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7241					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 25,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,357

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	7223	X	2666	-0-	-4557	-0-	96	1	2377	3	Y	171	177	0			11
							5	4	188	9							
02	6524	X	4051	-0-	-2473	-0-	91	1	3606	3	Y	313	303	0			21
							10	4	344	9							
03	7223	X	3857	-0-	-3366	-0-	70	1	3515	3	Y	174	184	0			11
							81	4	191	9							
04	5340	X	2835	-0-	-2505	-0-	95	1	2537	3	Y	175	169	0			17
							10	4	193	9							
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	131	1	4000	3	Y	324	319	0			22
							6	4	356	9							
06	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	181	1	3623	3	Y	133	141	0			14
							4	4	146	9							
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	126	1	3763	3	Y	275	268	0			21
							2	4	303	9							
08	3844	X	3784	-0-	-60	-0-	151	1	3392	3	Y	219	193	0	22	1	25
							241	9									
09	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	95	1	4237	3	Y	235	230	0			30
							7	4	259	9							
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	104	1	5395	3	Y	237	247	0			20
							3	4	261	9							
*11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	40	1	5102	3	Y	253	248	0			25
							278	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 45,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

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	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1	1	11338	3	Y	651	648	0			18
							38	4	716	9							
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	1	1	10088	3	Y	565	569	0			14
							205	4	622	9							
03	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	4	1	9973	3	Y	481	482	0			13
							20	4	529	9							
04	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	5	1	8216	3	Y	363	356	0			20
							2	4	399	9							
05	7874	X	5523	-0-	-2351	-0-	3	1	5278	3	Y	218	230	0			8
							2	4	240	9							
06	7620	X	61	-0-	-7559	-0-	59	3	2	9	Y	2	10	0			-0-
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	394	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
08	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	20	1	9145	3	Y	422	404	0			18
							15	4	464	9							
09	8100	X	2500	-0-	-5600	-0-	3	1	2352	3	Y	130	119	0			29
							2	4	143	9							
10	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	18	1	7992	3	Y	581	548	0	42	1	20
							1	4	639	9							
*11	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	16	1	8687	3	Y	725	727	0			18
							1	4	798	9							
12	8357	X	NO RPT	-0-	-8357	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 78,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,156

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	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	1	1	10514	3	Y	448	450	0			12
							36	4	493	9							
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	1	1	9962	3	Y	416	418	0			10
							203	4	458	9							
03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	4	1	10690	3	Y	457	455	0			12
							22	4	503	9							
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	5	1	9914	3	Y	478	464	0			26
							3	4	526	9							
05	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	5	1	10588	3	Y	480	487	0			19
							5	4	528	9							
06	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	5	1	10667	3	Y	478	472	0			25
							1	4	526	9							
07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	1	1	11109	3	Y	449	457	0			17
							7	4	494	9							
08	9920	X	9259	-0-	-661	-0-	20	1	8829	3	Y	360	362	0			15
							14	4	396	9							
09	9600	X	2449	-0-	-7151	-0-	3	1	2319	3	Y	114	104	0			25
							2	4	125	9							
10	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	28	1	13018	3	Y	838	775	0	60	1	28
							2	4	922	9							
*11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	16	1	8891	3	Y	710	721	0			17
							2	4	781	9							
12	9049	X	NO RPT	-0-	-9049	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 112,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,228

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	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	1	1	10561	3	Y	433	426	0			13
							36	4	476	9							
02	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	1	1	10576	3	Y	394	396	0			11
							215	4	433	9							
03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	4	1	10616	3	Y	391	390	0			12
							22	4	430	9							
04	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	5	1	9027	3	Y	356	346	0			22
							2	4	392	9							
05	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	5	1	9469	3	Y	272	281	0			13
							4	4	299	9							
06	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	5	1	8587	3	Y	244	242	0			15
							268	9									
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	1	1	8814	3	Y	286	288	0			13
							6	4	315	9							
08	8990	X	8801	-0-	-189	-0-	18	1	8426	3	Y	312	310	0			15
							14	4	343	9							
09	8700	X	2226	-0-	-6474	-0-	3	1	2107	3	Y	104	95	0			24
							2	4	114	9							
10	8990	X	2353	-0-	-6637	-0-	5	1	2192	3	Y	142	149	0	12	1	5
							156	9									
*11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	19	1	10225	3	Y	735	723	0			17
							2	4	809	9							
12	8150	X	NO RPT	-0-	-8150	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 95,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,669

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5185	-0-	-209	-0-	1	1	4701	3	Y	425	422	0			12
							15	4	468	9							
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4165	3	85	4	Y	369	371	0			10
							406	9									
03	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	3	1	8733	3	Y	437	435	0			12
							18	4	481	9							
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	5	1	10000	3	Y	438	426	0			24
							3	4	482	9							
05	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	6	1	10997	3	Y	452	458	0			18
							5	4	497	9							
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	4	1	9117	3	Y	370	369	0			19
							1	4	407	9							
07	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	2	1	11510	3	Y	533	533	0			19
							6	4	586	9							
08	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	24	1	10777	3	Y	402	404	0			17
							17	4	442	9							
09	9960	X	2927	-0-	-7033	-0-	4	1	2781	3	Y	127	116	0			28
							2	4	140	9							
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	22	1	10211	3	Y	612	575	0	45	1	20
							2	4	673	9							
*11	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	21	1	11523	3	Y	874	874	0			20
							2	4	961	9							
12	10032	X	NO RPT	-0-	-10032	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 100,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,039

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 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	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	236	1	3531	3	Y	293	286	1			97
							322	9									
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	452	1	5130	3	Y	272	257	1			112
							299	9									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	311	1	3209	3	Y	116	128	1			100
							128	9									
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	368	1	1729	3	Y	70	127	1			43
							77	9									
05	4092	X	1347	-0-	-2745	-0-	242	1	1042	3	Y	57	70	1			30
							63	9									
06	6300	X	2072	-0-	-4228	-0-	376	1	1642	3	Y	49	49	1			30
							54	9									
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	325	1	1862	3	Y	230	177	1			83
							2	4	253	9							
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	540	1	2777	3	Y	281	264	1			100
							1	4	309	9							
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	234	1	2325	3	Y	177	71	1			206
							1	4	195	9							
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	363	1	3976	3	Y	173	190	1			189
							190	9									
*11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	80	1	3504	3	Y	158	245	1			102
							1	4	174	9							
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 36,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

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	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	92	1	17005	3	Y	1079	1044	0			105
							21	4	1187	9							
02	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	82	1	15334	3	Y	890	907	0			88
							17	4	979	9							
03	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	80	1	16466	3	Y	1216	1197	0			107
							30	4	1338	9							
04	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	84	1	16451	3	Y	1295	1255	0			147
							9	4	1425	9							
05	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	407	1	16049	3	Y	1309	1278	0	59	1	119
							13	4	1440	9							
06	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	371	1	15151	3	Y	1167	850	0	317	1	119
							7	4	1284	9							
07	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	455	1	15196	3	Y	1157	924	0	264	1	88
							13	4	1273	9							
08	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	525	1	15093	3	Y	1198	833	0	351	1	102
							6	4	1318	9							
09	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	496	1	14438	3	Y	902	629	0	258	1	117
							8	4	992	9							
10	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	478	1	14575	3	Y	1253	852	0	420	1	98
							7	4	1378	9							
*11	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	256	1	13794	3	Y	834	629	0	223	1	80
							8	4	917	9							
12	15243	X	NO RPT	-0-	-15243	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 186,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,300

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	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	Y	160	163	0			21
							11	4	176	9							
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	24	1	3410	3	Y	195	185	0			31
							15	4	215	9							
03	2418	X	738	-0-	-1680	-0-	5	1	695	3	Y	32	55	0			8
							3	4	35	9							
04	2520	X	2309	-0-	-211	-0-	19	1	2136	3	Y	132	122	0			18
							9	4	145	9							
05	2604	X	1101	-0-	-1503	-0-	9	1	1036	3	Y	47	56	0			9
							4	4	52	9							
06	2520	X	1210	-0-	-1310	-0-	9	1	1134	3	Y	57	58	0			8
							4	4	63	9							
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	17	1	1208	3	Y	42	44	0			6
							4	4	46	9							
08	1395	X	1063	-0-	-332	-0-	10	1	1039	3	Y	9	12	0			3
							4	4	10	9							
09	1350	X	1120	-0-	-230	-0-	17	1	1089	3	Y	10	4	0	6	1	3
							3	4	11	9							
10	1240	X	941	-0-	-299	-0-	9	1	915	3	Y	13	14	1			2
							3	4	14	9							
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	3	Y	27	24	1			5
							6	4	30	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

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. GAS LIFT (I)(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	3780	-0-	-312	-0-	20	1	3437	3	Y	282	277	0			32
							13	4	310	9							
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	21	1	3005	3	Y	245	239	0			38
							13	4	270	9							
03	3751	X	2961	-0-	-790	-0-	19	1	2712	3	Y	199	215	0			22
							11	4	219	9							
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	41	1	4595	3	Y	348	327	0			43
							19	4	383	9							
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	34	1	4391	3	Y	252	262	0			33
							19	4	277	9							
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	31	1	3781	3	Y	240	246	0			27
							14	4	264	9							
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	57	1	4246	3	Y	290	287	0			30
							15	4	319	9							
08	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	43	1	4412	3	Y	336	323	0			43
							15	4	370	9							
09	5040	X	5015	-0-	-25	-0-	69	1	4510	3	Y	384	137	0	221	1	69
							14	4	422	9							
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	40	1	4169	3	Y	498	521	1			46
							16	4	548	9							
*11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	99	1	4000	3	Y	697	643	1			100
							18	4	767	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 48,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,771

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. GAS LIFT (I)(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	3177	-0-	-2310	-0-	16	1	2825	3	Y	295	301	0			35
							11	4	325	9							
02	4956	X	2887	-0-	-2069	-0-	18	1	2562	3	Y	269	262	0			42
							11	4	296	9							
03	5704	X	4026	-0-	-1678	-0-	26	1	3624	3	Y	329	335	0			36
							14	4	362	9							
04	5520	X	3474	-0-	-2046	-0-	27	1	3092	3	Y	311	306	0			41
							13	4	342	9							
05	3875	X	3599	-0-	-276	-0-	26	1	3271	3	Y	262	268	0			35
							14	4	288	9							
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	31	1	3882	3	Y	344	340	0			39
							15	4	378	9							
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	40	1	3012	3	Y	189	206	0			22
							11	4	208	9							
08	4030	X	2866	-0-	-1164	-0-	26	1	2641	3	Y	173	171	0			24
							9	4	190	9							
09	3480	X	1982	-0-	-1498	-0-	27	1	1803	3	Y	133	50	0	81	1	26
							6	4	146	9							
10	4216	X	2896	-0-	-1320	-0-	27	1	2770	3	Y	81	97	1			10
							10	4	89	9							
11	4080	X	3036	-0-	-1044	-0-	72	1	2910	3	Y	37	40	1			7
							13	4	41	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 35,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,423

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	217	198	0			21
							6	4	239	9							
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	7	1	1025	3	Y	199	192	0			28
							5	4	219	9							
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	39	63	0			4
							1	4	43	9							
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	5	1	538	3	Y	115	107	0			12
							2	4	127	9							
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	67	72	0			7
							2	4	74	9							
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	43	47	0			3
							1	4	47	9							
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	7	1	541	3	Y	116	109	0			10
							2	4	128	9							
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	6	1	602	3	Y	128	123	0			15
							2	4	141	9							
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	10	1	655	3	Y	154	55	0	88	1	26
							2	4	169	9							
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	6	1	572	3	Y	189	199	1			16
							2	4	208	9							
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	254	3	Y	122	122	1			16
							1	4	134	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	2906	3	Y	277	252	0			28
							11	4	305	9							
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	15	1	2093	3	Y	218	212	0			34
							9	4	240	9							
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	15	1	1929	3	Y	179	192	0			21
							7	4	197	9							
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	16	1	1822	3	Y	209	202	0			28
							8	4	230	9							
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	15	1	1937	3	Y	177	180	0			25
							8	4	195	9							
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	13	1	1721	3	Y	173	176	0			22
							7	4	190	9							
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	29	1	2097	3	Y	236	232	0			26
							7	4	260	9							
08	2139	X	1536	-0-	-603	-0-	13	1	1351	3	Y	152	155	0			23
							5	4	167	9							
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	3	Y	237	83	0	134	1	43
							6	4	261	9							
10	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	18	1	1888	3	Y	330	342	1			31
							7	4	363	9							
11	2310	X	2092	-0-	-218	-0-	40	1	1597	3	Y	407	379	1			59
							7	4	448	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 24,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

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	1519	N	853	-0-	-666	-0-	5	1	820	3	Y	23	24	0			3
							3	4	25	9							
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1654	3	Y	45	42	0			6
							7	4	50	9							
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	9	1	1140	3	Y	26	30	0			2
							4	4	29	9							
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	5	1	554	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	8	1	928	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	326	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	387	1	9594	3	Y	686	657	0			44
							19	4	755	9							
02	5180	X	3693	-0-	-1487	-0-	85	1	3331	3	Y	244	268	0			20
							9	4	268	9							
03	6417	X	3830	-0-	-2587	-0-	70	1	3514	3	Y	150	159	0			11
							81	4	165	9							
04	6210	X	5446	-0-	-764	-0-	184	1	4950	3	Y	265	249	0			27
							20	4	292	9							
05	10757	X	6170	-0-	-4587	-0-	184	1	5652	3	Y	295	299	0			23
							9	4	325	9							
06	10410	X	6372	-0-	-4038	-0-	289	1	5794	3	Y	257	254	0			26
							6	4	283	9							
07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	171	1	5147	3	Y	232	238	0			20
							3	4	255	9							
08	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	198	1	4450	3	Y	457	383	0	44	1	50
							503	9									
09	5460	X	5311	-0-	-149	-0-	105	1	4679	3	Y	472	460	0			62
							8	4	519	9							
10	6572	X	5884	-0-	-688	-0-	99	1	5145	3	Y	579	590	0			51
							3	4	637	9							
11	6360	X	4779	-0-	-1581	-0-	32	1	4160	3	Y	534	528	0			57
							587	9									
12	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 62,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,171

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	4867	X	362	-0-	-4505	-0-	6	1	41	3	Y	286	255	0	39	1	1
							315	9									
02	2632	X	85	-0-	-2547	-0-	9	1	52	3	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
03	775	X	19	-0-	-756	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	411	-0-	-23	-0-	8	1	402	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	360	X	158	-0-	-202	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1874	-0-	1874	1874	39	1	1835	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3496	-0-	3496	5370	85	1	3411	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1773	-0-	1773	7143	43	1	1381	3	Y	316	308	0			8
							1	4	348	9							
10	T. A.		2015	-0-	2015	9158	42	1	1261	3	Y	646	640	0			14
							1	4	711	9							
11	T. A.		1717	-0-	1717	10875	42	1	1167	3	Y	461	463	0			12
							1	4	507	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10875					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 11,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

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	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	386	1	4542	3	Y	1168	1021	0	111	1	47
							18	4	1285	9							
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	252	1	2236	3	Y	613	638	0			22
							11	4	674	9							
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	205	1	2646	3	Y	1196	1088	0	80	1	50
							5	4	1316	9							
04	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	230	1	3905	3	Y	1485	1475	0			60
							14	4	1634	9							
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	145	1	2758	3	Y	1489	1504	0			45
							1	4	1638	9							
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	158	1	3000	3	Y	1977	1968	0			54
							9	4	2175	9							
07	T. A.		6548	-0-	6548	6548	183	1	3394	3	Y	2700	2670	0			84
							1	4	2970	9							
08	T. A.		1043	-0-	1043	7591	32	1	627	3	Y	349	401	0	17	1	15
							384	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-	13	0			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-	2	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	7591					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7591					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,977

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	8060	X	4847	-0-	-3213	-0-	174	1	4336	3	Y	298	298	0			20
							9	4	328	9							
02	7112	X	5631	-0-	-1481	-0-	130	1	5139	3	Y	316	313	0			23
							14	4	348	9							
03	7223	X	6389	-0-	-834	-0-	118	1	5904	3	Y	210	219	0			14
							136	4	231	9							
04	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	265	1	7118	3	Y	239	229	0			24
							29	4	263	9							
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	230	1	7054	3	Y	249	255	0			18
							11	4	274	9							
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	310	1	6220	3	Y	181	181	0			18
							7	4	199	9							
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	218	1	6535	3	Y	307	302	0			23
							4	4	338	9							
08	7936	X	7411	-0-	-525	-0-	301	1	6763	3	Y	315	272	0	31	1	35
							347	9									
09	7680	X	6995	-0-	-685	-0-	147	1	6537	3	Y	273	272	0			36
							11	4	300	9							
10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	140	1	7250	3	Y	248	262	0			22
							4	4	273	9							
11	6870	X	5404	-0-	-1466	-0-	39	1	5059	3	Y	278	271	0			29
							306	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 73,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,914

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	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	633	1	15703	3	Y	1386	1337	0			86
							31	4	1525	9							
02	6972	X	6011	-0-	-961	-0-	131	1	5158	3	Y	644	682	0			48
							14	4	708	9							
03	7719	X	6895	-0-	-824	-0-	121	1	6059	3	Y	523	538	0			33
							140	4	575	9							
04	8040	X	6294	-0-	-1746	-0-	205	1	5515	3	Y	502	484	0			51
							22	4	552	9							
05	12803	X	6298	-0-	-6505	-0-	185	1	5666	3	Y	398	418	0			31
							9	4	438	9							
06	12390	X	7098	-0-	-5292	-0-	303	1	6094	3	Y	631	602	0			60
							7	4	694	9							
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	178	1	5362	3	Y	511	529	0			42
							4	4	562	9							
08	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	5975	3	Y	624	536	0	61	1	69
							686	9									
09	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	124	1	5523	3	Y	749	723	0			95
							10	4	824	9							
10	7347	X	5881	-0-	-1466	-0-	98	1	5087	3	Y	630	670	0			55
							3	4	693	9							
*11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	54	1	7027	3	Y	663	651	0			67
							729	9									
12	6304	X	NO RPT	-0-	-6304	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 83,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,261

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	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	167	1	4130	3	Y	426	422	0			28
							8	4	469	9							
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	118	1	4643	3	Y	449	445	0			32
							13	4	494	9							
03	6448	X	5308	-0-	-1140	-0-	95	1	4750	3	Y	321	332	0			21
							110	4	353	9							
04	6240	X	4061	-0-	-2179	-0-	133	1	3561	3	Y	321	308	0			34
							14	4	353	9							
05	5735	X	3589	-0-	-2146	-0-	105	1	3216	3	Y	239	252	0			21
							5	4	263	9							
06	5640	X	3665	-0-	-1975	-0-	160	1	3190	3	Y	284	275	0			30
							3	4	312	9							
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	130	1	3910	3	Y	517	505	0			42
							3	4	569	9							
08	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	175	1	3936	3	Y	501	435	0	49	1	59
							551	9									
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	87	1	3894	3	Y	447	443	0			63
							7	4	492	9							
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	79	1	4074	3	Y	378	403	0			38
							2	4	416	9							
11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	30	1	3829	3	Y	378	373	0			43
							416	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 49,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,261

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	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	24	1	8008	3	Y	599	586	0			31
							27	4	659	9							
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	24	1	7895	3	Y	587	592	0			26
							33	4	646	9							
03	8029	X	7949	-0-	-80	-0-	22	1	7385	3	Y	465	473	0			18
							30	4	512	9							
04	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	26	1	7343	3	Y	453	445	0			26
							29	4	498	9							
05	8711	X	7702	-0-	-1009	-0-	26	1	7108	3	Y	433	436	0			23
							92	4	476	9							
06	8520	X	7644	-0-	-876	-0-	26	1	7058	3	Y	436	437	0			22
							80	4	480	9							
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	29	1	6979	3	Y	435	434	0			23
							80	4	479	9							
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	42	1	7281	3	Y	337	341	0			19
							3	4	371	9							
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	29	1	6813	3	Y	324	325	0			18
							4	4	356	9							
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	35	1	7230	3	Y	376	378	0			16
							414	9									
*11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	40	1	6880	3	Y	373	375	0			14
							410	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 85,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,818

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	7285	X	5276	-0-	-2009	-0-	120	1	4688	3	Y	423	424	0			19
							3	4	465	9							
02	6580	X	5308	-0-	-1272	-0-	121	1	4777	3	Y	373	371	0			21
							410	9									
03	7285	X	5756	-0-	-1529	-0-	141	1	4783	3	Y	689	661	0			49
							74	4	758	9							
04	6420	X	5794	-0-	-626	-0-	299	1	4756	3	Y	651	650	0			50
							23	4	716	9							
05	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	255	1	4839	3	Y	575	586	0			39
							1	4	633	9							
06	5700	X	5072	-0-	-628	-0-	160	1	4467	3	Y	404	421	0			22
							1	4	444	9							
07	T. A.		5411	-0-	5411	5411	149	1	4776	3	Y	430	424	0			28
							13	4	473	9							
08	T. A.		5537	-0-	5537	10948	180	1	4900	3	Y	415	420	0			23
							457	9									
09	T. A.		5338	-0-	5338	16286	230	1	4644	3	Y	422	411	0			34
							464	9									
10	T. A.		4839	-0-	4839	21125	146	1	4206	3	Y	443	452	0			25
							487	9									
11	T. A.		4675	-0-	4675	25800	142	1	4087	3	Y	403	396	0			32
							3	4	443	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25800					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 58,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,228

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	8091	X	5964	-0-	-2127	-0-	28	1	5079	3	Y	761	739	0			86
							20	4	837	9							
02	7308	X	5637	-0-	-1671	-0-	33	1	4755	3	Y	753	723	0			116
							21	4	828	9							
03	8091	X	7838	-0-	-253	-0-	50	1	6813	3	Y	863	885	0			94
							26	4	949	9							
04	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	52	1	5808	3	Y	907	883	0			118
							24	4	998	9							
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	42	1	5244	3	Y	701	725	0			94
							22	4	771	9							
06	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	41	1	5172	3	Y	744	753	0			85
							20	4	818	9							
07	DLQ G-10		5759	-0-	5759	5759	66	1	4972	3	Y	639	655	0			69
							18	4	703	9							
08	11838	X	6079	-0-	-5759	-0-	51	1	5240	3	Y	700	678	0			91
							18	4	770	9							
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	52	1	3360	3	Y	427	166	0	268	1	84
							10	4	470	9							
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	56	1	5789	3	Y	370	416	1			38
							22	4	407	9							
*11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	122	1	4881	3	Y	126	140	1			24
							21	4	139	9							
12	4992	X	NO RPT	-0-	-4992	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 65,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,991

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

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	8959	X	5532	-0-		-3427		-0-		205	1	5086	3	Y	210	208	0			14
										10	4	231	9							
02	8092	X	7915	-0-		-177		-0-		187	1	7376	3	Y	302	295	0			21
										20	4	332	9							
03	8959	X	6560	-0-		-2399		-0-		122	1	6123	3	Y	157	167	0			11
										142	4	173	9							
04	7260	X	7140	-0-		-120		-0-		246	1	6627	3	Y	218	207	0			22
										27	4	240	9							
05	7096	X	7096	-0-		-0-		-0-		214	1	6589	3	Y	256	259	0			19
										11	4	282	9							
06	8490	X	6995	-0-		-1495		-0-		316	1	6341	3	Y	301	291	0			29
										7	4	331	9							
07	7316	X	7316	-0-		-0-		-0-		219	1	6562	3	Y	483	475	0			37
										4	4	531	9							
08	7316	X	6683	-0-		-633		-0-		263	1	5912	3	Y	462	402	0	46	1	51
										508	9									
09	7080	X	5896	-0-		-1184		-0-		116	1	5166	3	Y	550	531	0			70
										9	4	605	9							
10	7223	X	5724	-0-		-1499		-0-		96	1	4959	3	Y	605	623	0			52
										3	4	666	9							
*11	7485	X	7485	-0-		-0-		-0-		53	1	6804	3	Y	571	564	0			59
										628	9									
12	5596	X	NO RPT	-0-		-5596		-0-						Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 74,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,115

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

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	5394	X	1891	-0-		-3503		-0-		94	1	1381	3	Y	375	375	0			19
										3	4	413	9							
02	4144	X	1750	-0-		-2394		-0-		105	1	1316	3	Y	298	301	0			16
										1	4	328	9							
03	4588	X	2280	-0-		-2308		-0-		167	1	1825	3	Y	246	241	0			21
										17	4	271	9							
04	2070	X	1360	-0-		-710		-0-		104	1	1066	3	Y	166	170	0			17
										7	4	183	9							
05	2252	X	2252	-0-		-0-		-0-		185	1	1827	3	Y	216	221	0			12
										2	4	238	9							
06	1890	X	1558	-0-		-332		-0-		129	1	1190	3	Y	217	213	0			16
										239	9									
07	2133	N	2133	-0-		-0-		-0-		183	1	1580	3	Y	335	327	0			24
										1	4	369	9							
08	3100	N	4752	-0-		1652		1652		462	1	3332	3	Y	869	841	0			52
										2	4	956	9							
09	3000	N	5572	-0-		2572		4224		502	1	4045	3	Y	927	898	0			81
										5	4	1020	9							
10	3100	N	3469	-0-		369		4593		179	1	2632	3	Y	595	623	0			53
										3	4	655	9							
*11	3000	N	3881	-0-		881		5474		158	1	2758	3	Y	874	861	0			66
										4	4	961	9							
12	2077	X	NO RPT	-0-		-2077		3397						Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 30,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4171	-0-	-1998	-0-	21	1	3697	3	Y	399	390	0			45
							14	4	439	9							
02	4704	X	4110	-0-	-594	-0-	26	1	3640	3	Y	389	374	0			60
							16	4	428	9							
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	32	1	4360	3	Y	419	434	0			45
							17	4	461	9							
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	37	1	4142	3	Y	491	474	0			62
							17	4	540	9							
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	34	1	4257	3	Y	399	409	0			52
							18	4	439	9							
06	4410	X	4276	-0-	-134	-0-	30	1	3799	3	Y	393	400	0			45
							15	4	432	9							
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	46	1	3441	3	Y	306	318	0			33
							12	4	337	9							
08	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	36	1	3688	3	Y	159	170	0			22
							13	4	175	9							
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	68	1	4443	3	Y	180	65	0	104	1	33
							14	4	198	9							
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	41	1	4259	3	Y	171	188	1			16
							16	4	188	9							
*11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	98	1	3941	3	Y	231	214	1			33
							17	4	254	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 48,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,537

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2830	-0-	-2533	-0-	152	1	2231	3	Y	402	400	0			19
							5	4	442	9							
02	4844	X	1733	-0-	-3111	-0-	102	1	1271	3	Y	326	328	0			17
							1	4	359	9							
03	5363	X	1944	-0-	-3419	-0-	148	1	1618	3	Y	148	151	0			14
							15	4	163	9							
04	2970	X	1969	-0-	-1001	-0-	160	1	1626	3	Y	157	154	0			17
							10	4	173	9							
05	3069	X	1598	-0-	-1471	-0-	137	1	1354	3	Y	95	106	0			6
							2	4	105	9							
06	2730	X	1356	-0-	-1374	-0-	127	1	1176	3	Y	48	49	0			5
							53	9									
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	134	1	1159	3	Y	40	40	0			5
							1	4	44	9							
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	3	Y	211	202	0			14
							1	4	232	9							
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	224	1	1809	3	Y	256	246	0			24
							2	4	282	9							
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	133	1	1950	3	Y	328	322	0			30
							2	4	361	9							
*11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2193	3	Y	409	405	0			34
							4	4	450	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 22,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

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	6665	X	6329	-0-	-336	-0-	223	1	5539	3	Y	505	500	0			33
							11	4	556	9							
02	5992	X	4863	-0-	-1129	-0-	109	1	4295	3	Y	406	410	0			29
							12	4	447	9							
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	171	1	8588	3	Y	524	521	0			32
							199	4	576	9							
04	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	304	1	8160	3	Y	492	474	0			50
							33	4	541	9							
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	222	1	6807	3	Y	346	369	0			27
							11	4	381	9							
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	330	1	6615	3	Y	1104	1029	0			102
							7	4	1214	9							
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	166	1	4976	3	Y	443	505	0			40
							3	4	487	9							
08	9393	X	6854	-0-	-2539	-0-	270	1	6075	3	Y	463	405	0	46	1	52
							509	9									
09	9030	X	7622	-0-	-1408	-0-	151	1	6764	3	Y	632	604	0			80
							12	4	695	9							
10	8432	X	8192	-0-	-240	-0-	142	1	7310	3	Y	669	691	0			58
							4	4	736	9							
11	8160	X	4945	-0-	-3215	-0-	35	1	4500	3	Y	373	390	0			41
							410	9									
12	6733	X	NO RPT	-0-	-6733	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 78,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,957

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	6944	X	2996	-0-	-3948	-0-	100	1	2484	3	Y	370	355	0			23
							5	4	407	9							
02	5320	X	4214	-0-	-1106	-0-	93	1	3660	3	Y	410	405	0			28
							10	4	451	9							
03	4898	X	3979	-0-	-919	-0-	71	1	3532	3	Y	268	278	0			18
							81	4	295	9							
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	154	1	4139	3	Y	352	334	0			36
							17	4	387	9							
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	140	1	4308	3	Y	236	252	0			20
							7	4	260	9							
06	4530	X	4006	-0-	-524	-0-	182	1	3647	3	Y	157	160	0			17
							4	4	173	9							
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	163	1	4894	3	Y	413	398	0			32
							3	4	454	9							
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	184	1	4130	3	Y	505	431	0	49	1	57
							556	9									
09	4710	X	3660	-0-	-1050	-0-	71	1	3148	3	Y	396	399	0			54
							5	4	436	9							
10	4712	X	3888	-0-	-824	-0-	65	1	3353	3	Y	425	441	0			38
							2	4	468	9							
11	4800	X	4050	-0-	-750	-0-	27	1	3544	3	Y	435	427	0			46
							479	9									
12	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 46,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,967

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	3534	X	2849	-0-	-685	-0-	15	1	2683	3	Y	128	127	0			15
							10	4	141	9							
02	3192	X	2511	-0-	-681	-0-	17	1	2360	3	Y	113	110	0			18
							10	4	124	9							
03	3534	X	2171	-0-	-1363	-0-	15	1	2051	3	Y	88	96	0			10
							8	4	97	9							
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	29	1	3255	3	Y	172	161	0			21
							13	4	189	9							
05	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	23	1	2997	3	Y	126	130	0			17
							13	4	139	9							
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	22	1	2753	3	Y	127	130	0			14
							11	4	140	9							
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	43	1	3259	3	Y	146	146	0			14
							12	4	161	9							
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	33	1	3362	3	Y	188	180	0			22
							12	4	207	9							
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	45	1	2897	3	Y	149	55	0	89	1	27
							9	4	164	9							
10	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	25	1	2583	3	Y	75	94	1			8
							10	4	83	9							
*11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	61	1	2469	3	Y	102	95	1			15
							11	4	112	9							
12	2637	X	NO RPT	-0-	-2637	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 32,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

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	3751	X	2783	-0-	-968	-0-	14	1	2504	3	Y	232	223	0			25
							10	4	255	9							
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	23	1	3375	3	Y	331	308	0			48
							15	4	364	9							
03	3751	X	2751	-0-	-1000	-0-	18	1	2529	3	Y	176	204	0			20
							10	4	194	9							
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	36	1	4000	3	Y	366	341	0			45
							16	4	403	9							
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	30	1	3775	3	Y	280	288	0			37
							16	4	308	9							
06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	27	1	3420	3	Y	280	285	0			32
							13	4	308	9							
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	59	1	4449	3	Y	226	234	0			24
							16	4	249	9							
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	34	1	3549	3	Y	245	238	0			31
							13	4	270	9							
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	53	1	3428	3	Y	262	94	0	153	1	46
							10	4	288	9							
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	33	1	3408	3	Y	365	380	1			31
							13	4	402	9							
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	78	1	3129	3	Y	490	454	1			67
							14	4	539	9							
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 41,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

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	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	72	1	6057	3	Y	480	482	0			80
							528	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	63	1	5589	3	Y	391	389	0			82
							430	9									
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	62	1	5312	3	Y	385	384	0			83
							424	9									
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	42	1	3467	3	Y	247	270	0			60
							272	9									
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	51	1	3908	3	Y	250	258	0			52
							275	9									
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	59	1	3816	3	Y	260	259	0			53
							286	9									
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	61	1	3557	3	Y	273	270	0			56
							300	9									
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	93	1	3588	3	Y	296	231	0	28	1	93
							326	9									
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	8	1	3341	3	Y	257	339	0	4	1	7
							283	9									
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	7	1	3607	3	Y	266	268	0			5
							293	9									
*11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	6	1	3536	3	Y	320	317	0			8
							352	9									
12	3434	X	NO RPT	-0-	-3434	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 50,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,425

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	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	44	1	3719	3	Y	413	407	0			63
							454	9									
02	3808	X	3568	-0-	-240	-0-	36	1	3191	3	Y	310	312	0			61
							341	9									
03	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	41	1	3508	3	Y	312	310	0			63
							343	9									
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	45	1	3675	3	Y	306	306	0			63
							337	9									
05	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	49	1	3717	3	Y	305	310	0			58
							336	9									
06	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	52	1	3414	3	Y	268	274	0			52
							295	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	74	1	4252	3	Y	341	329	0			64
							375	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	110	1	4216	3	Y	350	274	0	33	1	107
							385	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	8	1	3380	3	Y	248	348	0	4	1	3
							273	9									
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	6	1	3484	3	Y	298	300	0			1
							328	9									
*11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	5	1	3425	3	Y	326	323	0			4
							359	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 44,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,477

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4046	-0-	-1131	-0-	44 312	1 9	3690	3	Y	284	292	0			47
02	4676	X	4162	-0-	-514	-0-	43 284	1 9	3835	3	Y	258	254	0			51
03	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	51 323	1 9	4442	3	Y	294	286	0			59
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	58 348	1 9	4762	3	Y	316	309	0			66
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	65 325	1 9	4931	3	Y	295	303	0			58
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	79 359	1 9	5119	3	Y	326	321	0			63
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	62 259	1 9	3590	3	Y	235	248	0			50
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	97 296	1 9	3740	3	Y	269	210	0	25	1	84
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	10 314	1 9	4468	3	Y	285	359	0	4	1	6
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	10 398	1 9	5356	3	Y	362	364	0			4
*11	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	8 427	1 9	4953	3	Y	388	384	0			8
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 53,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	29 243	1 9	2434	3	Y	221	218	0			34
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	25 188	1 9	2166	3	Y	171	171	0			34
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	32 233	1 9	2750	3	Y	212	204	0			42
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	36 250	1 9	2970	3	Y	227	222	0			47
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	42 185	1 9	3172	3	Y	168	181	0			34
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	41 131	1 9	2699	3	Y	119	129	0			24
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	49 131	1 9	2814	3	Y	119	120	0			23
08	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	65 151	1 9	2481	3	Y	137	106	0	13	1	41
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	15 362	1 9	6586	3	Y	329	361	0	4	1	5
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	7 238	1 9	3985	3	Y	216	219	0			2
11	2910	X	2455	-0-	-455	-0-	4 146	1 9	2305	3	Y	133	132	0			3
12	2867	X	NO RPT	-0-	-2867	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 36,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

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	3100	N	3482	-0-	382	382	18	1	3182	3	Y	245	245	0			26
							12	4	270	9							
02	2800	N	3133	-0-	333	715	21	1	2860	3	Y	218	213	0			31
							12	4	240	9							
03	3100	N	3770	-0-	670	1385	26	1	3469	3	Y	238	246	0			23
							13	4	262	9							
04	3000	N	3425	-0-	425	1810	27	1	3100	3	Y	259	252	0			30
							13	4	285	9							
05	4751	X	2941	-0-	-1810	-0-	22	1	2710	3	Y	180	190	0			20
							11	4	198	9							
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	25	1	3134	3	Y	230	229	0			21
							12	4	253	9							
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	37	1	2751	3	Y	187	193	0			15
							10	4	206	9							
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	31	1	3199	3	Y	229	220	0			24
							11	4	252	9							
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	45	1	2952	3	Y	234	85	0	137	1	36
							9	4	257	9							
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	29	1	3052	3	Y	344	356	1			24
							12	4	378	9							
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	68	1	2750	3	Y	511	470	1			65
							12	4	562	9							
12	2738	X	NO RPT	-0-	-2738	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 36,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,875

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	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	4819	3	Y	585	571	0			68
							19	4	644	9							
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	29	1	4126	3	Y	497	486	0			79
							18	4	547	9							
03	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	31	1	4192	3	Y	378	412	0			45
							16	4	416	9							
04	4830	X	4434	-0-	-396	-0-	34	1	3795	3	Y	535	511	0			69
							16	4	589	9							
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	47	1	5944	3	Y	666	651	0			84
							25	4	733	9							
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	44	1	5623	3	Y	696	700	0			80
							22	4	766	9							
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	70	1	5275	3	Y	703	708	0			75
							19	4	773	9							
08	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	54	1	5542	3	Y	561	560	0			76
							19	4	617	9							
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	79	1	5124	3	Y	559	203	0	328	1	104
							16	4	615	9							
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	50	1	5230	3	Y	763	795	1			72
							20	4	839	9							
*11	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	122	1	4911	3	Y	327	344	1			55
							22	4	360	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 62,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,270

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	14229	X	8767	-0-	-5462	-0-	594	1	7255	3	Y	828	833	0			32
							7	4	911	9							
02	12040	X	8572	-0-	-3468	-0-	659	1	7264	3	Y	589	594	0			27
							1	4	648	9							
03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	725	1	11429	3	Y	1119	1102	0			44
							37	4	1231	9							
04	12630	X	10685	-0-	-1945	-0-	631	1	8742	3	Y	1192	1116	0			120
							1	4	1311	9							
05	11005	X	10045	-0-	-960	-0-	636	1	8063	3	Y	1223	1284	0			59
							1	4	1345	9							
06	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	651	1	8680	3	Y	1254	1231	0			82
							159	4	1379	9							
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	483	1	7235	3	Y	686	718	0			50
							755	9									
08	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	536	1	8135	3	Y	810	818	0			42
							891	9									
09	8820	X	8693	-0-	-127	-0-	546	1	7306	3	Y	764	764	0			42
							1	4	840	9							
10	9114	X	8256	-0-	-858	-0-	492	1	6940	3	Y	749	727	0			64
							824	9									
11	8820	X	6403	-0-	-2417	-0-	55	1	5766	3	Y	528	557	0			35
							1	4	581	9							
12	7394	X	NO RPT	-0-	-7394	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 103,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,742

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4488	-0-	4488	4488	242	1	2669	3	Y	1434	1372	0			62
							1577	9									
03	T. A.		7598	-0-	7598	12086	316	1	4974	3	Y	2084	2064	0			82
							16	4	2292	9							
04	T. A.		6673	-0-	6673	18759	369	1	5104	3	Y	1091	1058	0			115
							1200	9									
05	T. A.		6597	-0-	6597	25356	397	1	5028	3	Y	1065	1127	0			53
							1172	9									
06	T. A.		5672	-0-	5672	31028	350	1	4671	3	Y	514	532	0			35
							86	4	565	9							
07	35944	X	4916	-0-	-31028	-0-	283	1	4238	3	Y	359	369	0			25
							395	9									
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	269	1	4077	3	Y	398	403	0			20
							438	9									
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	242	1	3233	3	Y	367	368	0			19
							404	9									
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	212	1	2995	3	Y	412	398	0			33
							453	9									
11	3510	X	3071	-0-	-439	-0-	25	1	2653	3	Y	356	368	0			21
							1	4	392	9							
12	3167	X	NO RPT	-0-	-3167	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 51,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,080

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	6169	X	6061	-0-	-108	-0-	426	1	5203	3	Y	388	386	0			12
							5	4	427	9							
02	5572	X	4851	-0-	-721	-0-	373	1	4108	3	Y	336	335	0			13
							370	9									
03	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	312	1	4920	3	Y	202	209	0			6
							16	4	222	9							
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	502	1	6954	3	Y	369	341	0			34
							406	9									
05	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	632	1	8010	3	Y	485	498	0			21
							1	4	534	9							
06	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	506	1	6750	3	Y	647	628	0			40
							124	4	712	9							
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	435	1	6509	3	Y	377	392	0			25
							415	9									
08	5456	X	4349	-0-	-1107	-0-	252	1	3818	3	Y	254	268	0			11
							279	9									
09	5280	X	3227	-0-	-2053	-0-	212	1	2831	3	Y	167	171	0			7
							184	9									
10	5456	X	2385	-0-	-3071	-0-	148	1	2091	3	Y	133	131	0			9
							146	9									
11	5280	X	2536	-0-	-2744	-0-	22	1	2363	3	Y	136	139	0			6
							1	4	150	9							
12	3496	X	NO RPT	-0-	-3496	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 61,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,494

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	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	522	1	6373	3	Y	463	462	0			17
							6	4	509	9							
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	528	1	5826	3	Y	382	382	0			17
							1	4	420	9							
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	252	1	3982	3	Y	521	518	0			20
							13	4	573	9							
04	3780	X	2	-0-	-3778	-0-	2	3			Y	-0-	20	0			-0-
05	3906	X	1	-0-	-3905	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	558	1	8466	3	Y	855	815	0			40
							941	9									
09	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	836	1	11178	3	Y	1178	1157	0			61
							1	4	1296	9							
10	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	940	1	13289	3	Y	1570	1504	0			127
							1	4	1727	9							
*11	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	103	1	10836	3	Y	1055	1117	0			65
							2	4	1161	9							
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 70,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,024

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	6448	X	5318	-0-	-1130	-0-	334	1	4078	3	Y	820	819	0			31
							4	4	902	9							
02	5152	X	2241	-0-	-2911	-0-	137	1	1511	3	Y	539	546	0			24
							593	9									
03	9362	X	394	-0-	-8968	-0-	21	1	335	3	Y	34	57	0			1
							1	4	37	9							
04	9060	X	1023	-0-	-8037	-0-	64	1	883	3	Y	69	64	0			6
							76	9									
05	9021	X	2250	-0-	-6771	-0-	155	1	1967	3	Y	116	118	0			4
							128	9									
06	5160	X	1932	-0-	-3228	-0-	128	1	1699	3	Y	67	68	0			3
							31	4	74	9							
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	180	1	2696	3	Y	221	212	0			12
							243	9									
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	164	1	2480	3	Y	245	247	0			10
							270	9									
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	250	1	3344	3	Y	361	354	0			17
							397	9									
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	209	1	2946	3	Y	386	373	0			30
							425	9									
11	3030	X	2360	-0-	-670	-0-	19	1	2088	3	Y	229	246	0			13
							1	4	252	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 29,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,087

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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. (I) GAS LIFT(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	429	-0-	-2299	-0-	19	1	230	3	Y	163	172	0	20	1	6
							1	4	179	9							
02	2464	X	2015	-0-	-449	-0-	116	1	1033	3	Y	783	768	0			21
							5	4	861	9							
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	85	1	1093	3	Y	1238	1129	0	83	1	47
							2	4	1362	9							
04	3000	N	3077	-0-	77	77	82	1	1392	3	Y	1453	1445	0			55
							5	4	1598	9							
05	3100	N	4664	-0-	1564	1641	91	1	1736	3	Y	2578	2563	0			70
							1	4	2836	9							
06	3000	N	4026	-0-	1026	2667	70	1	1320	3	Y	2393	2402	0			61
							4	4	2632	9							
07	T. A.		4044	-0-	4044	6711	63	1	1168	3	Y	2557	2543	0			75
							2813	9									
08	T. A.		3319	-0-	3319	10030	62	1	1233	3	Y	1839	1782	0	75	1	57
							1	4	2023	9							
09	T. A.		1960	-0-	1960	11990	43	1	712	3	Y	1094	1099	0			52
							2	4	1203	9							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11990					Y	-0-	52	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11990					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11990					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,098

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. (I) GAS LIFT(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	2287	-0-	-2828	-0-	73	1	1827	3	Y	348	345	0			24
							4	4	383	9							
02	4620	X	2150	-0-	-2470	-0-	47	1	1859	3	Y	217	223	0			18
							5	4	239	9							
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	82	1	4120	3	Y	266	265	0			19
							96	4	293	9							
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	156	1	4206	3	Y	269	258	0			30
							17	4	296	9							
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	149	1	4567	3	Y	244	252	0			22
							7	4	268	9							
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	215	1	4314	3	Y	368	352	0			38
							5	4	405	9							
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	154	1	4628	3	Y	441	441	0			38
							3	4	485	9							
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	195	1	4381	3	Y	397	348	0	39	1	48
							437	9									
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	107	1	4778	3	Y	421	411	0			58
							8	4	463	9							
10	5115	X	4370	-0-	-745	-0-	74	1	3811	3	Y	439	456	0			41
							2	4	483	9							
11	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	34	1	4335	3	Y	388	386	0			43
							427	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 48,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

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	4433	X	2525	-0-	-1908	-0-	87	1	2141	3	Y	266	261	0			17
							4	4	293	9							
02	4004	X	2498	-0-	-1506	-0-	52	1	2064	3	Y	342	336	0			23
							6	4	376	9							
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	61	1	3043	3	Y	147	161	0			9
							70	4	162	9							
04	2910	X	2550	-0-	-360	-0-	86	1	2301	3	Y	140	135	0			14
							9	4	154	9							
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	171	1	5274	3	Y	265	260	0			19
							9	4	292	9							
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	220	1	4416	3	Y	159	162	0			16
							5	4	175	9							
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	148	1	4467	3	Y	149	153	0			12
							3	4	164	9							
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	178	1	4008	3	Y	214	182	0	21	1	23
							235	9									
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	92	1	4084	3	Y	331	313	0			41
							7	4	364	9							
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	88	1	4549	3	Y	301	316	0			26
							3	4	331	9							
*11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	32	1	4194	3	Y	369	358	0			37
							406	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 44,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,683

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	2697	X	1307	-0-	-1390	-0-	14	1	1196	3	Y	88	94	0			15
							97	9									
02	2436	X	915	-0-	-1521	-0-	10	1	842	3	Y	57	59	0			13
							63	9									
03	2697	X	275	-0-	-2422	-0-	3	1	255	3	Y	15	22	0			6
							17	9									
04	2190	X	1077	-0-	-1113	-0-	13	1	1030	3	Y	31	31	0			6
							34	9									
05	2263	X	1245	-0-	-1018	-0-	16	1	1201	3	Y	25	26	0			5
							28	9									
06	1260	X	859	-0-	-401	-0-	13	1	825	3	Y	19	20	0			4
							21	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	24	1	1375	3	Y	50	45	0			9
							55	9									
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	63	1	2399	3	Y	140	98	0	12	1	39
							154	9									
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	6	1	2567	3	Y	132	166	0	3	1	2
							145	9									
10	3100	N	3167	-0-	67	67	6	1	3044	3	Y	106	107	0			1
							117	9									
*11	3000	N	3330	-0-	330	397	5	1	3107	3	Y	198	195	0			4
							218	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 18,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3244	-0-	-1809	-0-	34 336	1 9	2874	3	Y	305	309	0			50
02	4564	X	3232	-0-	-1332	-0-	33 295	1 9	2904	3	Y	268	264	0			54
03	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	45 372	1 9	3885	3	Y	338	324	0			68
04	4530	X	3042	-0-	-1488	-0-	34 237	1 9	2771	3	Y	215	234	0			49
05	4154	X	3492	-0-	-662	-0-	42 244	1 9	3206	3	Y	222	228	0			43
06	3450	X	2807	-0-	-643	-0-	39 218	1 9	2550	3	Y	198	202	0			39
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	55 284	1 9	3156	3	Y	258	248	0			49
08	4278	X	3437	-0-	-841	-0-	79 315	1 9	3043	3	Y	286	222	0	27	1	86
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	23 895	1 9	9861	3	Y	814	879	0	11	1	10
10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	11 547	1 9	5680	3	Y	497	505	0			2
*11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	5 246	1 9	3455	3	Y	224	225	0			1
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 47,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,625

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	23 179	1 9	1976	3	Y	163	160	0			26
02	3276	X	1819	-0-	-1457	-0-	19 135	1 9	1665	3	Y	123	124	0			25
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	26 178	1 9	2241	3	Y	162	154	0			33
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	28 191	1 9	2305	3	Y	174	170	0			37
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	41 232	1 9	3101	3	Y	211	207	0			41
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	44 204	1 9	2855	3	Y	185	188	0			38
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	49 206	1 9	2834	3	Y	187	187	0			38
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	69 209	1 9	2640	3	Y	190	150	0	18	1	60
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	14 494	1 9	5967	3	Y	449	495	0	7	1	7
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	7 323	1 9	4044	3	Y	294	298	0			3
11	3090	X	3049	-0-	-41	-0-	4 261	1 9	2784	3	Y	237	235	0			5
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 35,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

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	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51 394	1 9	4322	3	Y	358	360	0			57
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	42 297	1 9	3704	3	Y	270	272	0			55
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	47 350	1 9	4066	3	Y	318	308	0			65
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	51 362	1 9	4146	3	Y	329	324	0			70
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	55 306	1 9	4212	3	Y	278	291	0			57
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	60 284	1 9	3936	3	Y	258	263	0			52
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	78 328	1 9	4492	3	Y	298	292	0			58
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	109 327	1 9	4192	3	Y	297	234	0	28	1	93
09	3990	X	2857	-0-	-1133	-0-	6 206	1 9	2645	3	Y	187	273	0	3	1	4
10	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	7 333	1 9	3755	3	Y	303	304	0			3
*11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	6 413	1 9	3705	3	Y	375	371	0			7
12	3663	X	NO RPT	-0-	-3663	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 47,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,271

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	3689	X	2173	-0-	-1516	-0-	24 152	1 9	1997	3	Y	138	137	0			23
02	2828	X	2233	-0-	-595	-0-	23 139	1 9	2071	3	Y	126	123	0			26
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	26 87	1 9	2287	3	Y	79	86	0			19
04	2370	X	1722	-0-	-648	-0-	20 59	1 9	1643	3	Y	54	60	0			13
05	2449	X	1061	-0-	-1388	-0-	13 35	1 9	1013	3	Y	32	37	0			8
06	2400	X	1562	-0-	-838	-0-	23 57	1 9	1482	3	Y	52	49	0			11
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	36 95	1 9	2114	3	Y	86	80	0			17
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29 59	1 9	1094	3	Y	54	46	0	6	1	19
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	4 90	1 9	1675	3	Y	82	97	0	1	1	3
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	4 116	1 9	2162	3	Y	105	105	0			3
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	4 129	1 9	2445	3	Y	117	116	0			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 21,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3974	-0-	3974	3974	301	1	3314	3	Y	326	312	0			14
							359	9									
03	T. A.		8686	-0-	8686	12660	430	1	6778	3	Y	1324	1286	0			52
							22	4	1456	9							
04	T. A.		9191	-0-	9191	21851	494	1	6840	3	Y	1688	1570	0			170
							1857	9									
05	T. A.		8786	-0-	8786	30637	520	1	6579	3	Y	1534	1628	0			76
							1687	9									
06	38561	X	7924	-0-	-30637	-0-	475	1	6347	3	Y	895	910	0			61
							117	4	985	9							
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	268	1	4020	3	Y	453	481	0			33
							498	9									
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	324	1	4911	3	Y	731	727	0			37
							804	9									
09	4770	X	3384	-0-	-1386	-0-	206	1	2756	3	Y	384	399	0			22
							422	9									
10	4929	X	3346	-0-	-1583	-0-	200	1	2827	3	Y	290	287	0			25
							319	9									
11	4770	X	1807	-0-	-2963	-0-	16	1	1637	3	Y	140	155	0			10
							154	9									
12	4485	X	NO RPT	-0-	-4485	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 57,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,765

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	T. A.		1397	-0-	1397	1397	75	1	912	3	Y	372	358	0			14
							1	4	409	9							
02	T. A.		1609	-0-	1609	3006	95	1	1042	3	Y	429	424	0			19
							472	9									
03	T. A.		2634	-0-	2634	5640	66	1	1029	3	Y	1396	1360	0			55
							3	4	1536	9							
04	T. A.		2723	-0-	2723	8363	74	1	1019	3	Y	1482	1387	0			150
							1630	9									
05	9365	X	1002	-0-	-8363	-0-	46	1	580	3	Y	342	470	0			22
							376	9									
06	3000	N	4582	-0-	1582	1582	247	1	3306	3	Y	880	845	0			57
							61	4	968	9							
07	3100	N	3245	-0-	145	1727	166	1	2484	3	Y	541	558	0			40
							595	9									
08	3100	N	4279	-0-	1179	2906	213	1	3238	3	Y	753	754	0			39
							828	9									
09	3000	N	4147	-0-	1147	4053	236	1	3149	3	Y	693	694	0			38
							762	9									
10	7343	X	3290	-0-	-4053	-0-	182	1	2569	3	Y	490	486	0			42
							539	9									
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	24	1	2577	3	Y	429	444	0			27
							1	4	472	9							
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 31,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,807

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

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	10137	X	6122	-0-	-4015	-0-	405	1	4945	3	Y	698	692	0			30
							4	4	768	9							
02	9156	X	3805	-0-	-5351	-0-	262	1	2882	3	Y	601	601	0			30
							661	9									
03	6820	X	3145	-0-	-3675	-0-	171	1	2703	3	Y	238	255	0			13
							9	4	262	9							
04	6600	X	4238	-0-	-2362	-0-	266	1	3679	3	Y	266	249	0			30
							293	9									
05	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	403	1	5095	3	Y	420	427	0			23
							462	9									
06	5910	X	4844	-0-	-1066	-0-	265	1	3540	3	Y	885	849	0			59
							65	4	974	9							
07	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	414	1	6193	3	Y	669	679	0			49
							736	9									
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	214	1	3248	3	Y	370	396	0			23
							407	9									
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	209	1	2787	3	Y	402	400	0			25
							442	9									
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	219	1	3089	3	Y	510	489	0			46
							561	9									
11	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	20	1	2033	3	Y	343	364	0			25
							377	9									
12	2196	X	NO RPT	-0-	-2196	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 49,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

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	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	370	1	4521	3	Y	496	486	0			17
							4	4	546	9							
02	2436	X	1288	-0-	-1148	-0-	78	1	854	3	Y	324	328	0			13
							356	9									
03	4123	X	955	-0-	-3168	-0-	53	1	844	3	Y	50	62	0			1
							3	4	55	9							
04	3990	X	981	-0-	-3009	-0-	63	1	872	3	Y	42	40	0			3
							46	9									
05	5456	X	1225	-0-	-4231	-0-	86	1	1088	3	Y	46	48	0			1
							51	9									
06	5280	X	1024	-0-	-4256	-0-	59	1	785	3	Y	151	144	0			8
							14	4	166	9							
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	125	1	1870	3	Y	227	222	0			13
							250	9									
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	3	Y	310	310	0			13
							341	9									
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	243	1	3244	3	Y	340	337	0			16
							374	9									
10	3100	N	3201	-0-	101	101	196	1	2764	3	Y	219	218	0			17
							241	9									
*11	1511	N	1410	-0-	-101	-0-	12	1	1297	3	Y	92	104	0			5
							101	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 24,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

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	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	233	1	2852	3	Y	529	521	0			20
							3	4	582	9							
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	490	1	5391	3	Y	439	439	0			20
							483	9									
03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	559	1	8801	3	Y	375	380	0			15
							28	4	413	9							
04	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	508	1	7043	3	Y	376	353	0			38
							1	4	414	9							
05	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	580	1	7345	3	Y	424	442	0			20
							466	9									
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	532	1	7111	3	Y	385	380	0			25
							131	4	424	9							
07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	499	1	7472	3	Y	393	391	0			27
							432	9									
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	374	1	5673	3	Y	349	358	0			18
							384	9									
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	329	1	4402	3	Y	274	277	0			15
							1	4	301	9							
10	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	356	1	5027	3	Y	332	320	0			27
							365	9									
*11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	60	1	6353	3	Y	384	388	0			23
							1	4	422	9							
12	4367	X	NO RPT	-0-	-4367	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 76,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,260

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	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	481	1	5870	3	Y	408	403	0			16
							5	4	449	9							
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	642	1	7075	3	Y	332	332	0			16
							1	4	365	9							
03	5332	X	2678	-0-	-2654	-0-	153	1	2407	3	Y	100	111	0			5
							8	4	110	9							
04	3660	X	912	-0-	-2748	-0-	58	1	808	3	Y	42	42	0			5
							46	9									
05	6820	X	2423	-0-	-4397	-0-	171	1	2158	3	Y	85	86	0			4
							94	9									
06	8670	X	2273	-0-	-6397	-0-	145	1	1930	3	Y	148	142	0			10
							35	4	163	9							
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	159	1	2387	3	Y	289	279	0			20
							318	9									
08	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	192	1	2906	3	Y	413	411	0			22
							454	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	201	1	2681	3	Y	261	268	0			15
							287	9									
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	175	1	2466	3	Y	154	156	0			13
							169	9									
*11	3000	N	3102	-0-	102	102	27	1	2907	3	Y	152	156	0			9
							1	4	167	9							
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 38,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	547	1	6678	3	Y	931	929	0			35
							6	4	1024	9							
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	452	1	4969	3	Y	706	709	0			32
							777	9									
03	6479	X	5091	-0-	-1388	-0-	284	1	4464	3	Y	299	318	0			13
							14	4	329	9							
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	416	1	5756	3	Y	374	349	0			38
							411	9									
05	6479	X	5541	-0-	-938	-0-	378	1	4787	3	Y	342	363	0			17
							376	9									
06	6270	X	4393	-0-	-1877	-0-	283	1	3773	3	Y	244	245	0			16
							69	4	268	9							
07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	250	1	3749	3	Y	440	427	0			29
							484	9									
08	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	223	1	3385	3	Y	455	461	0			23
							501	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	273	1	3640	3	Y	500	497	0			26
							550	9									
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	232	1	3273	3	Y	661	633	0			54
							727	9									
*11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	42	1	4455	3	Y	785	792	0			47
							1	4	864	9							
12	3034	X	NO RPT	-0-	-3034	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 58,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,737

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	20	1	6642	3	Y	523	509	0			28
							23	4	575	9							
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	19	1	6431	3	Y	549	552	0			25
							27	4	604	9							
03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	21	1	6998	3	Y	614	614	0			25
							28	4	675	9							
04	7350	X	7284	-0-	-66	-0-	23	1	6595	3	Y	581	571	0			35
							27	4	639	9							
05	7254	X	6475	-0-	-779	-0-	21	1	5855	3	Y	475	483	0			27
							76	4	523	9							
06	7350	X	4179	-0-	-3171	-0-	14	1	3780	3	Y	311	320	0			18
							43	4	342	9							
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	23	1	5577	3	Y	463	455	0			26
							64	4	509	9							
08	7719	X	6031	-0-	-1688	-0-	32	1	5514	3	Y	439	438	0			27
							2	4	483	9							
09	7290	X	5662	-0-	-1628	-0-	22	1	5166	3	Y	428	428	0			27
							3	4	471	9							
10	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	27	1	5522	3	Y	472	475	0			24
							519	9									
11	5970	X	5949	-0-	-21	-0-	32	1	5389	3	Y	480	483	0			21
							528	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 69,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,335

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	6262	X	3603	-0-	-2659	-0-	184	1	2697	3	Y	651	651	0			31
							6	4	716	9							
02	5460	X	2558	-0-	-2902	-0-	154	1	1920	3	Y	439	447	0			23
							1	4	483	9							
03	5580	X	1025	-0-	-4555	-0-	75	1	828	3	Y	104	116	0			11
							8	4	114	9							
04	4860	X	2705	-0-	-2155	-0-	212	1	2163	3	Y	287	270	0			28
							14	4	316	9							
05	4464	X	3364	-0-	-1100	-0-	274	1	2705	3	Y	347	356	0			19
							3	4	382	9							
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	302	1	2788	3	Y	511	493	0			37
							562	9									
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	395	1	3425	3	Y	813	791	0			59
							3	4	894	9							
08	2790	X	449	-0-	-2341	-0-	44	1	320	3	Y	77	127	0			9
							85	9									
09	2700	X	1468	-0-	-1232	-0-	120	1	963	3	Y	349	328	0			30
							1	4	384	9							
10	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	90	1	1326	3	Y	350	350	0			30
							2	4	385	9							
11	2940	X	2833	-0-	-107	-0-	124	1	2180	3	Y	477	471	0			36
							4	4	525	9							
12	2518	X	NO RPT	-0-	-2518	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 28,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,405

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	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	68	1	3331	3	Y	956	957	0			50
							1052	9									
02	4732	X	3673	-0-	-1059	-0-	83	1	2586	3	Y	913	912	0			51
							1004	9									
03	5673	X	4398	-0-	-1275	-0-	94	1	3447	3	Y	779	761	0			69
							857	9									
04	5880	X	2282	-0-	-3598	-0-	53	1	1731	3	Y	453	474	0			48
							498	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	70	1	3389	3	Y	923	861	0			62
							1015	9									
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	87	1	4107	3	Y	993	877	0	90	1	88
							1092	9									
08	4402	X	2683	-0-	-1719	-0-	37	1	2108	3	Y	489	530	0			47
							538	9									
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	74	1	2556	3	Y	683	640	0			90
							751	9									
10	4619	X	3202	-0-	-1417	-0-	133	1	2409	3	Y	600	599	0			91
							660	9									
11	5130	X	4768	-0-	-362	-0-	94	1	3792	3	Y	802	807	0			86
							882	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 38,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,591

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1643	-0-	-217		-0-		21 568	1 9	1054	3	Y	516	513	0			26
02	1596	X	1368	-0-	-228		-0-		28 476	1 9	864	3	Y	433	436	0			23
03	1829	X	1555	-0-	-274		-0-		36 204	1 9	1315	3	Y	185	193	0			15
04	2627	X	2627	-0-	-0-		-0-		69 320	1 9	2238	3	Y	291	281	0			25
05	4176	X	4176	-0-	-0-		-0-		99 424	1 9	3653	3	Y	385	383	0			27
06	3299	X	3299	-0-	-0-		-0-		55 578	1 9	2666	3	Y	525	518	0			34
07	3467	X	3467	-0-	-0-		-0-		58 645	1 9	2764	3	Y	586	518	0	54	1	48
08	3379	X	3379	-0-	-0-		-0-		49 542	1 9	2788	3	Y	493	500	0			41
09	2856	X	2856	-0-	-0-		-0-		65 559	1 9	2232	3	Y	508	484	0			65
10	3844	X	2280	-0-	-1564		-0-		95 453	1 9	1732	3	Y	412	417	0			60
*11	3926	X	3926	-0-	-0-		-0-		78 699	1 9	3149	3	Y	635	632	0			63
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472		-0-						Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 30,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,969

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	X	2569	-0-	-0-		-0-		58 3	1 4	681 1827	3 9	Y	1661	1491	0	162	1	64
02	1715	X	1715	-0-	-0-		-0-		48 2	1 4	430 1235	3 9	Y	1123	1153	0			34
03	2647	X	2647	-0-	-0-		-0-		35 1	1 4	457 2154	3 9	Y	1958	1784	0	131	1	77
04	3000	N	4071	-0-	1071		1071		48 3	1 4	810 3210	3 9	Y	2918	2882	0			113
05	3100	N	4828	-0-	1728		2799		38 4068	1 9	722	3	Y	3698	3706	0			105
06	3000	N	4740	-0-	1740		4539		39 2	1 4	736 3963	3 9	Y	3603	3611	0			97
07	T. A.		2804	-0-	2804		7343		92 1016	1 9	1696	3	Y	924	990	0			31
08	T. A.		2597	-0-	2597		9940		89 1	1 4	1780 727	3 9	Y	661	643	0	27	1	22
09	T. A.		2931	-0-	2931		12871		115 4	1 4	1888 924	3 9	Y	840	820	0			42
10	T. A.		491	-0-	491		13362		25 168	1 9	298	3	Y	153	188	0			7
11	T. A.		670	-0-	670		14032		22 1	1 4	384 263	3 9	Y	239	239	0			7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		14032						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 30,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,778

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2038	-0-		-1837	-0-		168	1	1430	3	Y	400	379	0			49
									440	9									
02	2716	X	724	-0-		-1992	-0-		51	1	363	3	Y	282	288	0			43
									310	9									
03	2511	X	142	-0-		-2369	-0-		18	1	111	3	Y	10	40	0	6	1	7
									2	4	11	9							
04	1980	X	-0-	-0-		-1980	-0-						Y	-0-	7	1			-0-
05	2046	X	1384	-0-		-662	-0-		126	1	1142	3	Y	105	87	0	2	1	16
									116	9									
06	7311	X	7311	-0-		-0-	-0-		715	1	5724	3	Y	793	685	0			124
									872	9									
07	DLQ G-10		6198	-0-		6198	6198		565	1	4460	3	Y	1066	973	0			217
									1173	9									
08	11897	X	5699	-0-		-6198	-0-		514	1	4327	3	Y	779	874	0			122
									1	4	857	9							
09	4612	X	4612	-0-		-0-	-0-		401	1	3540	3	Y	609	626	0			105
									1	4	670	9							
10	4650	X	3600	-0-		-1050	-0-		167	1	3044	3	Y	354	401	0			58
									389	9									
11	4500	X	4326	-0-		-174	-0-		419	1	3464	3	Y	403	397	0			64
									443	9									
12	4270	X	NO RPT	-0-		-4270	-0-						Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 36,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,801

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

01	2397	X	2397	-0-		-0-	-0-		51	1	2063	3	Y	257	273	0			27
									283	9									
02	3915	X	3915	-0-		-0-	-0-		104	1	3401	3	Y	373	271	0			129
									410	9									
03	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-		113	1	3480	3	Y	411	470	0			70
									452	9									
04	3818	X	3818	-0-		-0-	-0-		79	1	3317	3	Y	384	332	0			122
									422	9									
05	5697	X	5697	-0-		-0-	-0-		150	1	5111	3	Y	396	466	0			52
									436	9									
06	4383	X	4383	-0-		-0-	-0-		155	1	3889	3	Y	308	307	0			53
									339	9									
07	DLQ G-10		4245	-0-		4245	4245		139	1	3831	3	Y	250	264	0			39
									275	9									
08	7790	X	3545	-0-		-4245	-0-		111	1	3212	3	Y	202	205	0			36
									222	9									
09	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-		160	1	3437	3	Y	252	247	0			41
									277	9									
10	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-		8	1	3716	3	Y	221	231	0			31
									243	9									
*11	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-		12	1	3626	3	Y	272	272	0			31
									299	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 43,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,326

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

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	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	12	1	4285	3	Y	376	381	0			34
							2	4	414	9							
02	4284	X	3692	-0-	-592	-0-	10	1	3377	3	Y	277	276	0			35
							305	9									
03	4743	X	3729	-0-	-1014	-0-	10	1	3315	3	Y	364	350	0			49
							4	4	400	9							
04	4680	X	2944	-0-	-1736	-0-	9	1	2586	3	Y	308	308	0			49
							10	4	339	9							
05	4836	X	4088	-0-	-748	-0-	10	1	3747	3	Y	297	299	0			47
							4	4	327	9							
06	4560	X	3678	-0-	-882	-0-	13	1	3390	3	Y	246	255	0			38
							4	4	271	9							
07	T. A.		3091	-0-	3091	3091	9	1	2779	3	Y	266	257	0			47
							10	4	293	9							
08	T. A.		2263	-0-	2263	5354	7	1	2074	3	Y	139	169	0			17
							29	4	153	9							
09	T. A.		1498	-0-	1498	6852	6	1	1346	3	Y	130	123	0			24
							3	4	143	9							
10	T. A.		2120	-0-	2120	8972	8	1	1898	3	Y	194	188	0			30
							1	4	213	9							
11	T. A.		2758	-0-	2758	11730	12	1	2487	3	Y	234	225	0			39
							2	4	257	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11730					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 34,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	67	1	2732	3	Y	242	257	0			24
							266	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	94	1	3089	3	Y	242	181	0			85
							266	9									
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	116	1	3563	3	Y	302	338	0			49
							332	9									
04	3450	X	2605	-0-	-845	-0-	55	1	2332	3	Y	198	181	0			66
							218	9									
05	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	85	1	2892	3	Y	162	205	0			23
							178	9									
06	3690	X	2668	-0-	-1022	-0-	93	1	2355	3	Y	200	190	0			33
							220	9									
07	DLQ G-10		2988	-0-	2988	2988	95	1	2610	3	Y	257	253	0			37
							283	9									
08	5057	X	2069	-0-	-2988	-0-	62	1	1784	3	Y	203	204	0			36
							223	9									
09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	96	1	2065	3	Y	219	217	0			38
							241	9									
10	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	4	1	1545	3	Y	122	139	0			21
							134	9									
11	2640	X	1582	-0-	-1058	-0-	5	1	1448	3	Y	117	122	0			16
							129	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 29,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,264

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. 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	5394	X	847	-0-	-4547	-0-	39	1	475	3	Y	303	305	0			12
							333	9									
02	4872	X	780	-0-	-4092	-0-	32	1	353	3	Y	359	355	0			16
							395	9									
03	5394	X	2717	-0-	-2677	-0-	155	1	2445	3	Y	99	110	0			5
							8	4	109	9							
04	4470	X	2700	-0-	-1770	-0-	172	1	2379	3	Y	135	126	0			14
							149	9									
05	4557	X	1774	-0-	-2783	-0-	122	1	1549	3	Y	94	103	0			5
							103	9									
06	840	X	779	-0-	-61	-0-	27	1	359	3	Y	351	334	0			22
							7	4	386	9							
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	119	1	1786	3	Y	1221	1163	0			80
							1343	9									
08	1767	X	1274	-0-	-493	-0-	66	1	1002	3	Y	187	254	0			13
							206	9									
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	770	3	Y	211	212	0			12
							232	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	Y	175	172	0			15
							193	9									
11	1710	X	641	-0-	-1069	-0-	5	1	492	3	Y	131	138	0			8
							144	9									
12	1587	X	NO RPT	-0-	-1587	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 16,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

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	498	X	498	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	Y	41	74	0			4
							45	9									
02	2240	X	875	-0-	-1365	-0-	24	1	782	3	Y	63	47	0			20
							69	9									
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	115	1	3548	3	Y	306	287	0			39
							337	9									
04	3480	X	2909	-0-	-571	-0-	62	1	2598	3	Y	226	197	0			68
							249	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	124	1	4211	3	Y	242	283	0			27
							266	9									
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	164	1	4126	3	Y	259	248	0			38
							285	9									
07	DLQ G-10		4446	-0-	4446	4446	148	1	4081	3	Y	197	209	0			26
							217	9									
08	9323	X	4877	-0-	-4446	-0-	153	1	4424	3	Y	273	259	0			40
							300	9									
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	171	1	3687	3	Y	244	247	0			37
							268	9									
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	8	1	3664	3	Y	195	207	0			25
							215	9									
11	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	11	1	3309	3	Y	180	186	0			19
							198	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 38,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,226

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. GAS LIFT (I)(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	6703	-0-	-489	-0-	19	1	6230	3	Y	394	389	0			21
							21	4	433	9							
02	6496	X	6280	-0-	-216	-0-	18	1	5800	3	Y	398	401	0			18
							24	4	438	9							
03	7192	X	6764	-0-	-428	-0-	18	1	6233	3	Y	443	444	0			17
							26	4	487	9							
04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	23	1	6587	3	Y	466	456	0			27
							27	4	513	9							
05	7192	X	7098	-0-	-94	-0-	24	1	6603	3	Y	350	358	0			19
							86	4	385	9							
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	23	1	6271	3	Y	337	339	0			17
							71	4	371	9							
07	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	25	1	6082	3	Y	330	330	0			17
							70	4	363	9							
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	37	1	6352	3	Y	369	366	0			20
							2	4	406	9							
09	6510	X	6463	-0-	-47	-0-	25	1	6043	3	Y	355	356	0			19
							4	4	391	9							
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	31	1	6371	3	Y	336	341	0			14
							370	9									
11	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	35	1	5980	3	Y	329	331	0			12
							362	9									
12	6347	X	NO RPT	-0-	-6347	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 73,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,107

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. GAS LIFT (I)(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	2850	-0-	-6946	-0-	174	1	2122	3	Y	502	503	0			19
							2	4	552	9							
02	8848	X	2901	-0-	-5947	-0-	202	1	2219	3	Y	436	436	0			19
							480	9									
03	6200	X	1065	-0-	-5135	-0-	59	1	933	3	Y	64	81	0			2
							3	4	70	9							
04	4920	X	485	-0-	-4435	-0-	30	1	416	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
05	4340	X	1238	-0-	-3102	-0-	84	1	1059	3	Y	86	85	0			3
							95	9									
06	3120	X	1251	-0-	-1869	-0-	83	1	1108	3	Y	36	37	0			2
							20	4	40	9							
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	178	1	2669	3	Y	214	203	0			13
							235	9									
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	3	Y	492	482	0			23
							541	9									
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	101	1	1343	3	Y	424	426	0			21
							466	9									
10	1271	X	1205	-0-	-66	-0-	63	1	886	3	Y	233	235	0			19
							256	9									
*11	3000	N	3411	-0-	411	411	26	1	2835	3	Y	499	489	0			29
							1	4	549	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	411					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 21,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

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	5363	X	1602	-0-	-3761	-0-	76	1	933	3	Y	538	536	0			22
							1	4	592	9							
02	4844	X	372	-0-	-4472	-0-	1	3	371	9	Y	337	342	0			17
03	5022	X	2351	-0-	-2671	-0-	130	1	2059	3	Y	141	150	0			8
							7	4	155	9							
04	3300	X	2466	-0-	-834	-0-	151	1	2086	3	Y	208	193	0			23
							229	9									
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	170	1	2147	3	Y	220	230	0			13
							242	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	145	1	1940	3	Y	202	199	0			16
							36	4	222	9							
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	115	1	1713	3	Y	410	396	0			30
							451	9									
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	148	1	2253	3	Y	550	550	0			30
							605	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1271	3	Y	350	358	0			22
							385	9									
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	870	3	Y	296	290	0			28
							326	9									
*11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	16	1	1686	3	Y	932	903	0			57
							1025	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 22,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,184

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

01	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	3841	3	541	9	N	492	542	1			169
02	4592	X	3928	-0-	-664	-0-	3467	3	461	9	N	419	359	1			229
03	5053	X	4269	-0-	-784	-0-	3778	3	491	9	N	446	182	1			493
04	4860	X	3000	-0-	-1860	-0-	2663	3	337	9	N	306	536	1			263
05	4681	X	3098	-0-	-1583	-0-	2700	3	398	9	N	362	523	1			102
06	4230	X	2964	-0-	-1266	-0-	2512	3	452	9	N	411	359	1			154
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2656	3	454	9	N	413	353	1			214
08	T. A.		3124	-0-	3124	3124	2681	3	443	9	N	403	527	1			90
09	T. A.		4253	-0-	4253	7377	3826	3	427	9	N	388	180	1			298
10	T. A.		4521	-0-	4521	11898	3978	3	543	9	N	494	370	1			422
11	T. A.		4219	-0-	4219	16117	3701	3	518	9	N	471	360	1			533
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16117					N	NO RPT					533

TOTAL GAS PROD: 40,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,605

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	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	147	1	1001	3	Y	665	582	0	93	1	3
							11	4	732	9							
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	149	1	861	3	Y	608	607	0			4
							1	4	669	9							
03	3720	X	559	-0-	-3161	-0-	4	1	503	3	Y	47	48	0	2	1	1
							52	9									
04	3600	X	601	-0-	-2999	-0-	10	1	553	3	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
05	1891	X	79	-0-	-1812	-0-	2	1	73	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	27	1	1317	3	Y	663	464	0	186	1	13
							729	9									
07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	393	3	0	390	1	13
							432	9									
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	23	1	918	3	Y	504	284	0	227	1	6
							554	9									
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	14	1	470	3	Y	229	231	0			4
							1	4	252	9							
10	2139	X	574	-0-	-1565	-0-	11	1	336	3	Y	206	207	0			3
							227	9									
11	2070	X	478	-0-	-1592	-0-	12	1	313	3	Y	139	140	0			2
							153	9									
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

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	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	18	1	5928	3	Y	425	420	0			22
							20	4	468	9							
02	5740	X	5326	-0-	-414	-0-	15	1	4916	3	Y	341	349	0			14
							20	4	375	9							
03	7440	X	6159	-0-	-1281	-0-	17	1	5701	3	Y	380	380	0			14
							23	4	418	9							
04	7200	X	5512	-0-	-1688	-0-	18	1	5097	3	Y	343	337	0			20
							20	4	377	9							
05	6572	X	5448	-0-	-1124	-0-	18	1	5025	3	Y	309	312	0			17
							65	4	340	9							
06	6240	X	5351	-0-	-889	-0-	18	1	4938	3	Y	308	308	0			17
							56	4	339	9							
07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	20	1	4732	3	Y	298	298	0			17
							54	4	328	9							
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	29	1	4932	3	Y	281	281	0			17
							2	4	309	9							
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	22	1	5247	3	Y	271	272	0			16
							3	4	298	9							
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	28	1	5723	3	Y	336	336	0			16
							370	9									
*11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	32	1	5395	3	Y	333	335	0			14
							366	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 62,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,625

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	62	1	2504	3	Y	194	209	0			20
							213	9									
02	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	88	1	2893	3	Y	199	149	0			70
							219	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	117	1	3585	3	Y	261	290	0			41
							287	9									
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	275	233	0			83
							303	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	119	1	4040	3	Y	193	250	0			26
							212	9									
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	136	1	3425	3	Y	287	268	0			45
							316	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	121	1	3345	3	Y	324	324	0			45
							356	9									
08	4371	X	3568	-0-	-803	-0-	108	1	3137	3	Y	294	290	0			49
							323	9									
09	4230	X	3887	-0-	-343	-0-	155	1	3327	3	Y	368	359	0			58
							405	9									
10	4371	X	3475	-0-	-896	-0-	7	1	3156	3	Y	284	302	0			40
							312	9									
11	3870	X	3233	-0-	-637	-0-	10	1	2934	3	Y	263	271	0			32
							289	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 40,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	19	1	6183	3	Y	712	703	0			38
							21	4	783	9							
02	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	16	1	5174	3	Y	645	654	0			29
							21	4	710	9							
03	7688	X	6575	-0-	-1113	-0-	17	1	5764	3	Y	700	702	0			27
							24	4	770	9							
04	7440	X	4878	-0-	-2562	-0-	15	1	4272	3	Y	522	518	0			31
							17	4	574	9							
05	7688	X	4882	-0-	-2806	-0-	16	1	4282	3	Y	481	485	0			27
							55	4	529	9							
06	6780	X	4805	-0-	-1975	-0-	16	1	4215	3	Y	479	480	0			26
							47	4	527	9							
07	T. A.		5009	-0-	5009	5009	18	1	4387	3	Y	504	501	0			29
							50	4	554	9							
08	T. A.		4730	-0-	4730	9739	25	1	4196	3	Y	462	462	0			29
							1	4	508	9							
09	T. A.		4481	-0-	4481	14220	17	1	3963	3	Y	454	454	0			29
							2	4	499	9							
10	T. A.		5552	-0-	5552	19772	24	1	4891	3	Y	579	578	0			30
							637	9									
11	T. A.		6026	-0-	6026	25798	31	1	5356	3	Y	581	585	0			26
							639	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25798					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 59,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,119

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

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	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-		63	1	2562	3	Y	213	226	0			22
								234	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-		103	1	3373	3	Y	200	151	0			71
								220	9									
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-		130	1	3994	3	Y	256	286	0			41
								282	9									
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-		96	1	4031	3	Y	256	219	0			78
								282	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-		124	1	4215	3	Y	168	223	0			23
								185	9									
06	3960	X	3857	-0-	-103	-0-		139	1	3505	3	Y	194	187	0			30
								213	9									
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-		125	1	3434	3	Y	229	228	0			31
								252	9									
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-		139	1	4034	3	Y	204	202	0			33
								224	9									
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-		174	1	3731	3	Y	216	215	0			34
								238	9									
10	4340	X	3837	-0-	-503	-0-		8	1	3642	3	Y	170	181	0			23
								187	9									
11	3870	X	3046	-0-	-824	-0-		9	1	2885	3	Y	138	145	0			16
								152	9									
12	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 42,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

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	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-		82	1	3341	3	Y	211	228	0			20
								232	9									
02	5600	X	4392	-0-	-1208	-0-		122	1	4022	3	Y	225	168	0			77
								248	9									
03	5859	X	4737	-0-	-1122	-0-		140	1	4312	3	Y	259	295	0			41
								285	9									
04	5670	X	2839	-0-	-2831	-0-		62	1	2611	3	Y	151	143	0			49
								166	9									
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-		134	1	4569	3	Y	179	208	0			20
								197	9									
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-		187	1	4708	3	Y	266	247	0			39
								293	9									
07	DLQ	G-10	4615	-0-	4615	4615		153	1	4206	3	Y	233	240	0			32
								256	9									
08	9286	X	4671	-0-	-4615	-0-		148	1	4280	3	Y	221	218	0			35
								243	9									
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-		193	1	4153	3	Y	218	219	0			34
								240	9									
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-		9	1	4030	3	Y	245	247	0			32
								270	9									
*11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-		17	1	5353	3	Y	391	380	0			43
								430	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-						Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 49,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

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. GAS LIFT (I)(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	6268	-0-	-2040	-0-	136	1	5317	3	Y	738	731	0			32
							3	4	812	9							
02	7504	X	5908	-0-	-1596	-0-	127	1	4996	3	Y	714	706	0			40
							785	9									
03	8308	X	6226	-0-	-2082	-0-	162	1	5512	3	Y	424	433	0			31
							86	4	466	9							
04	6900	X	5978	-0-	-922	-0-	326	1	5197	3	Y	390	392	0			29
							26	4	429	9							
05	6262	X	5901	-0-	-361	-0-	283	1	5374	3	Y	221	235	0			15
							1	4	243	9							
06	6330	X	5644	-0-	-686	-0-	179	1	5000	3	Y	422	416	0			21
							1	4	464	9							
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	146	1	4666	3	Y	387	383	0			25
							13	4	426	9							
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	189	1	5144	3	Y	392	395	0			22
							431	9									
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	241	1	4865	3	Y	351	345	0			28
							386	9									
10	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	163	1	4688	3	Y	388	394	0			22
							427	9									
*11	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	226	1	6521	3	Y	484	468	0			38
							5	4	532	9							
12	5318	X	NO RPT	-0-	-5318	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 64,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,911

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	186	1	7282	3	Y	655	647	0			29
							4	4	721	9							
02	4704	X	4048	-0-	-656	-0-	93	1	3673	3	Y	256	270	0			15
							282	9									
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	175	1	5941	3	Y	192	193	0			14
							92	4	211	9							
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	455	1	7248	3	Y	345	334	0			25
							36	4	380	9							
05	6820	X	6598	-0-	-222	-0-	312	1	5926	3	Y	325	329	0			21
							2	4	358	9							
06	6600	X	5772	-0-	-828	-0-	189	1	5287	3	Y	268	276	0			13
							1	4	295	9							
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	165	1	5302	3	Y	216	216	0			13
							15	4	238	9							
08	8401	X	7398	-0-	-1003	-0-	246	1	6721	3	Y	391	384	0			20
							1	4	430	9							
09	8130	X	7847	-0-	-283	-0-	344	1	6951	3	Y	502	484	0			38
							552	9									
10	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	214	1	6164	3	Y	397	414	0			21
							437	9									
*11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	222	1	6402	3	Y	506	490	0			37
							5	4	557	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 74,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,053

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. (I) GAS LIFT(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	9383	-0-	-7791	-0-	71	1	8322	3	Y	895	892	0			41
							5	4	985	9							
02	15512	X	7923	-0-	-7589	-0-	55	1	7068	3	Y	727	726	0			42
							800	9									
03	13361	X	7388	-0-	-5973	-0-	64	1	6287	3	Y	854	834	0			62
							98	4	939	9							
04	9960	X	5620	-0-	-4340	-0-	162	1	4729	3	Y	642	654	0			50
							23	4	706	9							
05	9517	X	6621	-0-	-2896	-0-	289	1	5508	3	Y	747	747	0			50
							2	4	822	9							
06	9090	X	5889	-0-	-3201	-0-	180	1	5036	3	Y	611	628	0			33
							1	4	672	9							
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	162	1	5223	3	Y	599	594	0			38
							15	4	659	9							
08	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	223	1	6098	3	Y	612	617	0			33
							1	4	673	9							
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	243	1	4903	3	Y	494	488	0			39
							543	9									
10	6634	X	5114	-0-	-1520	-0-	152	1	4367	3	Y	541	550	0			30
							595	9									
11	5880	X	4895	-0-	-985	-0-	145	1	4184	3	Y	512	502	0			40
							3	4	563	9							
12	5874	X	NO RPT	-0-	-5874	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 71,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,234

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2265	-0-	-3625	-0-	57	1	2207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5320	X	4303	-0-	-1017	-0-	106	1	4197	3	Y	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	175	1	5934	3	Y	264	246	0			18
							92	4	290	9							
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	328	1	5229	3	Y	255	254	0			19
							26	4	281	9							
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	244	1	4622	3	Y	177	184	0			12
							1	4	195	9							
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	159	1	4456	3	Y	156	160	0			8
							1	4	172	9							
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	88	1	2824	3	Y	174	171	0			11
							8	4	191	9							
08	6479	X	6028	-0-	-451	-0-	200	1	5482	3	Y	314	308	0			17
							1	4	345	9							
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	276	1	5568	3	Y	291	285	0			23
							320	9									
10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	164	1	4712	3	Y	278	285	0			16
							306	9									
11	4800	X	4456	-0-	-344	-0-	139	1	4019	3	Y	268	262	0			22
							3	4	295	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 53,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6510	-0-	-2046	-0-	162	1	6343	3	Y	1	17	0			1
							4	4	1	9							
02	7728	X	6426	-0-	-1302	-0-	151	1	5979	3	Y	269	255	0			15
							296	9									
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	173	1	5884	3	Y	818	775	0			58
							91	4	900	9							
04	7170	X	6622	-0-	-548	-0-	340	1	5423	3	Y	756	755	0			59
							27	4	832	9							
05	7409	X	6871	-0-	-538	-0-	304	1	5785	3	Y	709	719	0			49
							2	4	780	9							
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	315	1	8781	3	Y	936	935	0			50
							1	4	1030	9							
07	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	221	1	7088	3	Y	604	614	0			40
							20	4	664	9							
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	255	1	6988	3	Y	506	518	0			28
							1	4	557	9							
09	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	304	1	6142	3	Y	493	482	0			39
							542	9									
10	7099	X	5922	-0-	-1177	-0-	178	1	5116	3	Y	571	579	0			31
							628	9									
11	6870	X	6116	-0-	-754	-0-	187	1	5382	3	Y	494	487	0			38
							4	4	543	9							
12	6739	X	NO RPT	-0-	-6739	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 78,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,157

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8406	-0-	-646	-0-	188	1	7350	3	Y	785	786	0			35
							4	4	864	9							
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	192	1	7587	3	Y	823	812	0			46
							905	9									
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	231	1	7840	3	Y	1020	993	0			73
							121	4	1122	9							
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	463	1	7365	3	Y	861	868	0			66
							36	4	947	9							
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	406	1	7709	3	Y	986	987	0			65
							2	4	1085	9							
06	8760	X	8272	-0-	-488	-0-	254	1	7073	3	Y	858	877	0			46
							1	4	944	9							
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	236	1	7553	3	Y	833	825	0			54
							21	4	916	9							
08	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	271	1	7413	3	Y	723	736	0			41
							1	4	795	9							
09	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	359	1	7271	3	Y	694	679	0			56
							1	4	763	9							
10	8339	X	7646	-0-	-693	-0-	230	1	6612	3	Y	731	745	0			42
							804	9									
*11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	245	1	7089	3	Y	797	776	0			63
							6	4	877	9							
12	8139	X	NO RPT	-0-	-8139	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 94,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,111

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	4836	X	3420	-0-	-1416	-0-	76	1	2975	3	Y	334	343	0			18
							2	4	367	9							
02	4368	X	3444	-0-	-924	-0-	76	1	2992	3	Y	342	338	0			22
							376	9									
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	122	1	4143	3	Y	618	593	0			47
							64	4	680	9							
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	250	1	3996	3	Y	561	562	0			46
							20	4	617	9							
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	223	1	4238	3	Y	666	665	0			47
							1	4	733	9							
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	150	1	4156	3	Y	585	598	0			34
							644	9									
07	T. A.		4875	-0-	4875	4875	129	1	4165	3	Y	517	515	0			36
							12	4	569	9							
08	T. A.		4713	-0-	4713	9588	149	1	4073	3	Y	446	455	0			27
							491	9									
09	T. A.		4812	-0-	4812	14400	204	1	4116	3	Y	447	436	0			38
							492	9									
10	T. A.		4426	-0-	4426	18826	131	1	3763	3	Y	484	492	0			30
							532	9									
11	T. A.		4545	-0-	4545	23371	132	1	3808	3	Y	547	532	0			45
							3	4	602	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23371					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 50,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,547

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	12865	X	9581	-0-	-3284	-0-	351	1	8362	3	Y	776	774	0			36
							14	4	854	9							
02	11620	X	8723	-0-	-2897	-0-	340	1	7708	3	Y	605	590	0			51
							9	4	666	9							
03	12865	X	9344	-0-	-3521	-0-	406	1	8203	3	Y	639	664	0			26
							32	4	703	9							
04	10500	X	8964	-0-	-1536	-0-	392	1	7780	3	Y	683	660	0			49
							41	4	751	9							
05	10602	X	9411	-0-	-1191	-0-	241	1	8451	3	Y	646	669	0			26
							8	4	711	9							
06	9360	X	8909	-0-	-451	-0-	251	1	7787	3	Y	789	775	0			40
							3	4	868	9							
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	273	1	8256	3	Y	854	861	0			33
							22	4	939	9							
08	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	348	1	8246	3	Y	908	893	0			48
							70	4	999	9							
09	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	326	1	7791	3	Y	768	767	0			49
							27	4	845	9							
10	9145	X	8860	-0-	-285	-0-	288	1	7662	3	Y	811	818	0			42
							18	4	892	9							
11	8850	X	8446	-0-	-404	-0-	206	1	7501	3	Y	662	576	0	92	1	36
							11	4	728	9							
12	8905	X	NO RPT	-0-	-8905	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 100,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,141

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	8153	X	5073	-0-	-3080	-0-	184	1	4413	3	Y	425	420	0			19
							8	4	468	9							
02	7364	X	5086	-0-	-2278	-0-	196	1	4442	3	Y	403	389	0			33
							5	4	443	9							
03	8153	X	4792	-0-	-3361	-0-	215	1	4348	3	Y	193	219	0			7
							17	4	212	9							
04	5490	X	4895	-0-	-595	-0-	223	1	4406	3	Y	221	214	0			14
							23	4	243	9							
05	5394	X	5082	-0-	-312	-0-	133	1	4700	3	Y	222	229	0			7
							5	4	244	9							
06	5460	X	4916	-0-	-544	-0-	142	1	4396	3	Y	342	333	0			16
							2	4	376	9							
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	149	1	4500	3	Y	340	345	0			11
							12	4	374	9							
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	189	1	4475	3	Y	376	369	0			18
							38	4	414	9							
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	191	1	4565	3	Y	350	347	0			21
							16	4	385	9							
10	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	169	1	4493	3	Y	328	333	0			16
							10	4	361	9							
11	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	119	1	4346	3	Y	257	224	0	36	1	13
							7	4	283	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 54,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

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	4309	X	3346	-0-	-963	-0-	123	1	2936	3	Y	256	251	0			12
							5	4	282	9							
02	3892	X	3121	-0-	-771	-0-	121	1	2744	3	Y	230	222	0			20
							3	4	253	9							
03	4309	X	3352	-0-	-957	-0-	153	1	3086	3	Y	92	107	0			5
							12	4	101	9							
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	160	1	3151	3	Y	88	86	0			7
							16	4	97	9							
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	95	1	3330	3	Y	74	78	0			3
							3	4	81	9							
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	102	1	3170	3	Y	164	159	0			8
							1	4	180	9							
07	T. A.		3984	-0-	3984	3984	120	1	3602	3	Y	230	229	0			9
							9	4	253	9							
08	T. A.		4023	-0-	4023	8007	153	1	3603	3	Y	215	213	0			11
							30	4	237	9							
09	T. A.		3493	-0-	3493	11500	134	1	3193	3	Y	141	143	0			9
							11	4	155	9							
10	T. A.		3425	-0-	3425	14925	118	1	3134	3	Y	151	152	0			8
							7	4	166	9							
11	T. A.		3145	-0-	3145	18070	81	1	2938	3	Y	111	98	0	15	1	6
							4	4	122	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18070					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 38,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	273	1	6508	3	Y	544	538	0			26
							11	4	598	9							
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	253	1	5727	3	Y	624	597	0			53
							6	4	686	9							
03	7068	X	6487	-0-	-581	-0-	286	1	5786	3	Y	356	392	0			17
							23	4	392	9							
04	6300	X	6095	-0-	-205	-0-	273	1	5412	3	Y	347	338	0			26
							28	4	382	9							
05	7378	X	6323	-0-	-1055	-0-	165	1	5831	3	Y	292	306	0			12
							6	4	321	9							
06	7140	X	5783	-0-	-1357	-0-	165	1	5117	3	Y	454	444	0			22
							2	4	499	9							
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	149	1	4503	3	Y	506	510	0			18
							12	4	557	9							
08	5735	X	5187	-0-	-548	-0-	188	1	4466	3	Y	450	445	0			23
							38	4	495	9							
09	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	225	1	5388	3	Y	473	466	0			30
							19	4	520	9							
10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	208	1	5540	3	Y	530	532	0			28
							13	4	583	9							
*11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	152	1	5544	3	Y	405	354	0	57	1	22
							8	4	446	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 67,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,981

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. (I) GAS LIFT(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	9689	-0-	-1750	-0-	27	1	8830	3	Y	729	716	0			39
							30	4	802	9							
02	10332	X	7932	-0-	-2400	-0-	22	1	7158	3	Y	656	665	0			30
							30	4	722	9							
03	11439	X	8794	-0-	-2645	-0-	23	1	7958	3	Y	709	711	0			28
							33	4	780	9							
04	9840	X	9676	-0-	-164	-0-	31	1	8803	3	Y	734	718	0			44
							35	4	807	9							
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	32	1	8960	3	Y	635	644	0			35
							117	4	699	9							
06	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	34	1	9127	3	Y	656	656	0			35
							103	4	722	9							
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	38	1	9225	3	Y	670	668	0			37
							106	4	737	9							
08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	56	1	9600	3	Y	516	522	0			31
							3	4	568	9							
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	37	1	8797	3	Y	494	495	0			30
							5	4	543	9							
10	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	45	1	9402	3	Y	619	618	0			31
							681	9									
*11	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	50	1	8519	3	Y	584	589	0			26
							642	9									
12	8903	X	NO RPT	-0-	-8903	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 104,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,002

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. (I) GAS LIFT(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	2648	-0-	-1134	-0-	7	1	2370	3	Y	239	240	0			11
							8	4	263	9							
02	3416	X	3286	-0-	-130	-0-	9	1	2948	3	Y	288	288	0			11
							12	4	317	9							
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	8	1	2793	3	Y	236	240	0			7
							12	4	260	9							
04	4050	X	3023	-0-	-1027	-0-	10	1	2757	3	Y	223	219	0			11
							11	4	245	9							
05	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	12	1	3353	3	Y	251	251	0			11
							44	4	276	9							
06	3510	X	2769	-0-	-741	-0-	9	1	2521	3	Y	191	195	0			7
							29	4	210	9							
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	9	1	2153	3	Y	165	166	0			6
							25	4	182	9							
08	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	14	1	2504	3	Y	186	185	0			7
							1	4	205	9							
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	12	1	2817	3	Y	233	230	0			10
							2	4	256	9							
10	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	9	1	1920	3	Y	197	201	0			6
							217	9									
*11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	18	1	3128	3	Y	334	330	0			10
							367	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 32,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,543

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. (I) GAS LIFT(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	8086	-0-	-284	-0-	22	1	7470	3	Y	516	505	0			28
							26	4	568	9							
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	22	1	7329	3	Y	476	481	0			23
							31	4	524	9							
03	8277	X	8216	-0-	-61	-0-	23	1	7632	3	Y	482	485	0			20
							31	4	530	9							
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	27	1	7681	3	Y	487	478	0			29
							31	4	536	9							
05	8091	X	8054	-0-	-37	-0-	27	1	7471	3	Y	417	423	0			23
							97	4	459	9							
06	8100	X	7677	-0-	-423	-0-	26	1	7133	3	Y	397	398	0			22
							81	4	437	9							
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	29	1	6947	3	Y	390	390	0			22
							79	4	429	9							
08	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	40	1	6773	3	Y	406	404	0			24
							2	4	447	9							
09	6750	X	6656	-0-	-94	-0-	26	1	6234	3	Y	356	358	0			22
							4	4	392	9							
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	31	1	6470	3	Y	444	444	0			22
							488	9									
11	6750	X	6702	-0-	-48	-0-	36	1	6180	3	Y	442	445	0			19
							486	9									
12	6635	X	NO RPT	-0-	-6635	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 83,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,813

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	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-

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	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	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	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	195	1	5116	3	Y	98	94	0			12
						7	4	108	9							
02	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	555	1	7815	3	Y	399	363	0			48
						6	4	439	9							
03	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	279	1	5656	3	Y	443	445	0			46
						6	4	487	9							
04	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	178	1	4859	3	Y	461	440	0			67
						1	4	507	9							
05	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	276	1	5751	3	Y	342	372	0			37
						1	4	376	9							
06	4650 X	4159	-0-	-491	-0-	249	1	3598	3	Y	281	285	0			33
						3	4	309	9							
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	179	1	4167	3	Y	318	307	0			44
						3	4	350	9							
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	420	1	6022	3	Y	437	439	0			42
						5	4	481	9							
09	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	322	1	5263	3	Y	311	318	0			35
						342	9									
10	6417 X	4562	-0-	-1855	-0-	217	1	4092	3	Y	230	241	0			24
						253	9									
*11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	223	1	5109	3	Y	316	301	0			39
						1	4	348	9							
12	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 64,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6665	-0-	-775		-0-		234	1	6145	3	Y	253	252	0			34
									8	4	278	9							
02	6720	X	5503	-0-	-1217		-0-		351	1	4940	3	Y	189	196	0			27
									4	4	208	9							
03	7316	X	4786	-0-	-2530		-0-		215	1	4362	3	Y	185	192	0			20
									5	4	204	9							
04	7770	X	1503	-0-	-6267		-0-		51	1	1375	3	Y	70	77	0			13
									77	9									
05	8029	X	1555	-0-	-6474		-0-		68	1	1414	3	Y	66	71	0			8
									73	9									
06	10303	X	10303	-0-	-0-		-0-		617	1	8911	3	Y	698	630	0			76
									7	4	768	9							
07	DLQ G-10		15265	-0-	15265		15265		594	1	13841	3	Y	746	715	0			107
									9	4	821	9							
08	25586	X	10321	-0-	-15265		-0-		636	1	9114	3	Y	512	562	0			57
									8	4	563	9							
09	7557	X	7557	-0-	-0-		-0-		403	1	6590	3	Y	513	510	0			60
									564	9									
10	10633	X	9297	-0-	-1336		-0-		442	1	8331	3	Y	475	482	0			53
									1	4	523	9							
11	14760	X	9795	-0-	-4965		-0-		385	1	8808	3	Y	546	528	0			71
									1	4	601	9							
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252		-0-						Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 82,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,253

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8175	-0-	-288		-0-		284	1	7471	3	Y	373	373	0			51
									10	4	410	9							
02	7644	X	4820	-0-	-2824		-0-		302	1	4244	3	Y	246	260	0			37
									3	4	271	9							
03	8463	X	2504	-0-	-5959		-0-		111	1	2268	3	Y	111	132	0			16
									3	4	122	9							
04	8160	X	4496	-0-	-3664		-0-		148	1	4057	3	Y	264	240	0			40
									1	4	290	9							
05	8432	X	5569	-0-	-2863		-0-		241	1	5011	3	Y	287	294	0			33
									1	4	316	9							
06	7920	X	5132	-0-	-2788		-0-		312	1	4508	3	Y	280	277	0			36
									4	4	308	9							
07	4878	X	4878	-0-	-0-		-0-		188	1	4378	3	Y	281	274	0			43
									3	4	309	9							
08	4655	X	4655	-0-	-0-		-0-		288	1	4114	3	Y	227	243	0			27
									3	4	250	9							
09	4500	X	3763	-0-	-737		-0-		205	1	3357	3	Y	183	186	0			24
									201	9									
10	5580	X	4011	-0-	-1569		-0-		192	1	3613	3	Y	187	188	0			23
									206	9									
11	5130	X	4905	-0-	-225		-0-		190	1	4329	3	Y	351	328	0			46
									386	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867		-0-						Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 52,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,790

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	1358	-0-	-4842	-0-	44	1	1176	3	Y	124	124	0			15
							2	4	136	9							
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	1958	3	Y	90	93	0			12
							2	4	99	9							
03	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	74	1	1505	3	Y	-0-	12	0			-0-
							2	4									
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	179	1	4890	3	Y	336	291	0			45
							1	4	370	9							
05	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	313	1	6533	3	Y	410	413	0			42
							2	4	451	9							
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	159	1	2300	3	Y	318	322	0			38
							2	4	350	9							
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	63	1	1478	3	Y	82	105	0			15
							1	4	90	9							
08	5611	X	1620	-0-	-3991	-0-	97	1	1391	3	Y	119	122	0			12
							1	4	131	9							
09	5430	X	1878	-0-	-3552	-0-	97	1	1587	3	Y	176	169	0			19
							194	9									
10	7285	X	1882	-0-	-5403	-0-	86	1	1623	3	Y	157	159	0			17
							173	9									
11	2820	X	2084	-0-	-736	-0-	79	1	1797	3	Y	189	181	0			25
							208	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 29,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	5335	-0-	-4585	-0-	170	1	4467	3	Y	629	620	0			82
							6	4	692	9							
02	8624	X	5970	-0-	-2654	-0-	360	1	5071	3	Y	486	500	0			68
							4	4	535	9							
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	283	1	5750	3	Y	589	594	0			63
							7	4	648	9							
04	6570	X	6038	-0-	-532	-0-	191	1	5208	3	Y	580	556	0			87
							1	4	638	9							
05	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	272	1	5670	3	Y	488	521	0			54
							1	4	537	9							
06	6390	X	4941	-0-	-1449	-0-	297	1	4287	3	Y	322	335	0			41
							3	4	354	9							
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	205	1	4781	3	Y	409	391	0			59
							3	4	450	9							
08	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	356	1	5103	3	Y	423	437	0			45
							4	4	465	9							
09	6030	X	4937	-0-	-1093	-0-	252	1	4116	3	Y	517	502	0			60
							569	9									
10	6448	X	4337	-0-	-2111	-0-	192	1	3616	3	Y	481	487	0			54
							529	9									
11	5250	X	3823	-0-	-1427	-0-	139	1	3169	3	Y	468	459	0			63
							515	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 59,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,392

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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	316	1	8292	3	Y	568	553	0			71
							11	4	625	9							
02	8036	X	7778	-0-	-258	-0-	481	1	6778	3	Y	467	477	0			61
							5	4	514	9							
03	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	461	1	9363	3	Y	971	937	0			95
							11	4	1068	9							
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	314	1	8572	3	Y	985	938	0			142
							2	4	1084	9							
05	8897	X	8881	-0-	-16	-0-	362	1	7551	3	Y	878	929	0			91
							2	4	966	9							
06	8610	X	7439	-0-	-1171	-0-	437	1	6304	3	Y	630	648	0			73
							5	4	693	9							
07	T. A.		7048	-0-	7048	7048	273	1	6356	3	Y	377	396	0			54
							4	4	415	9							
08	T. A.		7500	-0-	7500	14548	462	1	6617	3	Y	378	397	0			35
							5	4	416	9							
09	T. A.		5854	-0-	5854	20402	316	1	5165	3	Y	339	339	0			35
							373	9									
10	T. A.		6843	-0-	6843	27245	323	1	6095	3	Y	385	382	0			38
							1	4	424	9							
11	T. A.		6206	-0-	6206	33451	247	1	5654	3	Y	276	280	0			34
							1	4	304	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33451					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 87,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,254

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. GAS LIFT (I)(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	513	-0-	-1285	-0-	18	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	293	1	5947	3	Y	344	311	0			33
							7	4	378	9							
04	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	334	1	9134	3	Y	676	613	0			96
							2	4	744	9							
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	346	1	7224	3	Y	476	518	0			54
							2	4	524	9							
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	322	1	4652	3	Y	264	284	0			34
							4	4	290	9							
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	197	1	4589	3	Y	175	182	0			27
							3	4	193	9							
08	10540	X	6224	-0-	-4316	-0-	385	1	5526	3	Y	280	279	0			28
							5	4	308	9							
09	10200	X	6820	-0-	-3380	-0-	373	1	6125	3	Y	292	287	0			33
							1	4	321	9							
10	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	438	1	8249	3	Y	356	351	0			38
							1	4	392	9							
*11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	256	1	5850	3	Y	234	239	0			33
							1	4	257	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 64,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,097

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. GAS LIFT (I)(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	7009	-0-	-3500	-0-	244	1	6397	3	Y	327	325	0			43
							8	4	360	9							
02	9492	X	8450	-0-	-1042	-0-	537	1	7565	3	Y	311	312	0			42
							6	4	342	9							
03	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	448	1	9091	3	Y	458	452	0			48
							10	4	504	9							
04	7590	X	6749	-0-	-841	-0-	226	1	6167	3	Y	323	321	0			50
							1	4	355	9							
05	7006	X	5394	-0-	-1612	-0-	236	1	4905	3	Y	229	253	0			26
							1	4	252	9							
06	9060	X	6072	-0-	-2988	-0-	375	1	5409	3	Y	258	253	0			31
							4	4	284	9							
07	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	223	1	5192	3	Y	193	194	0			30
							3	4	212	9							
08	10044	X	6960	-0-	-3084	-0-	439	1	6293	3	Y	203	211	0			22
							5	4	223	9							
09	6750	X	6380	-0-	-370	-0-	346	1	5667	3	Y	334	318	0			38
							367	9									
10	6262	X	5680	-0-	-582	-0-	270	1	5082	3	Y	298	302	0			34
							328	9									
11	6060	X	6016	-0-	-44	-0-	234	1	5360	3	Y	383	367	0			50
							1	4	421	9							
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 74,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	105	1	2769	3	Y	529	525	0			71
							4	4	582	9							
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	171	1	2415	3	Y	349	369	0			51
							2	4	384	9							
03	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	116	1	2353	3	Y	88	124	0			15
							3	4	97	9							
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	131	1	3589	3	Y	125	119	0			21
							1	4	138	9							
05	3875	X	3176	-0-	-699	-0-	139	1	2906	3	Y	118	123	0			16
							1	4	130	9							
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	223	1	3225	3	Y	95	96	0			15
							3	4	105	9							
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	126	1	2930	3	Y	139	131	0			23
							2	4	153	9							
08	3999	X	2087	-0-	-1912	-0-	129	1	1853	3	Y	94	103	0			14
							2	4	103	9							
09	3870	X	1003	-0-	-2867	-0-	54	1	887	3	Y	56	60	0			10
							62	9									
10	3689	X	2730	-0-	-959	-0-	130	1	2440	3	Y	145	137	0			18
							160	9									
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	135	1	3081	3	Y	166	160	0			24
							183	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 32,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	111	1	1619	3	Y	271	269	0			13
							3	4	298	9							
02	2240	X	997	-0-	-1243	-0-	52	1	641	3	Y	276	274	0			15
							304	9									
03	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	174	1	1899	3	Y	175	174	0			16
							18	4	193	9							
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	166	1	1693	3	Y	168	166	0			18
							11	4	185	9							
05	2046	X	475	-0-	-1571	-0-	41	1	407	3	Y	24	39	0			3
							1	4	26	9							
06	1980	X	289	-0-	-1691	-0-	22	1	203	3	Y	58	55	0			6
							64	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	477	3	Y	80	78	0			8
							88	9									
08	3100	N	3829	-0-	729	729	404	1	2908	3	Y	469	447	0			30
							1	4	516	9							
09	3000	N	4895	-0-	1895	2624	416	1	3353	3	Y	1020	961	0			89
							4	4	1122	9							
10	3100	N	5398	-0-	2298	4922	256	1	3760	3	Y	1252	1232	0			109
							5	4	1377	9							
*11	3000	N	6056	-0-	3056	7978	292	1	5095	3	Y	601	656	0			54
							8	4	661	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	5126					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 28,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,394

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	5394	X	2951	-0-	-2443	-0-	168	1	2458	3	Y	291	293	0			16
							5	4	320	9							
02	4704	X	2611	-0-	-2093	-0-	172	1	2133	3	Y	277	277	0			16
							1	4	305	9							
03	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	302	1	3311	3	Y	326	312	0			30
							32	4	359	9							
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	328	1	3351	3	Y	375	365	0			40
							22	4	413	9							
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	328	1	3234	3	Y	314	335	0			19
							4	4	345	9							
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	360	1	3331	3	Y	532	512	0			39
							585	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	304	1	2636	3	Y	338	351	0			26
							2	4	372	9							
08	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	379	1	2732	3	Y	392	393	0			25
							1	4	431	9							
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	415	1	3349	3	Y	400	390	0			35
							4	4	440	9							
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	252	1	3705	3	Y	397	398	0			34
							5	4	437	9							
11	3840	X	3270	-0-	-570	-0-	155	1	2705	3	Y	369	375	0			28
							4	4	406	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 40,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,011

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	7626	X	3305	-0-	-4321	-0-	87	1	2298	3	Y	834	832	0			110
							3	4	917	9							
02	5908	X	2746	-0-	-3162	-0-	137	1	1934	3	Y	612	636	0			86
							2	4	673	9							
03	4681	X	1027	-0-	-3654	-0-	42	1	862	3	Y	111	178	0			19
							1	4	122	9							
04	4860	X	771	-0-	-4089	-0-	24	1	641	3	Y	96	100	0			15
							106	9									
05	5022	X	4512	-0-	-510	-0-	183	1	3805	3	Y	475	445	0			45
							1	4	523	9							
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	268	1	3864	3	Y	372	373	0			44
							3	4	409	9							
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	283	1	6581	3	Y	472	449	0			67
							4	4	519	9							
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	462	1	6621	3	Y	673	672	0			68
							5	4	740	9							
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	357	1	5845	3	Y	467	479	0			56
							514	9									
10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	281	1	5278	3	Y	401	412	0			45
							441	9									
11	6330	X	5258	-0-	-1072	-0-	206	1	4688	3	Y	331	332	0			44
							364	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 50,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,844

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6544	-0-	-2849	-0-	228	1	5979	3	Y	299	293	0			39
							8	4	329	9							
02	8148	X	6589	-0-	-1559	-0-	418	1	5895	3	Y	246	251	0			34
							5	4	271	9							
03	7719	X	2305	-0-	-5414	-0-	103	1	2084	3	Y	105	126	0			13
							2	4	116	9							
04	7080	X	1549	-0-	-5531	-0-	51	1	1379	3	Y	108	105	0			16
							119	9									
05	6541	X	5805	-0-	-736	-0-	250	1	5206	3	Y	316	302	0			30
							1	4	348	9							
06	7050	X	5219	-0-	-1831	-0-	315	1	4548	3	Y	320	313	0			37
							4	4	352	9							
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	219	1	5099	3	Y	371	356	0			52
							3	4	408	9							
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	236	1	3388	3	Y	259	283	0			28
							3	4	285	9							
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	216	1	3530	3	Y	292	287	0			33
							321	9									
10	5797	X	2680	-0-	-3117	-0-	125	1	2351	3	Y	185	197	0			21
							204	9									
11	5550	X	2811	-0-	-2739	-0-	109	1	2493	3	Y	190	186	0			25
							209	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 47,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 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	6138	X	4583	-0-	-1555	-0-	157	1	4104	3	Y	288	285	0			40
							5	4	317	9							
02	5544	X	3093	-0-	-2451	-0-	185	1	2609	3	Y	270	271	0			39
							2	4	297	9							
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	315	1	6394	3	Y	481	469	0			51
							7	4	529	9							
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	236	1	6469	3	Y	578	543	0			86
							2	4	636	9							
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	284	1	5908	3	Y	504	534	0			56
							1	4	554	9							
06	4440	X	3152	-0-	-1288	-0-	185	1	2676	3	Y	263	284	0			35
							2	4	289	9							
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	184	1	4292	3	Y	382	363	0			54
							3	4	420	9							
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	224	1	3217	3	Y	241	268	0			27
							3	4	265	9							
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	186	1	3036	3	Y	223	224	0			26
							245	9									
10	3286	X	3173	-0-	-113	-0-	145	1	2734	3	Y	267	264	0			29
							294	9									
11	3180	X	2877	-0-	-303	-0-	108	1	2452	3	Y	288	279	0			38
							317	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 50,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,785

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	6541	X	4088	-0-	-2453	-0-	140	1	3687	3	Y	233	241	0			33
							5	4	256	9							
02	5908	X	3499	-0-	-2409	-0-	211	1	2974	3	Y	284	279	0			38
							2	4	312	9							
03	6386	X	4636	-0-	-1750	-0-	196	1	3991	3	Y	404	399	0			43
							5	4	444	9							
04	5760	X	3294	-0-	-2466	-0-	107	1	2943	3	Y	221	228	0			36
							1	4	243	9							
05	5952	X	2271	-0-	-3681	-0-	98	1	2023	3	Y	136	156	0			16
							150	9									
06	3960	X	2776	-0-	-1184	-0-	157	1	2277	3	Y	309	290	0			35
							2	4	340	9							
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	80	1	1851	3	Y	212	215	0			32
							1	4	233	9							
08	4650	X	2459	-0-	-2191	-0-	140	1	2007	3	Y	282	285	0			29
							2	4	310	9							
09	3300	X	2482	-0-	-818	-0-	124	1	2031	3	Y	297	292	0			34
							327	9									
10	2883	X	2100	-0-	-783	-0-	92	1	1729	3	Y	254	260	0			28
							279	9									
11	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	104	1	2382	3	Y	263	257	0			34
							289	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 32,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

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	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		1777	-0-	1777	1777	95	1	1360	3	Y	292	266	0			26
							1	4	321	9							
09	14B2 EXT		4478	-0-	4478	6255	240	1	3928	3	Y	282	276	0			32
							310	9									
10	14B2 EXT		4707	-0-	4707	10962	222	1	4167	3	Y	289	289	0			32
							318	9									
11	14B2 EXT		4442	-0-	4442	15404	172	1	3923	3	Y	315	306	0			41
							347	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15404					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 15,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

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	9579	X	5677	-0-	-3902	-0-	401	1	4508	3	Y	698	692	0			9
							768	9									
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	404	1	8748	3	Y	871	871	0			9
							1	4	958	9							
03	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	323	1	8252	3	Y	540	539	0	2	1	8
							42	4	594	9							
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	221	1	7681	3	Y	553	543	0			18
							9	4	608	9							
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	68	1	7965	3	Y	616	626	0			8
							4	4	678	9							
06	10500	X	9534	-0-	-966	-0-	89	1	8303	3	Y	1036	1018	0			26
							2	4	1140	9							
07	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	106	1	8799	3	Y	1176	1185	0			17
							13	4	1294	9							
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	134	1	8611	3	Y	1150	1144	0			23
							13	4	1265	9							
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	115	1	8143	3	Y	782	781	0			24
							1	4	860	9							
10	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	105	1	8823	3	Y	838	848	0			14
							1	4	922	9							
*11	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	110	1	8585	3	Y	1470	1455	0			29
							1617	9									
12	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 101,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,730

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	7037	X	5285	-0-	-1752	-0-	397	1	4467	3	Y	383	381	0			6
							421	9									
02	6356	X	5695	-0-	-661	-0-	233	1	5032	3	Y	391	392	0			5
							430	9									
03	7037	X	6436	-0-	-601	-0-	219	1	5586	3	Y	548	542	0	2	1	9
							28	4	603	9							
04	6630	X	6065	-0-	-565	-0-	152	1	5280	3	Y	570	560	0			19
							6	4	627	9							
05	6293	X	5945	-0-	-348	-0-	43	1	5139	3	Y	691	701	0			9
							3	4	760	9							
06	6090	X	5961	-0-	-129	-0-	53	1	4981	3	Y	842	830	0			21
							1	4	926	9							
07	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	75	1	6178	3	Y	944	951	0			14
							9	4	1038	9							
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	102	1	6559	3	Y	986	980	0			20
							10	4	1085	9							
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	83	1	5905	3	Y	921	911	0			30
							1	4	1013	9							
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	65	1	5405	3	Y	871	884	0			17
							958	9									
*11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	95	1	7423	3	Y	1110	1103	0			24
							1221	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 72,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,257

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1672	-0-	-405	-0-		131	1	1471	3	Y	64	64	0			-0-
								70	9									
02	1876	X	1411	-0-	-465	-0-		58	1	1256	3	Y	88	88	0			-0-
								97	9									
03	2139	X	475	-0-	-1664	-0-		18	1	454	3	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							
04	2070	X	1199	-0-	-871	-0-		33	1	1150	3	Y	14	13	0			1
								1	4	15	9							
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		28	1	3270	3	Y	62	62	0			1
								2	4	68	9							
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-		19	1	1804	3	Y	42	41	0			2
								1	4	46	9							
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-		16	1	1308	3	Y	154	152	0			4
								2	4	169	9							
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-		42	1	2687	3	Y	114	113	0			5
								4	4	125	9							
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-		37	1	2574	3	Y	211	207	0			9
								232	9									
10	3379	X	1998	-0-	-1381	-0-		22	1	1812	3	Y	149	153	0			5
								164	9									
11	1860	X	1561	-0-	-299	-0-		18	1	1399	3	Y	131	131	0			5
								144	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

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	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-		286	1	3211	3	Y	406	403	0			8
								447	9									
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-		239	1	5164	3	Y	466	467	0			7
								513	9									
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-		198	1	5065	3	Y	265	265	0	1	1	6
								26	4	292	9							
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-		124	1	4326	3	Y	249	245	0			10
								5	4	274	9							
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-		51	1	5942	3	Y	248	253	0			5
								3	4	273	9							
06	6330	X	6012	-0-	-318	-0-		59	1	5563	3	Y	353	347	0			11
								2	4	388	9							
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-		71	1	5933	3	Y	655	654	0			12
								9	4	721	9							
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-		87	1	5583	3	Y	634	630	0			16
								9	4	697	9							
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-		69	1	4812	3	Y	510	507	0			19
								561	9									
10	6262	X	5551	-0-	-711	-0-		59	1	4901	3	Y	537	543	0			13
								591	9									
11	6510	X	5615	-0-	-895	-0-		65	1	5031	3	Y	472	472	0			13
								519	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 62,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,795

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. (I) GAS LIFT(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	3544	-0-	-424	-0-	80	1	3136	3	Y	296	297	0			14
							2	4	326	9							
02	3584	X	3480	-0-	-104	-0-	77	1	3037	3	Y	333	327	0			20
							366	9									
03	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	87	1	2972	3	Y	516	498	0			38
							46	4	568	9							
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	192	1	3059	3	Y	482	482	0			38
							15	4	530	9							
05	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	132	1	2517	3	Y	348	361	0			25
							1	4	383	9							
06	3720	X	3309	-0-	-411	-0-	103	1	2850	3	Y	324	331	0			18
							356	9									
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	94	1	3011	3	Y	275	275	0			18
							8	4	303	9							
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	120	1	3270	3	Y	259	263	0			14
							285	9									
09	3450	X	3356	-0-	-94	-0-	144	1	2898	3	Y	285	277	0			22
							314	9									
10	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	90	1	2583	3	Y	347	350	0			19
							382	9									
11	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	87	1	2498	3	Y	265	264	0			20
							2	4	292	9							
12	3165	X	NO RPT	-0-	-3165	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 37,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,730

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. (I) GAS LIFT(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	2000	-0-	-1441	-0-	52	1	1364	3	Y	529	516	0			68
							2	4	582	9							
02	3108	X	1301	-0-	-1807	-0-	64	1	906	3	Y	300	324	0			44
							1	4	330	9							
03	4030	X	2459	-0-	-1571	-0-	103	1	2079	3	Y	250	265	0			29
							2	4	275	9							
04	3900	X	1541	-0-	-2359	-0-	47	1	1271	3	Y	203	200	0			32
							223	9									
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	154	1	3204	3	Y	451	438	0			45
							1	4	496	9							
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	183	1	2637	3	Y	427	421	0			51
							2	4	470	9							
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	157	1	3645	3	Y	477	460	0			68
							2	4	525	9							
08	3100	N	6130	-0-	3030	3030	363	1	5200	3	Y	512	527	0			53
							4	4	563	9							
09	3000	N	5514	-0-	2514	5544	288	1	4705	3	Y	474	472	0			55
							521	9									
10	10763	X	5219	-0-	-5544	-0-	241	1	4527	3	Y	410	419	0			46
							451	9									
*11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	171	1	3897	3	Y	410	402	0			54
							451	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 40,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,443

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	11191	X	7640	-0-	-3551	-0-	41	1	5871	3	Y	1551	1560	0			68
							22	4	1706	9							
02	10108	X	8703	-0-	-1405	-0-	37	1	6966	3	Y	1540	1533	0			75
							6	4	1694	9							
03	11191	X	9609	-0-	-1582	-0-	45	1	7219	3	Y	2058	2047	0			86
							81	4	2264	9							
04	8640	X	8435	-0-	-205	-0-	38	1	6199	3	Y	1984	1945	0			125
							16	4	2182	9							
05	8308	X	7014	-0-	-1294	-0-	127	1	4838	3	Y	1856	1891	0			90
							7	4	2042	9							
06	9330	X	6189	-0-	-3141	-0-	187	1	4455	3	Y	1368	1324	0			134
							42	4	1505	9							
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	165	1	4713	3	Y	1540	1356	0			318
							30	4	1694	9							
08	5797	X	3946	-0-	-1851	-0-	27	1	2306	3	Y	1448	1667	0	67	1	32
							20	4	1593	9							
09	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	56	1	4425	3	Y	1942	1945	0	10	1	19
							51	4	2136	9							
10	5797	X	2886	-0-	-2911	-0-	20	1	1314	3	Y	1402	1404	0			17
							10	4	1542	9							
11	5610	X	5491	-0-	-119	-0-	68	1	3526	3	Y	1687	1688	0			16
							41	4	1856	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 73,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,376

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	10850	X	8291	-0-	-2559	-0-	48	1	6753	3	Y	1332	1337	0			58
							25	4	1465	9							
02	9800	X	7367	-0-	-2433	-0-	34	1	6202	3	Y	1024	1031	0			51
							5	4	1126	9							
03	10850	X	10422	-0-	-428	-0-	52	1	8325	3	Y	1774	1750	0			75
							94	4	1951	9							
04	8130	X	7776	-0-	-354	-0-	36	1	5950	3	Y	1614	1585	0			104
							15	4	1775	9							
05	8401	X	7035	-0-	-1366	-0-	139	1	5312	3	Y	1433	1466	0			71
							8	4	1576	9							
06	8010	X	6712	-0-	-1298	-0-	216	1	5151	3	Y	1178	1133	0			116
							49	4	1296	9							
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	137	1	3924	3	Y	955	866	0			205
							25	4	1051	9							
08	5394	X	2712	-0-	-2682	-0-	21	1	1808	3	Y	788	935	0	38	1	20
							16	4	867	9							
09	5220	X	4307	-0-	-913	-0-	42	1	3295	3	Y	848	854	0	4	1	10
							37	4	933	9							
10	5394	X	2598	-0-	-2796	-0-	19	1	1279	3	Y	1173	1167	0			16
							10	4	1290	9							
11	5220	X	2560	-0-	-2660	-0-	27	1	1400	3	Y	1015	1019	0			12
							16	4	1117	9							
12	4974	X	NO RPT	-0-	-4974	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 64,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,134

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7004	-0-	-2854	-0-	39	1	5546	3	Y	1271	1273	0			55
							21	4	1398	9							
02	8904	X	7541	-0-	-1363	-0-	34	1	6195	3	Y	1188	1185	0			58
							5	4	1307	9							
03	9858	X	8517	-0-	-1341	-0-	41	1	6604	3	Y	1634	1623	0			69
							75	4	1797	9							
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	39	1	6498	3	Y	1330	1314	0			85
							17	4	1463	9							
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	139	1	5298	3	Y	1567	1576	0			76
							8	4	1724	9							
06	8070	X	7561	-0-	-509	-0-	243	1	5803	3	Y	1327	1273	0			130
							55	4	1460	9							
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	154	1	4432	3	Y	1079	978	0			231
							29	4	1187	9							
08	5270	X	3582	-0-	-1688	-0-	26	1	2202	3	Y	1214	1362	0	56	1	27
							19	4	1335	9							
09	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	74	1	5752	3	Y	2271	2263	0	12	1	23
							64	4	2498	9							
10	5270	X	3720	-0-	-1550	-0-	17	1	1166	3	Y	2298	2292	0			29
							9	4	2528	9							
*11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	98	1	5073	3	Y	5171	5147	0			53
							59	4	5688	9							
12	4442	X	NO RPT	-0-	-4442	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 78,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,350

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	152	1	2083	3	Y	814	764	0			74
							895	9									
02	3584	X	1613	-0-	-1971	-0-	91	1	1085	3	Y	396	49	0	348	1	73
							1	4	436	9							
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	137	1	1450	3	Y	943	902	1			114
							10	4	1037	9							
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	212	1	2587	3	Y	1556	1464	1			206
							6	4	1712	9							
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	205	1	2727	3	Y	942	1039	1			109
							22	4	1036	9							
06	3030	X	2592	-0-	-438	-0-	123	1	1689	3	Y	709	771	1			47
							780	9									
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	99	1	1462	3	Y	600	600	1			47
							660	9									
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	3	Y	391	388	1			50
							430	9									
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	411	1	4623	3	Y	890	881	1			59
							7	4	979	9							
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	819	1	6181	3	Y	823	752	1			130
							5	4	905	9							
*11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	551	1	4168	3	Y	452	387	0	153	1	42
							15	4	497	9							
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 42,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,516

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2224	-0-	-2612	-0-	121	1	1663	3	Y	400	397	0			38
							440	9									
02	4368	X	3414	-0-	-954	-0-	213	1	2554	3	Y	586	65	0	462	1	97
							2	4	645	9							
03	4681	X	3643	-0-	-1038	-0-	280	1	2960	3	Y	347	394	1			50
							21	4	382	9							
04	4080	X	3803	-0-	-277	-0-	257	1	3143	3	Y	359	358	1			51
							8	4	395	9							
05	4216	X	3044	-0-	-1172	-0-	197	1	2623	3	Y	184	211	1			24
							22	4	202	9							
06	3660	X	2786	-0-	-874	-0-	172	1	2370	3	Y	222	230	1			16
							244	9									
07	DLQ G-10		2542	-0-	2542	2542	128	1	1906	3	Y	461	440	1			37
							1	4	507	9							
08	3348	X	806	-0-	-2542	-0-	49	1	607	3	Y	136	151	1			22
							150	9									
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	174	1	1953	3	Y	392	385	1			29
							3	4	431	9							
10	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	180	1	1356	3	Y	322	297	1			54
							1	4	354	9							
11	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	147	1	1114	3	Y	228	186	0	73	1	23
							4	4	251	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 28,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,637

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 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	7533	X	4188	-0-	-3345	-0-	327	1	3672	3	Y	172	171	0			4
							189	9									
02	6804	X	4539	-0-	-2265	-0-	192	1	4151	3	Y	178	179	0			3
							196	9									
03	7533	X	4089	-0-	-3444	-0-	149	1	3829	3	Y	83	83	0			3
							20	4	91	9							
04	3630	X	3311	-0-	-319	-0-	87	1	3013	3	Y	189	184	0			8
							3	4	208	9							
05	4185	X	3510	-0-	-675	-0-	28	1	3283	3	Y	179	183	0			4
							2	4	197	9							
06	4860	X	3962	-0-	-898	-0-	38	1	3603	3	Y	291	285	0			10
							1	4	320	9							
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	49	1	4085	3	Y	362	364	0			8
							6	4	398	9							
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	72	1	4597	3	Y	355	353	0			10
							7	4	391	9							
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	70	1	4907	3	Y	374	369	0			15
							411	9									
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	56	1	4649	3	Y	366	371	0			10
							403	9									
*11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	54	1	4214	3	Y	437	435	0			12
							481	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 48,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,986

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	91	1	9028	3	Y	1092	1090	0			43
							65	4	1201	9							
02	10360	X	6602	-0-	-3758	-0-	23	1	5734	3	Y	705	721	0			27
							69	4	776	9							
03	11470	X	8671	-0-	-2799	-0-	35	1	7334	3	Y	1130	1121	0			36
							59	4	1243	9							
04	11100	X	10022	-0-	-1078	-0-	30	1	8471	3	Y	1371	1253	0	98	1	56
							13	4	1508	9							
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	38	1	10077	3	Y	1709	1717	0			48
							7	4	1880	9							
06	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	28	1	9274	3	Y	1393	1398	0			43
							12	4	1532	9							
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	31	1	9397	3	Y	1250	1239	0			54
							11	4	1375	9							
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	37	1	9063	3	Y	1285	1305	0			34
							2	4	1414	9							
09	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	40	1	7985	3	Y	1120	1108	0	8	1	38
							4	4	1232	9							
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	56	1	8857	3	Y	1315	1311	0			42
							43	4	1447	9							
*11	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	45	1	8548	3	Y	1235	1234	0			43
							31	4	1359	9							
12	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 109,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,605

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 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	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	97	1	9566	3	Y	1487	1470	0			55
							68	4	1636	9							
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	32	1	8192	3	Y	1295	1305	0			45
							99	4	1425	9							
03	9982	X	9521	-0-	-461	-0-	39	1	8183	3	Y	1122	1132	0			35
							65	4	1234	9							
04	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	33	1	9431	3	Y	1320	1208	0	94	1	53
							15	4	1452	9							
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	33	1	9115	3	Y	1314	1330	0			37
							7	4	1445	9							
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	26	1	8677	3	Y	1258	1257	0			38
							11	4	1384	9							
07	T. A.		10619	-0-	10619	10619	31	1	9211	3	Y	1242	1227	0			53
							11	4	1366	9							
08	T. A.		9986	-0-	9986	20605	35	1	8521	3	Y	1298	1317	0			34
							2	4	1428	9							
09	T. A.		9712	-0-	9712	30317	41	1	8266	3	Y	1274	1255	0	8	1	45
							4	4	1401	9							
10	T. A.		9948	-0-	9948	40265	53	1	8434	3	Y	1291	1293	0			43
							41	4	1420	9							
11	T. A.		9621	-0-	9621	49886	43	1	8220	3	Y	1207	1206	0			44
							30	4	1328	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	49886					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 112,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,108

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	14446	X	10977	-0-	-3469	-0-	95	1	9428	3	Y	1260	1272	0			50
							68	4	1386	9							
02	13048	X	9966	-0-	-3082	-0-	34	1	8550	3	Y	1163	1170	0			43
							103	4	1279	9							
03	14446	X	13179	-0-	-1267	-0-	54	1	11420	3	Y	1466	1461	0			48
							92	4	1613	9							
04	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	53	1	14806	3	Y	1944	1773	0	139	1	80
							23	4	2138	9							
05	14446	X	14130	-0-	-316	-0-	45	1	12299	3	Y	1615	1648	0			47
							9	4	1777	9							
06	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	37	1	12049	3	Y	1575	1572	0			50
							15	4	1733	9							
07	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	40	1	11706	3	Y	1482	1467	0			65
							13	4	1630	9							
08	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	51	1	12446	3	Y	1679	1698	0			46
							2	4	1847	9							
09	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	60	1	12118	3	Y	1609	1588	0	12	1	55
							6	4	1770	9							
10	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	77	1	12410	3	Y	1682	1683	0			54
							61	4	1850	9							
*11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	63	1	12053	3	Y	1552	1551	0			55
							44	4	1707	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 149,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,027

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	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	222	231	0			26
02	4592	X	1005	-0-	-3587	-0-	53	1	739	3	Y	194	178	0			42
							213	9									
03	5084	X	4575	-0-	-509	-0-	283	1	3960	3	Y	301	299	0			44
							1	4	331	9							
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	216	1	3724	3	Y	269	241	0			72
							1	4	296	9							
05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	297	1	4187	3	Y	307	330	0			49
							338	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	354	1	4501	3	Y	310	251	0	19	1	89
							341	9									
07	T. A.		6128	-0-	6128	6128	487	1	5379	3	Y	238	203	0			124
							262	9									
08	T. A.		5297	-0-	5297	11425	466	1	4469	3	Y	329	392	0			61
							362	9									
09	T. A.		3940	-0-	3940	15365	312	1	3280	3	Y	315	274	0			102
							1	4	347	9							
10	T. A.		4699	-0-	4699	20064	294	1	4067	3	Y	307	332	0			77
							338	9									
11	T. A.		3995	-0-	3995	24059	47	1	3602	3	Y	308	294	0			91
							7	4	339	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24059					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 43,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,100

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

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	11997	X	724	-0-	-11273		-0-		12	1	196	3	Y	469	494	0			53
									516	9									
02	7728	X	1242	-0-	-6486		-0-		74	1	1024	3	Y	131	151	0			33
									144	9									
03	6696	X	5245	-0-	-1451		-0-		326	1	4569	3	Y	317	307	0			43
									1	4	349	9							
04	3633	X	3633	-0-	-0-		-0-		184	1	3177	3	Y	246	224	0			65
									1	4	271	9							
05	3820	X	3820	-0-	-0-		-0-		228	1	3222	3	Y	336	351	0			50
									370	9									
06	2683	X	2683	-0-	-0-		-0-		185	1	2357	3	Y	128	125	0	9	1	44
									141	9									
07	3176	X	3176	-0-	-0-		-0-		258	1	2850	3	Y	62	66	0			40
									68	9									
08	5239	X	2676	-0-	-2563		-0-		243	1	2336	3	Y	88	111	0			17
									97	9									
09	3630	X	2440	-0-	-1190		-0-		203	1	2125	3	Y	102	87	0			32
									112	9									
10	3813	X	3734	-0-	-79		-0-		246	1	3400	3	Y	80	91	0			21
									88	9									
11	3060	X	2888	-0-	-172		-0-		37	1	2773	3	Y	66	67	0			20
									5	4	73	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162		-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 32,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,025

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

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	16399	X	16399	-0-	-0-		-0-		784	1	12695	3	Y	2645	2669	0			295
									10	4	2910	9							
02	12338	X	12338	-0-	-0-		-0-		728	1	10142	3	Y	1334	1325	0			304
									1	4	1467	9							
03	16621	X	16621	-0-	-0-		-0-		966	1	13520	3	Y	1939	1963	0			280
									2	4	2133	9							
04	12840	X	8384	-0-	-4456		-0-		424	1	7284	3	Y	614	692	0			202
									1	4	675	9							
05	13888	X	9608	-0-	-4280		-0-		581	1	8202	3	Y	750	834	0			118
									825	9									
06	13440	X	8754	-0-	-4686		-0-		581	1	7389	3	Y	713	585	0	44	1	202
									784	9									
07	8107	X	8107	-0-	-0-		-0-		630	1	6960	3	Y	470	419	0			253
									517	9									
08	9005	X	9005	-0-	-0-		-0-		766	1	7348	3	Y	810	922	0			141
									891	9									
09	6390	X	2423	-0-	-3967		-0-		185	1	1938	3	Y	273	303	0			111
									300	9									
10	6603	X	37	-0-	-6566		-0-		2	1	32	3	Y	3	93	0			21
									3	9									
11	6390	X	-0-	-0-	-6390		-0-						Y	-0-	21	0			-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,551

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		389	-0-	389	389	28	1	331	3	Y	27	3	0	20	1	4
							30	9									
03	T. A.		3259	-0-	3259	3648	232	1	2460	3	Y	499	447	1			56
							18	4	549	9							
04	T. A.		242	-0-	242	3890	15	1	181	3	Y	42	86	1			12
							46	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3890					Y	-0-	12	1			-0-
06	3890	X	-0-	-0-	-3890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	72	68	1			4
							1	4	79	9							
10	988	X	988	-0-	-0-	-0-	95	1	719	3	Y	157	137	1			24
							1	4	173	9							
*11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	408	1	3087	3	Y	375	265	0	105	1	29
							11	4	413	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 9,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

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	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	756	1	10388	3	Y	632	614	0			60
							1	4	695	9							
02	7168	X	6188	-0-	-980	-0-	463	1	5532	3	Y	172	24	0	173	1	35
							4	4	189	9							
03	9517	X	4655	-0-	-4862	-0-	393	1	4166	3	Y	60	84	1			11
							30	4	66	9							
04	9600	X	5772	-0-	-3828	-0-	431	1	5269	3	Y	54	56	1			9
							13	4	59	9							
05	11842	X	9559	-0-	-2283	-0-	641	1	8540	3	Y	279	260	1			28
							71	4	307	9							
06	11460	X	5776	-0-	-5684	-0-	352	1	4869	3	Y	504	501	1			31
							1	4	554	9							
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	288	1	4270	3	Y	558	546	1			43
							1	4	614	9							
08	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	375	1	4710	3	Y	514	494	1			63
							1	4	565	9							
09	5760	X	5478	-0-	-282	-0-	408	1	4571	3	Y	448	481	1			30
							6	4	493	9							
10	9548	X	3904	-0-	-5644	-0-	398	1	2999	3	Y	459	420	1			69
							2	4	505	9							
11	5790	X	2216	-0-	-3574	-0-	230	1	1740	3	Y	218	193	0	76	1	18
							6	4	240	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 66,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,898

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	X	1340	-0-	-346	-0-	71	1	977	3	Y	265	294	0			28
							292	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	198	23	0	167	1	36
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
04	3510	X	953	-0-	-2557	-0-	68	1	827	3	Y	51	45	1			6
							2	4	56	9							
05	3627	X	98	-0-	-3529	-0-	6	1	89	3	Y	2	8	1			-0-
							1	4	2	9							
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	253	1	3508	3	Y	329	311	1			18
							1	4	362	9							
07	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	610	1	9057	3	Y	610	582	1			46
							2	4	671	9							
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	3	Y	219	235	1			30
							241	9									
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	158	1	1773	3	Y	263	275	1			18
							2	4	289	9							
10	3720	X	824	-0-	-2896	-0-	81	1	605	3	Y	125	122	1			21
							138	9									
11	3600	X	981	-0-	-2619	-0-	98	1	742	3	Y	125	97	0	39	1	10
							3	4	138	9							
12	3040	X	NO RPT	-0-	-3040	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 23,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	408	1	5599	3	Y	166	160	0			17
							183	9									
02	5572	X	5467	-0-	-105	-0-	410	1	4892	3	Y	147	17	0	121	1	26
							3	4	162	9							
03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	608	1	6435	3	Y	154	160	1			20
							46	4	169	9							
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	707	1	8654	3	Y	203	197	1			26
							21	4	223	9							
05	8835	X	6311	-0-	-2524	-0-	387	1	5160	3	Y	655	617	1			64
							43	4	721	9							
06	6000	X	3016	-0-	-2984	-0-	184	1	2555	3	Y	251	297	1			18
							1	4	276	9							
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
08	6076	X	2229	-0-	-3847	-0-	153	1	1916	3	Y	145	130	1			15
							160	9									
09	5880	X	2724	-0-	-3156	-0-	204	1	2291	3	Y	205	208	1			12
							3	4	226	9							
10	6076	X	728	-0-	-5348	-0-	79	1	591	3	Y	53	58	1			7
							58	9									
11	3030	X	767	-0-	-2263	-0-	84	1	630	3	Y	46	37	0	14	1	2
							2	4	51	9							
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	31	3	0	24	1	6
							34	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	-0-	6	1			-0-
							3	4									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	384	3	Y	27	24	1			3
							3	4	30	9							
06	3000	N	9001	-0-	6001	6001	550	1	7590	3	Y	782	738	1			47
							1	4	860	9							
07	12690	X	6689	-0-	-6001	-0-	380	1	5633	3	Y	614	612	1			49
							1	4	675	9							
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	336	1	4219	3	Y	445	436	1			58
							1	4	490	9							
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	447	1	5013	3	Y	401	430	1			29
							7	4	441	9							
10	9300	X	2764	-0-	-6536	-0-	294	1	2220	3	Y	225	216	1			38
							2	4	248	9							
11	9000	X	3683	-0-	-5317	-0-	397	1	3003	3	Y	247	189	0	75	1	21
							11	4	272	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 34,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 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	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	116	1	11474	3	Y	1690	1643	0			63
							82	4	1859	9							
02	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	40	1	10281	3	Y	1520	1528	0			55
							124	4	1672	9							
03	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	49	1	10332	3	Y	1544	1549	0			50
							83	4	1698	9							
04	9900	X	6103	-0-	-3797	-0-	19	1	5206	3	Y	791	749	0	59	1	33
							8	4	870	9							
05	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	44	1	12095	3	Y	1814	1797	0			50
							9	4	1995	9							
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	35	1	11465	3	Y	1603	1604	0			49
							14	4	1763	9							
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	45	1	13278	3	Y	1785	1758	0			76
							15	4	1964	9							
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	46	1	11244	3	Y	1604	1637	0			43
							2	4	1764	9							
09	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	45	1	9010	3	Y	1220	1212	0	8	1	43
							4	4	1342	9							
10	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	67	1	10736	3	Y	1762	1747	0			58
							53	4	1938	9							
*11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	58	1	11205	3	Y	1583	1583	0			58
							41	4	1741	9							
12	11086	X	NO RPT	-0-	-11086	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 135,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	66	1	6519	3	Y	771	746	0			29
							47	4	848	9							
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	46	1	11773	3	Y	1412	1391	0			50
							142	4	1553	9							
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	52	1	10886	3	Y	1302	1310	0			42
							87	4	1432	9							
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	24	1	6734	3	Y	727	685	0	54	1	30
							10	4	800	9							
05	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	38	1	10501	3	Y	1533	1521	0			42
							8	4	1686	9							
06	12990	X	11746	-0-	-1244	-0-	30	1	10062	3	Y	1492	1489	0			45
							13	4	1641	9							
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	30	1	9134	3	Y	1100	1098	0			47
							11	4	1210	9							
08	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	42	1	10158	3	Y	1397	1407	0			37
							2	4	1537	9							
09	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	50	1	10065	3	Y	1344	1325	0	10	1	46
							5	4	1478	9							
10	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	63	1	10023	3	Y	1402	1402	0			46
							49	4	1542	9							
*11	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	52	1	9798	3	Y	1302	1301	0			47
							35	4	1432	9							
12	10619	X	NO RPT	-0-	-10619	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 121,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,782

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	6727	X	5785	-0-	-942	-0-	339	1	4970	3	Y	423	421	0			20
							11	4	465	9							
02	6076	X	6074	-0-	-2	-0-	418	1	5186	3	Y	425	423	0			22
							2	4	468	9							
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	441	1	4830	3	Y	464	446	0			40
							46	4	510	9							
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	435	1	4452	3	Y	497	486	0			51
							29	4	547	9							
05	5797	X	5458	-0-	-339	-0-	428	1	4226	3	Y	726	738	0			39
							5	4	799	9							
06	6510	X	5904	-0-	-606	-0-	472	1	4365	3	Y	970	939	0			70
							1067	9									
07	DLQ G-10		5222	-0-	5222	5222	484	1	4202	3	Y	484	516	0			38
							4	4	532	9							
08	9485	X	4263	-0-	-5222	-0-	488	1	3517	3	Y	233	255	0			16
							2	4	256	9							
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	469	1	3786	3	Y	220	216	0			20
							5	4	242	9							
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	271	1	3984	3	Y	390	377	0			33
							5	4	429	9							
*11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	263	1	4589	3	Y	722	700	0			55
							7	4	794	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 58,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,554

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10911	-0-	-3039	-0-	385	1	10136	3	Y	342	353	0			49
							14	4	376	9							
02	12600	X	4831	-0-	-7769	-0-	301	1	4231	3	Y	269	279	0			39
							3	4	296	9							
03	13950	X	2734	-0-	-11216	-0-	120	1	2436	3	Y	159	178	0			20
							3	4	175	9							
04	13530	X	5885	-0-	-7645	-0-	198	1	5400	3	Y	260	241	0			39
							1	4	286	9							
05	13981	X	6732	-0-	-7249	-0-	298	1	6206	3	Y	206	220	0			25
							1	4	227	9							
06	10560	X	5056	-0-	-5504	-0-	320	1	4621	3	Y	101	111	0			15
							4	4	111	9							
07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	245	1	5693	3	Y	159	150	0			24
							3	4	175	9							
08	5425	X	2814	-0-	-2611	-0-	178	1	2550	3	Y	76	89	0			11
							2	4	84	9							
09	5250	X	1163	-0-	-4087	-0-	65	1	1063	3	Y	32	37	0			6
							35	9									
10	5425	X	3121	-0-	-2304	-0-	152	1	2851	3	Y	107	100	0			13
							118	9									
11	5250	X	1189	-0-	-4061	-0-	48	1	1091	3	Y	45	50	0			8
							50	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 50,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,756

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	175	1	6297	3	Y	808	798	0			22
							10	4	889	9							
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	107	1	3787	3	Y	413	396	0			39
							1	4	454	9							
03	7719	X	6599	-0-	-1120	-0-	229	1	5487	3	Y	767	765	0			41
							39	4	844	9							
04	7470	X	6556	-0-	-914	-0-	254	1	5789	3	Y	451	447	0			45
							17	4	496	9							
05	7595	X	6143	-0-	-1452	-0-	248	1	5720	3	Y	147	181	0			11
							13	4	162	9							
06	7140	X	5498	-0-	-1642	-0-	251	1	5142	3	Y	93	98	0			6
							3	4	102	9							
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	253	1	5090	3	Y	79	81	0			4
							1	4	87	9							
08	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	306	1	5878	3	Y	46	48	0			2
							5	4	51	9							
09	6570	X	2732	-0-	-3838	-0-	114	1	1382	3	Y	1122	1003	0	34	1	87
							2	4	1234	9							
10	6138	X	4718	-0-	-1420	-0-	127	1	2794	3	Y	1632	1563	0	47	1	109
							2	4	1795	9							
*11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	350	1	6194	3	Y	2381	2343	0			147
							2	4	2619	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 64,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,939

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	250	1	8976	3	Y	652	645	0			18
							14	4	717	9							
02	6748	X	6159	-0-	-589	-0-	158	1	5597	3	Y	365	348	0			35
							2	4	402	9							
03	7502	X	7255	-0-	-247	-0-	264	1	6353	3	Y	538	543	0			30
							46	4	592	9							
04	7260	X	6747	-0-	-513	-0-	265	1	6039	3	Y	386	378	0			38
							18	4	425	9							
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	342	1	7885	3	Y	162	187	0			13
							18	4	178	9							
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	417	1	8532	3	Y	218	216	0			15
							4	4	240	9							
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	294	1	5923	3	Y	144	150	0			9
							1	4	158	9							
08	7254	X	5383	-0-	-1871	-0-	263	1	5047	3	Y	63	67	0			5
							4	4	69	9							
09	6750	X	2637	-0-	-4113	-0-	144	1	1733	3	Y	689	618	0	21	1	55
							2	4	758	9							
10	9486	X	4036	-0-	-5450	-0-	127	1	2784	3	Y	1021	977	0	29	1	70
							2	4	1123	9							
11	9180	X	6305	-0-	-2875	-0-	281	1	4969	3	Y	958	966	0			62
							1	4	1054	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 72,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,196

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	181	1	6482	3	Y	476	472	0			13
							10	4	524	9							
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	103	1	3623	3	Y	238	228	0			23
							1	4	262	9							
03	8587	X	6628	-0-	-1959	-0-	241	1	5799	3	Y	496	491	0			28
							42	4	546	9							
04	8640	X	8172	-0-	-468	-0-	326	1	7432	3	Y	356	347	0			37
							22	4	392	9							
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	410	1	9436	3	Y	142	167	0			12
							21	4	156	9							
06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	509	1	10418	3	Y	181	180	0			13
							5	4	199	9							
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	381	1	7687	3	Y	146	149	0			10
							2	4	161	9							
08	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	440	1	8449	3	Y	82	85	0			7
							7	4	90	9							
09	8160	X	3163	-0-	-4997	-0-	169	1	2050	3	Y	855	767	0	26	1	69
							3	4	941	9							
10	11501	X	4798	-0-	-6703	-0-	152	1	3359	3	Y	1167	1121	0	34	1	81
							3	4	1284	9							
11	11130	X	7587	-0-	-3543	-0-	341	1	6036	3	Y	1098	1107	0			72
							2	4	1208	9							
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 79,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

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	12462	X	7262	-0-	-5200	-0-	174	1	6245	3	Y	757	749	0			21
							10	4	833	9							
02	11256	X	6811	-0-	-4445	-0-	169	1	5965	3	Y	614	577	0			58
							2	4	675	9							
03	12462	X	10021	-0-	-2441	-0-	349	1	8377	3	Y	1123	1118	0			63
							60	4	1235	9							
04	8250	X	7486	-0-	-764	-0-	300	1	6836	3	Y	300	329	0			34
							20	4	330	9							
05	8525	X	8429	-0-	-96	-0-	347	1	7978	3	Y	78	106	0			6
							18	4	86	9							
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	344	1	7043	3	Y	94	94	0			6
							4	4	103	9							
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	259	1	5210	3	Y	91	92	0			5
							1	4	100	9							
08	9579	X	5707	-0-	-3872	-0-	279	1	5370	3	Y	48	50	0			3
							5	4	53	9							
09	7500	X	1757	-0-	-5743	-0-	90	1	1083	3	Y	530	476	0	16	1	41
							1	4	583	9							
10	8432	X	1263	-0-	-7169	-0-	37	1	821	3	Y	367	371	0	11	1	26
							1	4	404	9							
11	7500	X	3513	-0-	-3987	-0-	152	1	2698	3	Y	602	590	0			38
							1	4	662	9							
12	4459	X	NO RPT	-0-	-4459	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 65,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,604

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

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	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	177	1	6363	3	Y	541	536	0			16
							10	4	595	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	114	1	4032	3	Y	215	210	0			21
							1	4	237	9							
03	7781	X	5870	-0-	-1911	-0-	217	1	5218	3	Y	361	362	0			20
							38	4	397	9							
04	7530	X	6490	-0-	-1040	-0-	262	1	5975	3	Y	214	212	0			22
							18	4	235	9							
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	308	1	7076	3	Y	89	104	0			7
							16	4	98	9							
06	6900	X	6533	-0-	-367	-0-	296	1	6058	3	Y	160	156	0			11
							3	4	176	9							
07	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	379	1	7645	3	Y	156	158	0			9
							2	4	172	9							
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	402	1	7744	3	Y	75	80	0			4
							7	4	83	9							
09	6480	X	2883	-0-	-3597	-0-	158	1	1900	3	Y	748	672	0	22	1	58
							2	4	823	9							
10	7502	X	4278	-0-	-3224	-0-	142	1	3141	3	Y	902	873	0	26	1	61
							3	4	992	9							
11	7920	X	7424	-0-	-496	-0-	345	1	6098	3	Y	890	895	0			56
							2	4	979	9							
12	6049	X	NO RPT	-0-	-6049	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 68,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,351

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

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	11749	X	7151	-0-	-4598		-0-		176	1	6325	3	Y	582	576	0			15
									10	4	640	9							
02	10612	X	4643	-0-	-5969		-0-		118	1	4165	3	Y	326	311	0			30
									1	4	359	9							
03	11749	X	6334	-0-	-5415		-0-		227	1	5459	3	Y	554	554	0			30
									39	4	609	9							
04	7680	X	5700	-0-	-1980		-0-		229	1	5236	3	Y	199	209	0			20
									16	4	219	9							
05	8484	X	8484	-0-	-0-		-0-		348	1	8010	3	Y	98	112	0			6
									18	4	108	9							
06	7745	X	7745	-0-	-0-		-0-		356	1	7302	3	Y	75	77	0			4
									4	4	83	9							
07	308	X	308	-0-	-0-		-0-		14	1	290	3	Y	4	7	0			1
									4	9									
08	6324	X	4260	-0-	-2064		-0-		199	1	3832	3	Y	205	195	0			11
									3	4	226	9							
09	5830	X	5830	-0-	-0-		-0-		169	1	2050	3	Y	3280	2937	0	98	1	256
									3	4	3608	9							
10	8494	X	3326	-0-	-5168		-0-		113	1	2490	3	Y	655	828	0	25	1	58
									2	4	721	9							
11	7740	X	7128	-0-	-612		-0-		335	1	5934	3	Y	779	788	0			49
									2	4	857	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247		-0-						Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 60,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,757

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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	3751	X	2324	-0-	-1427		-0-		121	1	1661	3	Y	493	475	0			44
									542	9									
02	3388	X	2070	-0-	-1318		-0-		127	1	1518	3	Y	385	45	0	319	1	65
									1	4	424	9							
03	3751	X	3218	-0-	-533		-0-		189	1	1995	3	Y	927	883	1			109
									14	4	1020	9							
04	4298	X	4298	-0-	-0-		-0-		220	1	2700	3	Y	1246	1189	1			166
									7	4	1371	9							
05	3297	X	3297	-0-	-0-		-0-		156	1	2081	3	Y	948	1008	1			106
									17	4	1043	9							
06	2250	X	1911	-0-	-339		-0-		95	1	1309	3	Y	461	534	1			33
									507	9									
07	T. A.		1572	-0-	1572		1572		81	1	1202	3	Y	263	274	1			22
									289	9									
08	T. A.		7794	-0-	7794		9366		496	1	6221	3	Y	978	884	1			116
									1	4	1076	9							
09	T. A.		5141	-0-	5141		14507		366	1	4109	3	Y	600	671	1			45
									6	4	660	9							
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		14507						Y	-0-	45	1			-0-
11	T. A.		278	-0-	278		14785		25	1	190	3	Y	56	37	0	14	1	5
									1	4	62	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		14785						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 31,903 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 #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3794	-0-	-1197	-0-	215	1	2946	3	Y	575	562	0			55
							633	9									
02	4508	X	1528	-0-	-2980	-0-	84	1	1010	3	Y	394	47	0	332	1	70
							1	4	433	9							
03	10168	X	108	-0-	-10060	-0-	8	1	89	3	Y	9	69	1			10
							1	4	10	9							
04	9840	X	5	-0-	-9835	-0-	5	3			Y	-0-	10	1			-0-
05	3782	X	184	-0-	-3598	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	3660	X	4	-0-	-3656	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	244	1	3619	3	Y	356	329	1			27
							1	4	392	9							
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	220	1	2768	3	Y	351	334	1			44
							1	4	386	9							
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	75	1	845	3	Y	252	278	1			18
							1	4	277	9							
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	225	1	1697	3	Y	209	194	1			33
							1	4	230	9							
11	720	X	341	-0-	-379	-0-	38	1	289	3	Y	12	30	0	11	1	4
							1	4	13	9							
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,158

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1695	-0-	-1839	-0-	130	1	1466	3	Y	90	89	0			3
							99	9									
02	3192	X	812	-0-	-2380	-0-	33	1	709	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
03	3534	X	6	-0-	-3528	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	418	1	14519	3	Y	119	116	0			3
							16	4	131	9							
05	2883	X	1670	-0-	-1213	-0-	13	1	1524	3	Y	120	122	0			1
							1	4	132	9							
06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	18	1	1695	3	Y	217	213	0			5
							239	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	31	1	2615	3	Y	279	280	0			4
							4	4	307	9							
08	4774	X	3396	-0-	-1378	-0-	48	1	3069	3	Y	249	248	0			5
							5	4	274	9							
09	4620	X	3203	-0-	-1417	-0-	42	1	2975	3	Y	169	169	0			5
							186	9									
10	2015	X	1584	-0-	-431	-0-	18	1	1486	3	Y	73	77	0			1
							80	9									
11	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	28	1	2149	3	Y	88	87	0			2
							97	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	10978	3	Y	1508	1475	0			79
							5	4	1659	9							
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	69	1	8312	3	Y	1168	1206	0			41
							1553	4	1285	9							
03	11718	X	11318	-0-	-400	-0-	50	1	9596	3	Y	1403	1379	0			65
							129	4	1543	9							
04	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	51	1	10566	3	Y	1693	1673	0			85
							39	4	1862	9							
05	11718	X	7347	-0-	-4371	-0-	33	1	6207	3	Y	996	1044	0			37
							11	4	1096	9							
06	11340	X	11030	-0-	-310	-0-	94	1	9348	3	Y	1409	1375	0			71
							38	4	1550	9							
07	DLQ G-10		11912	-0-	11912	11912	190	1	9972	3	Y	1544	1520	0			95
							52	4	1698	9							
08	23133	X	11221	-0-	-11912	-0-	123	1	9340	3	Y	1575	1598	0			72
							25	4	1733	9							
09	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	92	1	9561	3	Y	1542	1551	0			63
							20	4	1696	9							
10	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	88	1	9873	3	Y	1626	1530	0	96	1	63
							22	4	1789	9							
11	11520	X	11251	-0-	-269	-0-	68	1	9481	3	Y	1535	1539	0			59
							13	4	1689	9							
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 123,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,999

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	15903	X	12170	-0-	-3733	-0-	77	1	10362	3	Y	1570	1533	0			83
							4	4	1727	9							
02	14364	X	11504	-0-	-2860	-0-	69	1	8271	3	Y	1472	1502	0			53
							1545	4	1619	9							
03	15903	X	12353	-0-	-3550	-0-	53	1	10103	3	Y	1874	1839	0			88
							136	4	2061	9							
04	14310	X	12447	-0-	-1863	-0-	50	1	10576	3	Y	1619	1623	0			84
							40	4	1781	9							
05	12431	X	12311	-0-	-120	-0-	59	1	10957	3	Y	1159	1200	0			43
							20	4	1275	9							
06	12330	X	12137	-0-	-193	-0-	105	1	10411	3	Y	1435	1405	0			73
							42	4	1579	9							
07	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	200	1	10501	3	Y	1298	1291	0			80
							54	4	1428	9							
08	11067	X	10876	-0-	-191	-0-	129	1	9789	3	Y	846	886	0			40
							27	4	931	9							
09	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	91	1	9473	3	Y	1258	1249	0			49
							19	4	1384	9							
10	11067	X	10634	-0-	-433	-0-	82	1	9153	3	Y	1254	1182	0	74	1	47
							20	4	1379	9							
*11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	72	1	9948	3	Y	1296	1295	0			48
							14	4	1426	9							
12	10007	X	NO RPT	-0-	-10007	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 129,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,081

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17918	X	13972	-0-	-3946	-0-	90	1	12042	3	Y	1668	1623	0			88
							5	4	1835	9							
02	15736	X	12376	-0-	-3360	-0-	76	1	9212	3	Y	1243	1286	0			45
							1721	4	1367	9							
03	17422	X	13507	-0-	-3915	-0-	61	1	11593	3	Y	1544	1516	0			73
							155	4	1698	9							
04	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	54	1	11326	3	Y	1635	1625	0			83
							42	4	1799	9							
05	13981	X	13460	-0-	-521	-0-	61	1	11434	3	Y	1767	1788	0			62
							21	4	1944	9							
06	13530	X	10434	-0-	-3096	-0-	92	1	9076	3	Y	1117	1122	0			57
							37	4	1229	9							
07	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	187	1	9827	3	Y	1377	1351	0			83
							51	4	1515	9							
08	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	133	1	10055	3	Y	1404	1424	0			63
							27	4	1544	9							
09	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	88	1	9156	3	Y	1304	1315	0			52
							19	4	1434	9							
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	88	1	9923	3	Y	1377	1295	0	81	1	53
							22	4	1515	9							
*11	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	66	1	9047	3	Y	1287	1291	0			49
							12	4	1416	9							
12	10164	X	NO RPT	-0-	-10164	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 133,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,723

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	16244	X	9824	-0-	-6420	-0-	62	1	8383	3	Y	1250	1223	0			64
							4	4	1375	9							
02	13804	X	7903	-0-	-5901	-0-	47	1	5693	3	Y	999	1029	0			34
							1064	4	1099	9							
03	15035	X	9859	-0-	-5176	-0-	43	1	8234	3	Y	1337	1310	0			61
							111	4	1471	9							
04	11340	X	8932	-0-	-2408	-0-	38	1	7987	3	Y	797	817	0			41
							30	4	877	9							
05	10943	X	10028	-0-	-915	-0-	46	1	8468	3	Y	1363	1357	0			47
							15	4	1499	9							
06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	99	1	9811	3	Y	1183	1171	0			59
							40	4	1301	9							
07	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	195	1	10252	3	Y	1249	1233	0			75
							53	4	1374	9							
08	7967	X	7358	-0-	-609	-0-	84	1	6373	3	Y	804	843	0			36
							17	4	884	9							
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	71	1	7377	3	Y	1086	1081	0			41
							15	4	1195	9							
10	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	65	1	7389	3	Y	1224	1148	0	72	1	45
							17	4	1346	9							
*11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	49	1	6692	3	Y	1110	1115	0			40
							9	4	1221	9							
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 102,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,402

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	114	1	15385	3	Y	2331	2272	0			121
							7	4	2564	9							
02	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	95	1	11414	3	Y	2034	2085	0			70
							2132	4	2237	9							
03	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	84	1	15986	3	Y	1990	1968	0			92
							215	4	2189	9							
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	73	1	15304	3	Y	2011	2002	0			101
							57	4	2212	9							
05	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	85	1	15763	3	Y	2236	2260	0			77
							28	4	2460	9							
06	16530	X	6229	-0-	-10301	-0-	56	1	5560	3	Y	536	584	0			29
							23	4	590	9							
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	142	1	7467	3	Y	384	390	0			23
							39	4	422	9							
08	17484	X	17435	-0-	-49	-0-	200	1	15262	3	Y	1755	1705	0			73
							42	4	1931	9							
09	16920	X	14782	-0-	-2138	-0-	126	1	12985	3	Y	1495	1511	0			57
							26	4	1645	9							
10	17484	X	14666	-0-	-2818	-0-	113	1	12801	3	Y	1566	1474	0	92	1	57
							29	4	1723	9							
*11	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	90	1	12469	3	Y	1557	1559	0			55
							17	4	1713	9							
12	14964	X	NO RPT	-0-	-14964	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 163,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,895

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 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	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	61	1	8148	3	Y	1323	1286	0			69
							3	4	1455	9							
02	8484	X	8123	-0-	-361	-0-	48	1	5784	3	Y	1101	1132	0			38
							1080	4	1211	9							
03	9393	X	9282	-0-	-111	-0-	40	1	7640	3	Y	1363	1339	0			62
							103	4	1499	9							
04	9090	X	8906	-0-	-184	-0-	35	1	7423	3	Y	1291	1289	0			64
							28	4	1420	9							
05	9393	X	6681	-0-	-2712	-0-	30	1	5573	3	Y	971	1002	0			33
							10	4	1068	9							
06	9090	X	3902	-0-	-5188	-0-	34	1	3403	3	Y	410	423	0			20
							14	4	451	9							
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	32	1	1690	3	Y	201	210	0			11
							9	4	221	9							
08	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	75	1	5696	3	Y	749	730	0			30
							16	4	824	9							
09	7110	X	5499	-0-	-1611	-0-	45	1	4690	3	Y	685	690	0			25
							10	4	754	9							
10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	50	1	5655	3	Y	950	886	0	55	1	34
							13	4	1045	9							
*11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	39	1	5402	3	Y	832	837	0			29
							7	4	915	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 73,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,876

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9665	-0-	-1464	-0-	59	1	7863	3	Y	1582	1556	0			82
							3	4	1740	9							
02	9940	X	9123	-0-	-817	-0-	53	1	6443	3	Y	1294	1332	0			44
							1204	4	1423	9							
03	11129	X	9737	-0-	-1392	-0-	43	1	8116	3	Y	1335	1318	0			61
							109	4	1469	9							
04	10770	X	9050	-0-	-1720	-0-	37	1	7587	3	Y	1271	1269	0			63
							28	4	1398	9							
05	11129	X	9927	-0-	-1202	-0-	42	1	8024	3	Y	1678	1684	0			57
							15	4	1846	9							
06	9780	X	3280	-0-	-6500	-0-	27	1	2692	3	Y	500	532	0			25
							11	4	550	9							
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	27	51	0			1
							1	4	30	9							
08	7905	X	414	-0-	-7491	-0-	4	1	336	3	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
09	7650	X	5360	-0-	-2290	-0-	43	1	4433	3	Y	795	768	0			28
							9	4	875	9							
10	7905	X	7075	-0-	-830	-0-	52	1	5814	3	Y	1087	1013	0	63	1	39
							13	4	1196	9							
*11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	39	1	5309	3	Y	987	989	0			37
							7	4	1086	9							
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 70,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,622

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 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	16771	X	12399	-0-	-4372	-0-	105	1	10424	3	Y	1632	1572	0			60
							75	4	1795	9							
02	15148	X	12992	-0-	-2156	-0-	43	1	10909	3	Y	1735	1733	0			62
							131	4	1909	9							
03	15066	X	14150	-0-	-916	-0-	57	1	11989	3	Y	1825	1829	0			58
							96	4	2008	9							
04	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	36	1	10201	3	Y	1400	1298	0	101	1	59
							16	4	1540	9							
05	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	49	1	13046	3	Y	1873	1878	0			54
							9	4	2060	9							
06	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	37	1	12014	3	Y	1785	1783	0			56
							15	4	1964	9							
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	31	1	9341	3	Y	1332	1329	0			59
							11	4	1465	9							
08	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	54	1	13372	3	Y	2047	2051	0			55
							3	4	2252	9							
09	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	57	1	11536	3	Y	1934	1908	0	14	1	67
							6	4	2127	9							
10	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	63	1	10163	3	Y	1758	1767	0			58
							50	4	1934	9							
*11	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	54	1	10222	3	Y	1609	1610	0			57
							37	4	1770	9							
12	10066	X	NO RPT	-0-	-10066	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 145,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,930

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 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	10943	X	8058	-0-	-2885	-0-	611 575	1 9	6872	3	Y	523	519	0			7
02	8820	X	8676	-0-	-144	-0-	353 702	1 9	7621	3	Y	638	638	0			7
03	9269	X	8190	-0-	-1079	-0-	290 38	1 4	7429 433	3 9	Y	394	393	0	2	1	6
04	6510	X	6369	-0-	-141	-0-	163 6	1 4	5646 554	3 9	Y	504	494	0			16
05	8060	X	5560	-0-	-2500	-0-	43 3	1 4	5139 375	3 9	Y	341	353	0			4
06	9300	X	5379	-0-	-3921	-0-	52 1	1 4	4821 505	3 9	Y	459	452	0			11
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	67 8	1 4	5548 671	3 9	Y	610	613	0			8
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	78 8	1 4	5041 514	3 9	Y	467	467	0			8
09	5250	X	4793	-0-	-457	-0-	62 405	1 9	4326	3	Y	368	365	0			11
10	5425	X	3994	-0-	-1431	-0-	43 348	1 9	3603	3	Y	316	322	0			5
11	5250	X	4712	-0-	-538	-0-	52 590	1 9	4070	3	Y	536	531	0			10
12	4265	X	NO RPT	-0-	-4265	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 67,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,156

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7076	-0-	-612	-0-	543 430	1 9	6103	3	Y	391	389	0			6
02	6944	X	5298	-0-	-1646	-0-	217 394	1 9	4687	3	Y	358	359	0			5
03	7688	X	5593	-0-	-2095	-0-	201 26	1 4	5144 222	3 9	Y	202	202	0	1	1	4
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	190 7	1 4	6575 717	3 9	Y	652	634	0			22
05	7068	X	4466	-0-	-2602	-0-	35 2	1 4	4114 315	3 9	Y	286	303	0			5
06	6840	X	4111	-0-	-2729	-0-	38 1	1 4	3554 518	3 9	Y	471	463	0			13
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	48 6	1 4	3973 609	3 9	Y	554	557	0			10
08	4185	X	1257	-0-	-2928	-0-	16 2	1 4	1043 196	3 9	Y	178	183	0			5
09	4050	X	2430	-0-	-1620	-0-	26 596	1 9	1808	3	Y	542	528	0			19
10	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	56 1167	1 9	4608	3	Y	1061	1058	0			22
*11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	55 493	1 9	4288	3	Y	448	458	0			12
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 53,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	79	1	7797	3	Y	981	971	0			36
							56	4	1079	9							
02	7840	X	7521	-0-	-319	-0-	26	1	6528	3	Y	808	816	0			28
							78	4	889	9							
03	8680	X	8116	-0-	-564	-0-	34	1	7143	3	Y	802	805	0			25
							57	4	882	9							
04	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	27	1	7738	3	Y	827	759	0	59	1	34
							12	4	910	9							
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	29	1	7960	3	Y	864	874	0			24
							6	4	950	9							
06	8400	X	8382	-0-	-18	-0-	23	1	7450	3	Y	818	818	0			24
							9	4	900	9							
07	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	25	1	7524	3	Y	782	774	0			32
							9	4	860	9							
08	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	32	1	7680	3	Y	819	830	0			21
							1	4	901	9							
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	37	1	7226	3	Y	797	786	0	6	1	26
							3	4	877	9							
10	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	45	1	7210	3	Y	815	816	0			25
							35	4	897	9							
*11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	36	1	6924	3	Y	718	719	0			24
							25	4	790	9							
12	7267	X	NO RPT	-0-	-7267	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 91,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,031

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	13330	X	11778	-0-	-1552	-0-	98	1	9743	3	Y	1697	1672	0			65
							70	4	1867	9							
02	12040	X	10612	-0-	-1428	-0-	35	1	9131	3	Y	1214	1234	0			45
							111	4	1335	9							
03	12679	X	11180	-0-	-1499	-0-	47	1	9901	3	Y	1048	1059	0			34
							79	4	1153	9							
04	12840	X	11239	-0-	-1601	-0-	36	1	9967	3	Y	1110	1019	0	79	1	46
							15	4	1221	9							
05	13268	X	11952	-0-	-1316	-0-	39	1	10596	3	Y	1190	1202	0			34
							8	4	1309	9							
06	11400	X	10902	-0-	-498	-0-	30	1	9714	3	Y	1042	1044	0			32
							12	4	1146	9							
07	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	32	1	9442	3	Y	888	881	0			39
							11	4	977	9							
08	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	38	1	9358	3	Y	899	913	0			25
							2	4	989	9							
09	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	45	1	9031	3	Y	1033	1014	0	8	1	36
							4	4	1136	9							
10	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	59	1	9401	3	Y	1102	1101	0			37
							46	4	1212	9							
*11	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	47	1	9073	3	Y	934	937	0			34
							33	4	1027	9							
12	9460	X	NO RPT	-0-	-9460	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 119,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14229	X	12953	-0-	-1276	-0-	112	1	11134	3	Y	1479	1448	0			56
							80	4	1627	9							
02	12852	X	11969	-0-	-883	-0-	39	1	10098	3	Y	1554	1554	0			56
							123	4	1709	9							
03	13237	X	12055	-0-	-1182	-0-	49	1	10336	3	Y	1443	1452	0			47
							83	4	1587	9							
04	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	36	1	9994	3	Y	1252	1157	0	91	1	51
							15	4	1377	9							
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	42	1	11279	3	Y	1578	1585	0			44
							8	4	1736	9							
06	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	34	1	11223	3	Y	1589	1585	0			48
							14	4	1748	9							
07	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	39	1	11450	3	Y	1544	1526	0			66
							13	4	1698	9							
08	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	45	1	11024	3	Y	1575	1599	0			42
							2	4	1733	9							
09	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	49	1	9847	3	Y	1378	1363	0	10	1	47
							5	4	1516	9							
10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	64	1	10097	3	Y	1428	1429	0			46
							49	4	1571	9							
*11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	47	1	8896	3	Y	1236	1238	0			44
							32	4	1360	9							
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 134,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,056

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	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	105	1	10375	3	Y	1125	1114	0			46
							74	4	1238	9							
02	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	37	1	9477	3	Y	1043	1049	0			40
							115	4	1147	9							
03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	51	1	10566	3	Y	1055	1059	0			36
							84	4	1161	9							
04	10740	X	10677	-0-	-63	-0-	34	1	9402	3	Y	1115	1024	0	79	1	48
							14	4	1227	9							
05	11098	X	9793	-0-	-1305	-0-	32	1	8544	3	Y	1101	1115	0			34
							6	4	1211	9							
06	10740	X	10720	-0-	-20	-0-	28	1	9357	3	Y	1203	1197	0			40
							12	4	1323	9							
07	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	27	1	8091	3	Y	998	992	0			46
							9	4	1098	9							
08	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	34	1	8400	3	Y	1103	1117	0			32
							2	4	1213	9							
09	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	42	1	8345	3	Y	1125	1109	0	8	1	40
							4	4	1238	9							
10	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	52	1	8323	3	Y	1134	1136	0			38
							41	4	1247	9							
*11	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	42	1	7881	3	Y	1032	1032	0			38
							28	4	1135	9							
12	8543	X	NO RPT	-0-	-8543	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 112,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,034

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8649	X	8585	-0-	-64	-0-	441	1	7146	3	Y	902	893	0			100
							6	4	992	9							
02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	630	1	8769	3	Y	665	621	0			144
							732	9									
03	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	694	1	9697	3	Y	1097	1084	0			157
							1	4	1207	9							
04	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	521	1	8945	3	Y	921	832	0			246
							1	4	1013	9							
05	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	759	1	10713	3	Y	1068	1149	0			165
							1175	9									
06	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	776	1	9861	3	Y	502	469	0	35	1	163
							552	9									
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	681	1	7531	3	Y	256	261	0			158
							282	9									
08	8463	X	991	-0-	-7472	-0-	89	1	851	3	Y	46	178	0			26
							51	9									
09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	1070	1	11225	3	Y	723	548	0			201
							1	4	795	9							
10	8463	X	4878	-0-	-3585	-0-	316	1	4371	3	Y	174	306	0			69
							191	9									
*11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	106	1	8071	3	Y	362	330	0			101
							16	4	398	9							
12	8103	X	NO RPT	-0-	-8103	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 100,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,716

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	475	1	7697	3	Y	557	558	0			63
							6	4	613	9							
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	484	1	6725	3	Y	346	333	0			76
							381	9									
03	8215	X	7803	-0-	-412	-0-	480	1	6720	3	Y	547	545	0			78
							1	4	602	9							
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	458	1	7875	3	Y	542	479	0			141
							1	4	596	9							
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	541	1	7634	3	Y	539	595	0			85
							593	9									
06	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	571	1	7259	3	Y	276	254	0	19	1	88
							304	9									
07	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	657	1	7269	3	Y	162	156	0			94
							178	9									
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	1014	1	9727	3	Y	292	335	0			51
							321	9									
09	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	726	1	7613	3	Y	279	242	0			88
							1	4	307	9							
10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	546	1	7563	3	Y	193	229	0			52
							1	4	212	9							
*11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	81	1	6160	3	Y	176	175	0			53
							12	4	194	9							
12	6016	X	NO RPT	-0-	-6016	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 92,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3064	-0-	-1679	-0-	169	1	2728	3	Y	150	143	0			15
							2	4	165	9							
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	394	1	5483	3	Y	217	189	0			43
							239	9									
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	389	1	5449	3	Y	338	334	0			47
							1	4	372	9							
04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	311	1	5354	3	Y	443	379	0			111
							1	4	487	9							
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	357	1	5042	3	Y	561	589	0			83
							617	9									
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	421	1	5355	3	Y	283	258	0	19	1	89
							311	9									
07	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	516	1	5709	3	Y	144	146	0			87
							158	9									
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	685	1	6568	3	Y	65	133	0			19
							72	9									
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	588	1	6167	3	Y	429	329	0			119
							1	4	472	9							
10	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	411	1	5684	3	Y	298	341	0			76
							328	9									
*11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	65	1	4927	3	Y	288	280	0			84
							10	4	317	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 66,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,216

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	10013	X	6455	-0-	-3558	-0-	159	1	5694	3	Y	539	536	0			14
							9	4	593	9							
02	9044	X	5357	-0-	-3687	-0-	135	1	4809	3	Y	374	354	0			34
							2	4	411	9							
03	10013	X	7229	-0-	-2784	-0-	259	1	6219	3	Y	642	641	0			35
							45	4	706	9							
04	8580	X	8479	-0-	-101	-0-	337	1	7690	3	Y	390	386	0			39
							23	4	429	9							
05	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	437	1	10041	3	Y	148	177	0			10
							22	4	163	9							
06	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	357	1	7307	3	Y	166	166	0			10
							4	4	183	9							
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	553	1	11150	3	Y	280	276	0			14
							3	4	308	9							
08	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	561	1	10796	3	Y	139	146	0			7
							10	4	153	9							
09	8490	X	3431	-0-	-5059	-0-	181	1	2183	3	Y	967	870	0	29	1	75
							3	4	1064	9							
10	10664	X	8973	-0-	-1691	-0-	289	1	6376	3	Y	2093	1971	0	59	1	138
							6	4	2302	9							
11	11640	X	9137	-0-	-2503	-0-	419	1	7405	3	Y	1192	1251	0			79
							2	4	1311	9							
12	9250	X	NO RPT	-0-	-9250	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 91,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,930

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9291	-0-	-412	-0-	234	1	8393	3	Y	592	588	0			17
							13	4	651	9							
02	7840	X	5916	-0-	-1924	-0-	152	1	5390	3	Y	338	322	0			33
							2	4	372	9							
03	9703	X	6704	-0-	-2999	-0-	244	1	5849	3	Y	517	520	0			30
							42	4	569	9							
04	9390	X	6538	-0-	-2852	-0-	253	1	5760	3	Y	462	445	0			47
							17	4	508	9							
05	9703	X	5925	-0-	-3778	-0-	239	1	5481	3	Y	175	207	0			15
							12	4	193	9							
06	9000	X	5501	-0-	-3499	-0-	249	1	5095	3	Y	140	144	0			11
							3	4	154	9							
07	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	361	1	7271	3	Y	224	221	0			14
							2	4	246	9							
08	6758	X	6585	-0-	-173	-0-	320	1	6141	3	Y	108	115	0			7
							5	4	119	9							
09	6540	X	5874	-0-	-666	-0-	278	1	3349	3	Y	2039	1825	0	61	1	160
							4	4	2243	9							
10	5921	X	5010	-0-	-911	-0-	152	1	3352	3	Y	1366	1386	0	41	1	99
							3	4	1503	9							
11	7620	X	6317	-0-	-1303	-0-	279	1	4933	3	Y	1004	1036	0			67
							1	4	1104	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 71,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,965

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	7288	-0-	-2601	-0-	185	1	6609	3	Y	440	436	0			14
							10	4	484	9							
02	6216	X	5156	-0-	-1060	-0-	131	1	4654	3	Y	335	315	0			34
							2	4	369	9							
03	9889	X	6370	-0-	-3519	-0-	229	1	5495	3	Y	552	553	0			33
							39	4	607	9							
04	9570	X	6327	-0-	-3243	-0-	255	1	5794	3	Y	237	243	0			27
							17	4	261	9							
05	8990	X	8840	-0-	-150	-0-	363	1	8327	3	Y	120	137	0			10
							18	4	132	9							
06	7050	X	5687	-0-	-1363	-0-	261	1	5357	3	Y	60	64	0			6
							3	4	66	9							
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	199	1	4012	3	Y	38	40	0			4
							1	4	42	9							
08	6541	X	4335	-0-	-2206	-0-	212	1	4097	3	Y	20	21	0			3
							4	4	22	9							
09	6330	X	1665	-0-	-4665	-0-	108	1	1313	3	Y	220	198	0	7	1	18
							2	4	242	9							
10	8246	X	2545	-0-	-5701	-0-	99	1	2176	3	Y	244	238	0	7	1	17
							2	4	268	9							
11	5700	X	4884	-0-	-816	-0-	231	1	4088	3	Y	513	498	0			32
							1	4	564	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 57,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,779

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	538	1	19281	3	Y	1085	1092	0			30
							30	4	1194	9							
02	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	392	1	13905	3	Y	399	390	0			39
							5	4	439	9							
03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	495	1	11872	3	Y	485	497	0			27
							85	4	534	9							
04	12480	X	7404	-0-	-5076	-0-	303	1	6904	3	Y	160	170	0			17
							21	4	176	9							
05	12896	X	9256	-0-	-3640	-0-	381	1	8749	3	Y	97	107	0			7
							19	4	107	9							
06	12480	X	10806	-0-	-1674	-0-	491	1	10046	3	Y	240	231	0			16
							5	4	264	9							
07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	445	1	8961	3	Y	184	189	0			11
							2	4	202	9							
08	11718	X	7679	-0-	-4039	-0-	375	1	7201	3	Y	88	94	0			5
							6	4	97	9							
09	7410	X	2688	-0-	-4722	-0-	127	1	1527	3	Y	938	842	0	28	1	73
							2	4	1032	9							
10	11160	X	3986	-0-	-7174	-0-	135	1	2997	3	Y	774	770	0	23	1	54
							3	4	851	9							
11	10800	X	6984	-0-	-3816	-0-	329	1	5827	3	Y	751	757	0			48
							2	4	826	9							
12	6218	X	NO RPT	-0-	-6218	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 107,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,201

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	248	1	8888	3	Y	870	865	0			24
							14	4	957	9							
02	7280	X	4966	-0-	-2314	-0-	127	1	4510	3	Y	297	292	0			29
							2	4	327	9							
03	9424	X	6615	-0-	-2809	-0-	240	1	5758	3	Y	524	524	0			29
							41	4	576	9							
04	9120	X	6062	-0-	-3058	-0-	242	1	5497	3	Y	279	279	0			29
							16	4	307	9							
05	9424	X	7419	-0-	-2005	-0-	303	1	6957	3	Y	131	150	0			10
							15	4	144	9							
06	9120	X	6967	-0-	-2153	-0-	312	1	6389	3	Y	239	233	0			16
							3	4	263	9							
07	DLQ G-10		2872	-0-	2872	2872	131	1	2644	3	Y	87	97	0			6
							1	4	96	9							
08	4793	X	1921	-0-	-2872	-0-	93	1	1793	3	Y	30	34	0			2
							2	4	33	9							
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	15	15	0			2
							17	9									
10	6293	X	200	-0-	-6093	-0-	9	1	191	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	6090	X	1447	-0-	-4643	-0-	78	1	1369	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	6162	-0-	-10082	-0-	367	1	5033	3	Y	693	669	0			65
							762	9									
02	14672	X	5421	-0-	-9251	-0-	366	1	4368	3	Y	622	71	0	509	1	107
							3	4	684	9							
03	16244	X	5668	-0-	-10576	-0-	447	1	4732	3	Y	414	462	1			59
							34	4	455	9							
04	5940	X	4555	-0-	-1385	-0-	315	1	3864	3	Y	333	343	1			49
							10	4	366	9							
05	6169	X	424	-0-	-5745	-0-	29	1	385	3	Y	6	50	1			5
							3	4	7	9							
06	5970	X	56	-0-	-5914	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	237	1	3514	3	Y	303	280	1			23
							1	4	333	9							
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	276	1	3467	3	Y	323	305	1			41
							1	4	355	9							
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	309	1	3469	3	Y	277	297	1			21
							5	4	305	9							
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	315	1	2375	3	Y	205	192	1			34
							2	4	226	9							
11	2280	X	714	-0-	-1566	-0-	78	1	589	3	Y	41	50	0	20	1	5
							2	4	45	9							
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 38,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

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	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	178	1	6402	3	Y	846	845	0			24
							10	4	931	9							
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	112	1	3949	3	Y	141	150	0			15
							1	4	155	9							
03	6603	X	6167	-0-	-436	-0-	222	1	5316	3	Y	537	523	0			29
							38	4	591	9							
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	272	1	6189	3	Y	304	302	0			31
							18	4	334	9							
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	335	1	7698	3	Y	83	107	0			7
							17	4	91	9							
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	340	1	6954	3	Y	59	62	0			4
							3	4	65	9							
07	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	698	1	14084	3	Y	151	147	0			8
							4	4	166	9							
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	387	1	7459	3	Y	41	47	0			2
							7	4	45	9							
09	6810	X	554	-0-	-6256	-0-	36	1	429	3	Y	81	75	0	3	1	5
							89	9									
10	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	395	1	8692	3	Y	1101	1006	0	30	1	70
							7	4	1211	9							
*11	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	662	1	11728	3	Y	742	764	0			48
							4	4	816	9							
12	6225	X	NO RPT	-0-	-6225	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 87,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5593	-0-	-1041	-0-	50	1	4955	3	Y	502	501	0			19
							36	4	552	9							
02	5992	X	5027	-0-	-965	-0-	18	1	4451	3	Y	459	462	0			16
							53	4	505	9							
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	28	1	5964	3	Y	558	557	0			17
							48	4	614	9							
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	22	1	6292	3	Y	602	552	0	44	1	23
							10	4	662	9							
05	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	19	1	5245	3	Y	543	552	0			14
							4	4	597	9							
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	19	1	6307	3	Y	646	641	0			19
							8	4	711	9							
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	21	1	6235	3	Y	614	607	0			26
							7	4	675	9							
08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	26	1	6233	3	Y	643	653	0			16
							1	4	707	9							
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	29	1	5935	3	Y	599	592	0	4	1	19
							3	4	659	9							
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	36	1	5862	3	Y	613	613	0			19
							29	4	674	9							
11	6180	X	6121	-0-	-59	-0-	28	1	5461	3	Y	556	556	0			19
							20	4	612	9							
12	6106	X	NO RPT	-0-	-6106	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 70,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,335

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 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	9982	X	9423	-0-	-559	-0-	83	1	8321	3	Y	871	855	0			31
							61	4	958	9							
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	27	1	6861	3	Y	854	856	0			29
							83	4	939	9							
03	8711	X	8311	-0-	-400	-0-	35	1	7306	3	Y	829	834	0			24
							58	4	912	9							
04	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	27	1	7636	3	Y	766	706	0	56	1	28
							12	4	843	9							
05	9424	X	9082	-0-	-342	-0-	30	1	8142	3	Y	822	830	0			20
							6	4	904	9							
06	9120	X	9031	-0-	-89	-0-	25	1	8075	3	Y	837	835	0			22
							10	4	921	9							
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	24	1	7406	3	Y	761	754	0			29
							9	4	837	9							
08	8804	X	8265	-0-	-539	-0-	31	1	7356	3	Y	797	809	0			17
							1	4	877	9							
09	8520	X	8337	-0-	-183	-0-	37	1	7419	3	Y	797	785	0	6	1	23
							4	4	877	9							
10	8928	X	8134	-0-	-794	-0-	45	1	7145	3	Y	826	827	0			22
							35	4	909	9							
11	8640	X	8079	-0-	-561	-0-	37	1	7136	3	Y	800	799	0			23
							26	4	880	9							
12	8168	X	NO RPT	-0-	-8168	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 93,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	118	1	11704	3	Y	1400	1383	0			54
							84	4	1540	9							
02	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	38	1	9759	3	Y	1185	1196	0			43
							118	4	1304	9							
03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	49	1	10368	3	Y	1139	1145	0			37
							83	4	1253	9							
04	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	36	1	10185	3	Y	1116	1027	0	80	1	46
							16	4	1228	9							
05	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	34	1	9192	3	Y	1037	1053	0			30
							7	4	1141	9							
06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	29	1	9438	3	Y	1057	1054	0			33
							12	4	1163	9							
07	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	31	1	9388	3	Y	976	967	0			42
							11	4	1074	9							
08	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	36	1	8929	3	Y	982	998	0			26
							2	4	1080	9							
09	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	40	1	8139	3	Y	960	947	0	6	1	33
							4	4	1056	9							
10	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	53	1	8549	3	Y	953	955	0			31
							42	4	1048	9							
*11	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	46	1	8652	3	Y	1125	1117	0			39
							31	4	1238	9							
12	7864	X	NO RPT	-0-	-7864	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 118,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,930

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6497	-0-	-3020	-0-	38	1	5372	3	Y	970	972	0			39
							20	4	1067	9							
02	8596	X	6948	-0-	-1648	-0-	32	1	5925	3	Y	896	894	0			41
							5	4	986	9							
03	9517	X	7684	-0-	-1833	-0-	39	1	6235	3	Y	1218	1210	0			49
							70	4	1340	9							
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	34	1	5727	3	Y	1294	1263	0			80
							15	4	1423	9							
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	155	1	5879	3	Y	1243	1264	0			59
							8	4	1367	9							
06	7440	X	6505	-0-	-935	-0-	213	1	5081	3	Y	1057	1015	0			101
							48	4	1163	9							
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	148	1	4260	3	Y	943	847	0			197
							28	4	1037	9							
08	6138	X	2786	-0-	-3352	-0-	20	1	1720	3	Y	937	1071	0	43	1	20
							15	4	1031	9							
09	5940	X	3517	-0-	-2423	-0-	29	1	2329	3	Y	1029	1034	0	6	1	9
							27	4	1132	9							
10	6138	X	1813	-0-	-4325	-0-	11	1	696	3	Y	1001	999	0			11
							5	4	1101	9							
11	5940	X	3265	-0-	-2675	-0-	38	1	1934	3	Y	1155	1156	0			10
							22	4	1271	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 59,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

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	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-		31	1	4441	3	Y	692	691	0			30
								17	4	761	9							
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-		23	1	4245	3	Y	551	554	0			27
								3	4	606	9							
03	6417	X	6368	-0-	-49	-0-		33	1	5297	3	Y	889	878	0			38
								60	4	978	9							
04	6210	X	6151	-0-	-59	-0-		30	1	5013	3	Y	995	969	0			64
								13	4	1095	9							
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-		129	1	4922	3	Y	965	981	0			48
								7	4	1062	9							
06	5220	X	5165	-0-	-55	-0-		171	1	4083	3	Y	793	762	0			79
								39	4	872	9							
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-		131	1	3790	3	Y	784	697	0			166
								25	4	862	9							
08	6355	X	2477	-0-	-3878	-0-		19	1	1669	3	Y	704	819	0	33	1	18
								15	4	774	9							
09	6150	X	2932	-0-	-3218	-0-		25	1	1983	3	Y	819	822	0	4	1	11
								23	4	901	9							
10	6107	X	1456	-0-	-4651	-0-		9	1	579	3	Y	785	784	0			12
								4	4	864	9							
11	5160	X	1644	-0-	-3516	-0-		19	1	972	3	Y	584	588	0			8
								11	4	642	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 47,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,561

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

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	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-		41	1	5829	3	Y	843	857	0			36
								22	4	927	9							
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-		54	1	9909	3	Y	1196	1176	0			56
								8	4	1316	9							
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-		57	1	9153	3	Y	1430	1427	0			59
								103	4	1573	9							
04	10110	X	8635	-0-	-1475	-0-		44	1	7325	3	Y	1134	1121	0			72
								19	4	1247	9							
05	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-		246	1	9371	3	Y	1350	1358	0			64
								13	4	1485	9							
06	10650	X	5173	-0-	-5477	-0-		170	1	4051	3	Y	831	813	0			82
								38	4	914	9							
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-		54	1	1562	3	Y	341	343	0			80
								10	4	375	9							
08	5301	X	1638	-0-	-3663	-0-		13	1	1095	3	Y	474	523	0	21	1	10
								9	4	521	9							
09	5130	X	4128	-0-	-1002	-0-		43	1	3368	3	Y	617	618	0	3	1	6
								38	4	679	9							
10	5301	X	1731	-0-	-3570	-0-		15	1	1025	3	Y	621	620	0			7
								8	4	683	9							
11	5130	X	2462	-0-	-2668	-0-		35	1	1825	3	Y	528	530	0			5
								21	4	581	9							
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 65,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,365

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12617	X	4679	-0-	-7938	-0-	39	1	3918	3	Y	630	642	0			25
							29	4	693	9							
02	11396	X	6511	-0-	-4885	-0-	22	1	5445	3	Y	890	883	0			32
							65	4	979	9							
03	10385	X	8227	-0-	-2158	-0-	33	1	7001	3	Y	1034	1033	0			33
							56	4	1137	9							
04	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	36	1	9989	3	Y	1426	1299	0	101	1	59
							15	4	1569	9							
05	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	40	1	10960	3	Y	1354	1373	0			40
							8	4	1489	9							
06	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	30	1	9769	3	Y	1142	1145	0			37
							12	4	1256	9							
07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	32	1	9449	3	Y	1063	1052	0			48
							11	4	1169	9							
08	11997	X	8673	-0-	-3324	-0-	32	1	7633	3	Y	915	936	0			27
							1	4	1007	9							
09	11610	X	11516	-0-	-94	-0-	50	1	10021	3	Y	1309	1281	0	8	1	47
							5	4	1440	9							
10	12493	X	11172	-0-	-1321	-0-	59	1	9523	3	Y	1403	1402	0			48
							47	4	1543	9							
11	11070	X	9832	-0-	-1238	-0-	44	1	8354	3	Y	1276	1276	0			48
							30	4	1404	9							
12	10294	X	NO RPT	-0-	-10294	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 106,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,442

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	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	92	1	9129	3	Y	1452	1466	0			55
							66	4	1597	9							
02	17752	X	16705	-0-	-1047	-0-	55	1	13992	3	Y	2263	2239	0			79
							169	4	2489	9							
03	20336	X	16536	-0-	-3800	-0-	67	1	14088	3	Y	2062	2077	0			64
							113	4	2268	9							
04	20670	X	14564	-0-	-6106	-0-	44	1	12441	3	Y	1873	1727	0	135	1	75
							19	4	2060	9							
05	21359	X	10255	-0-	-11104	-0-	32	1	8692	3	Y	1386	1423	0			38
							6	4	1525	9							
06	17910	X	10143	-0-	-7767	-0-	26	1	8648	3	Y	1325	1324	0			39
							11	4	1458	9							
07	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	34	1	9984	3	Y	1487	1464	0			62
							11	4	1636	9							
08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	40	1	9892	3	Y	1570	1592	0			40
							2	4	1727	9							
09	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	47	1	9240	3	Y	1464	1445	0	10	1	49
							4	4	1610	9							
10	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	58	1	9317	3	Y	1480	1483	0			46
							46	4	1628	9							
*11	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	41	1	7898	3	Y	1383	1383	0			46
							29	4	1521	9							
12	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 133,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,745

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(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	1840	-0-		-2562		-0-	9	1	1266	3	Y	512	537	1			33
									2	4	563	9							
02	3976	X	1498	-0-		-2478		-0-	7	1	941	3	Y	498	503	1			28
									2	4	548	9							
03	4402	X	1685	-0-		-2717		-0-	8	1	1111	3	Y	514	522	1			20
									1	4	565	9							
04	3210	X	1086	-0-		-2124		-0-	5	1	659	3	Y	383	386	1			17
									1	4	421	9							
05	3317	X	970	-0-		-2347		-0-	5	1	643	3	Y	293	303	1			7
									322	9									
06	1770	X	1003	-0-		-767		-0-	9	1	798	3	Y	178	161	1			24
									196	9									
07	T. A.		2292	-0-		2292		2292	33	1	1551	3	Y	642	618	1			48
									2	4	706	9							
08	T. A.		4856	-0-		4856		7148	79	1	3186	3	Y	1416	1215	1			249
									33	4	1558	9							
09	T. A.		4515	-0-		4515		11663	36	1	3937	3	Y	487	725	1			11
									6	4	536	9							
10	T. A.		6724	-0-		6724		18387	235	1	5688	3	Y	726	723	1			14
									2	4	799	9							
11	T. A.		4930	-0-		4930		23317	191	1	4680	3	Y	32	30	1			16
									24	4	35	9							
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		23317					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 31,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,681

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	9	-0-		-6377		-0-	8	3	1	9	Y	1	8	0			1
02	5152	X	1834	-0-		-3318		-0-	6	1	1538	3	Y	246	238	0			9
									19	4	271	9							
03	3503	X	2606	-0-		-897		-0-	11	1	2224	3	Y	322	320	0			11
									17	4	354	9							
04	7995	X	7995	-0-		-0-		-0-	24	1	6874	3	Y	987	888	0	69	1	41
									11	4	1086	9							
05	9176	X	9176	-0-		-0-		-0-	29	1	8019	3	Y	1020	1031	0			30
									6	4	1122	9							
06	5131	X	5131	-0-		-0-		-0-	14	1	4563	3	Y	498	511	0			17
									6	4	548	9							
07	6665	X	6665	-0-		-0-		-0-	20	1	5942	3	Y	633	621	0			29
									7	4	696	9							
08	8277	X	5879	-0-		-2398		-0-	21	1	5194	3	Y	603	614	0			18
									1	4	663	9							
09	8010	X	2875	-0-		-5135		-0-	13	1	2497	3	Y	331	334	0	2	1	13
									1	4	364	9							
10	9176	X	2025	-0-		-7151		-0-	12	1	1748	3	Y	234	238	0			9
									8	4	257	9							
11	6450	X	-0-	-0-		-6450		-0-					Y	-0-	9	0			-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-		-6665		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,875

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1758	-0-	-6519	-0-	15	1	1469	3	Y	240	266	0			10
							10	4	264	9							
02	7476	X	2506	-0-	-4970	-0-	8	1	2091	3	Y	347	345	0			12
							25	4	382	9							
03	8277	X	4032	-0-	-4245	-0-	16	1	3420	3	Y	516	512	0			16
							28	4	568	9							
04	8010	X	844	-0-	-7166	-0-	3	1	720	3	Y	109	112	0	10	1	3
							1	4	120	9							
05	8277	X	5332	-0-	-2945	-0-	17	1	4531	3	Y	710	695	0			18
							3	4	781	9							
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	23	1	7510	3	Y	1162	1146	0			34
							9	4	1278	9							
07	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	16	1	4816	3	Y	730	733	0			31
							6	4	803	9							
08	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	26	1	6386	3	Y	1031	1036	0			26
							1	4	1134	9							
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	19	1	3776	3	Y	612	614	0	4	1	20
							2	4	673	9							
10	9114	X	1583	-0-	-7531	-0-	9	1	1329	3	Y	217	231	0			6
							6	4	239	9							
*11	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	41	1	7918	3	Y	1266	1231	0			41
							29	4	1393	9							
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 51,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,940

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 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	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	41	1	6866	3	Y	329	267	1			107
							362	9									
02	7980	X	6361	-0-	-1619	-0-	26	1	6083	3	Y	229	266	1			70
							252	9									
03	9331	X	7624	-0-	-1707	-0-	27	1	7337	3	Y	236	204	1			102
							260	9									
04	9030	X	7996	-0-	-1034	-0-	33	1	7700	3	Y	230	243	1			89
							10	4	253	9							
05	9207	X	7011	-0-	-2196	-0-	30	1	6817	3	Y	149	162	1			76
							164	9									
06	7020	X	6372	-0-	-648	-0-	32	1	6081	3	Y	143	149	1			70
							102	4	157	9							
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	37	1	6228	3	Y	150	95	1			125
							8	4	165	9							
08	6789	X	6771	-0-	-18	-0-	48	1	6532	3	Y	174	261	1			38
							191	9									
09	6570	X	5916	-0-	-654	-0-	59	1	5685	3	Y	138	128	1			48
							20	4	152	9							
10	6789	X	6059	-0-	-730	-0-	68	1	5835	3	Y	142	61	1			129
							156	9									
11	6360	X	5515	-0-	-845	-0-	46	1	5218	3	Y	170	155	1			144
							64	4	187	9							
12	6389	X	NO RPT	-0-	-6389	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 73,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,090

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3901	X	3901	-0-		-0-		-0-		22 152	1 9	3727	3	Y	138	126	1			52
02	7364	X	6022	-0-		-1342		-0-		24 231	1 9	5767	3	Y	210	206	1			56
03	9579	X	6275	-0-		-3304		-0-		22 157	1 9	6096	3	Y	143	131	1			68
04	9630	X	5965	-0-		-3665		-0-		25 8	1 4	5789 143	3 9	Y	130	143	1			55
05	9951	X	6793	-0-		-3158		-0-		29 193	1 9	6571	3	Y	175	154	1			76
06	6728	X	6728	-0-		-0-		-0-		33 109	1 4	6406 180	3 9	Y	164	160	1			80
07	7073	X	7073	-0-		-0-		-0-		40 9	1 4	6847 177	3 9	Y	161	101	1			140
08	6787	X	6787	-0-		-0-		-0-		48 114	1 9	6625	3	Y	104	208	1			36
09	6241	X	6241	-0-		-0-		-0-		62 21	1 4	6001 157	3 9	Y	143	125	1			54
10	6727	X	5517	-0-		-1210		-0-		62 155	1 9	5300	3	Y	141	60	1			135
11	6510	X	6135	-0-		-375		-0-		51 72	1 4	5806 206	3 9	Y	187	163	1			159
12	6627	X	NO RPT	-0-		-6627		-0-						Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 67,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

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	7125	X	7125	-0-		-0-		-0-		40 267	1 9	6818	3	Y	243	220	1			88
02	7168	X	6228	-0-		-940		-0-		25 215	1 9	5988	3	Y	195	223	1			60
03	7300	X	7300	-0-		-0-		-0-		26 221	1 9	7053	3	Y	201	173	1			88
04	6361	X	6361	-0-		-0-		-0-		27 8	1 4	6146 180	3 9	Y	164	183	1			69
05	7130	X	6297	-0-		-833		-0-		27 194	1 9	6076	3	Y	176	164	1			81
06	6900	X	5880	-0-		-1020		-0-		29 94	1 4	5577 180	3 9	Y	164	164	1			81
07	6146	X	6146	-0-		-0-		-0-		34 8	1 4	5882 222	3 9	Y	202	120	1			163
08	6486	X	6486	-0-		-0-		-0-		46 189	1 9	6251	3	Y	172	289	1			46
09	6013	X	6013	-0-		-0-		-0-		60 20	1 4	5726 207	3 9	Y	188	165	1			69
10	6122	X	6122	-0-		-0-		-0-		68 241	1 9	5813	3	Y	219	91	1			197
11	5580	X	5501	-0-		-79		-0-		45 64	1 4	5157 235	3 9	Y	214	211	1			200
12	5766	X	NO RPT	-0-		-5766		-0-						Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 69,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	58	1	9912	3	Y	125	120	1			50
							138	9									
02	11788	X	8899	-0-	-2889	-0-	37	1	8711	3	Y	137	146	1			41
							151	9									
03	13051	X	9448	-0-	-3603	-0-	33	1	9173	3	Y	220	172	1			89
							242	9									
04	10710	X	9551	-0-	-1159	-0-	39	1	9267	3	Y	211	216	1			84
							13	4	232	9							
05	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	45	1	10042	3	Y	190	182	1			92
							209	9									
06	9780	X	9279	-0-	-501	-0-	46	1	8921	3	Y	146	158	1			80
							151	4	161	9							
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	53	1	9070	3	Y	172	106	1			146
							12	4	189	9							
08	9579	X	9382	-0-	-197	-0-	67	1	9097	3	Y	198	294	1			50
							218	9									
09	9270	X	8538	-0-	-732	-0-	86	1	8258	3	Y	150	140	1			60
							29	4	165	9							
10	9579	X	8981	-0-	-598	-0-	100	1	8694	3	Y	169	71	1			158
							1	4	186	9							
11	9270	X	8577	-0-	-693	-0-	72	1	8197	3	Y	188	176	1			170
							101	4	207	9							
12	9259	X	NO RPT	-0-	-9259	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 102,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	75	1	12715	3	Y	205	179	1			72
							226	9									
02	13524	X	11864	-0-	-1660	-0-	48	1	11538	3	Y	253	257	1			68
							278	9									
03	14973	X	13727	-0-	-1246	-0-	49	1	13369	3	Y	281	232	1			117
							309	9									
04	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	57	1	13250	3	Y	266	279	1			104
							18	4	293	9							
05	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	64	1	14428	3	Y	260	245	1			119
							286	9									
06	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	67	1	12794	3	Y	209	221	1			107
							216	4	230	9							
07	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	76	1	12959	3	Y	182	123	1			166
							17	4	200	9							
08	14074	X	13326	-0-	-748	-0-	95	1	12976	3	Y	232	345	1			53
							255	9									
09	13620	X	12422	-0-	-1198	-0-	125	1	12036	3	Y	199	179	1			73
							42	4	219	9							
10	14787	X	12049	-0-	-2738	-0-	135	1	11690	3	Y	203	87	1			189
							1	4	223	9							
11	13320	X	12517	-0-	-803	-0-	105	1	11986	3	Y	252	226	1			215
							149	4	277	9							
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					215

TOTAL GAS PROD: 143,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

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	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-		67	1	6654	3	Y	1225	1211	0			46
								48	4	1348	9							
02	6944	X	4961	-0-	-1983	-0-		16	1	4062	3	Y	758	777	0			27
								49	4	834	9							
03	7688	X	6915	-0-	-773	-0-		27	1	5767	3	Y	976	972	0			31
								47	4	1074	9							
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-		23	1	6517	3	Y	1074	984	0	77	1	44
								10	4	1181	9							
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-		28	1	7511	3	Y	1198	1208	0			34
								5	4	1318	9							
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-		24	1	7997	3	Y	1262	1257	0			39
								10	4	1388	9							
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-		28	1	8173	3	Y	1259	1244	0			54
								9	4	1385	9							
08	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-		31	1	7476	3	Y	1215	1237	0			32
								1	4	1337	9							
09	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-		40	1	8039	3	Y	1224	1206	0	8	1	42
								4	4	1346	9							
10	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-		54	1	8700	3	Y	1244	1246	0			40
								43	4	1368	9							
*11	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-		43	1	8192	3	Y	1073	1075	0			38
								30	4	1180	9							
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 93,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,508

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

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	7936	X	6257	-0-	-1679	-0-		55	1	5447	3	Y	651	648	0			25
								39	4	716	9							
02	7168	X	2201	-0-	-4967	-0-		8	1	1915	3	Y	232	249	0			8
								23	4	255	9							
03	7936	X	5559	-0-	-2377	-0-		24	1	4904	3	Y	539	531	0			16
								38	4	593	9							
04	7680	X	6788	-0-	-892	-0-		22	1	6023	3	Y	667	609	0	47	1	27
								9	4	734	9							
05	7936	X	7265	-0-	-671	-0-		23	1	6428	3	Y	735	742	0			20
								5	4	809	9							
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-		17	1	5923	3	Y	1036	1025	0			31
								8	4	1140	9							
07	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-		21	1	6255	3	Y	1068	1054	0			45
								7	4	1175	9							
08	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-		28	1	6681	3	Y	1039	1057	0			27
								1	4	1143	9							
09	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-		31	1	6132	3	Y	644	645	0	4	1	22
								3	4	708	9							
10	6820	X	6216	-0-	-604	-0-		34	1	5447	3	Y	644	646	0			20
								27	4	708	9							
11	6600	X	5803	-0-	-797	-0-		27	1	5159	3	Y	544	546	0			18
								19	4	598	9							
12	6280	X	NO RPT	-0-	-6280	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 69,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,799

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4256	X	3044	-0-	-1212	-0-	29	1	2797	3	Y	181	180	0			8
							19	4	199	9							
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	12	1	3128	3	Y	597	583	0			22
							38	4	657	9							
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	Y	562	565	0			19
							24	4	618	9							
04	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	24	1	6661	3	Y	1268	1145	0	89	1	53
							10	4	1395	9							
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	13	1	3684	3	Y	635	668	0			20
							3	4	699	9							
06	4110	X	3369	-0-	-741	-0-	8	1	2861	3	Y	451	455	0			16
							4	4	496	9							
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	13	1	3694	3	Y	658	644	0			30
							4	4	724	9							
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	14	1	3508	3	Y	426	443	0			13
							1	4	469	9							
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	15	1	2902	3	Y	482	474	0	4	1	17
							1	4	530	9							
10	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	17	1	2717	3	Y	489	489	0			17
							13	4	538	9							
11	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	14	1	2601	3	Y	449	449	0			17
							9	4	494	9							
12	3312	X	NO RPT	-0-	-3312	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 44,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,198

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	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	23	1	2975	3	Y	867	851	0			41
							954	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	21	1	2906	3	Y	708	705	0			44
							779	9									
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	19	1	3388	3	Y	727	737	0			34
							800	9									
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	27	1	3675	3	Y	659	658	0			35
							725	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	30	1	3666	3	Y	608	619	0			24
							669	9									
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	38	1	3648	3	Y	622	614	0			32
							684	9									
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	44	1	4179	3	Y	673	666	0			39
							740	9									
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	31	1	3420	3	Y	561	571	0			29
							617	9									
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	32	1	3725	3	Y	745	740	0			34
							820	9									
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	41	1	4673	3	Y	823	819	0			38
							905	9									
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	35	1	3232	3	Y	552	562	0			28
							607	9									
12	2944	X	NO RPT	-0-	-2944	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 48,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6386	X	4291	-0-	-2095	-0-	29 630	1 9	3632	3	Y	573	567	0			25
02	5768	X	4064	-0-	-1704	-0-	25 597	1 9	3442	3	Y	543	537	0			31
03	6386	X	5677	-0-	-709	-0-	27 699	1 9	4951	3	Y	635	638	0			28
04	6180	X	5948	-0-	-232	-0-	38 697	1 9	5213	3	Y	634	630	0			32
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	45 722	1 9	5600	3	Y	656	663	0			25
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	56 646	1 9	5343	3	Y	587	582	0			30
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	53 628	1 9	5109	3	Y	571	569	0			32
08	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	46 620	1 9	4955	3	Y	564	568	0			28
09	5670	X	5392	-0-	-278	-0-	40 673	1 9	4679	3	Y	612	612	0			28
10	5859	X	5618	-0-	-241	-0-	43 646	1 9	4929	3	Y	587	588	0			27
*11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	59 677	1 9	5417	3	Y	615	611	0			31
12	5439	X	NO RPT	-0-	-5439	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 60,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,577

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	7378	X	6900	-0-	-478	-0-	46 1054	1 9	5800	3	Y	958	953	0			44
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	44 993	1 9	5908	3	Y	903	894	0			53
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	36 1041	1 9	6571	3	Y	946	956	0			43
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	48 968	1 9	6654	3	Y	880	877	0			46
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	55 943	1 9	6871	3	Y	857	870	0			33
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	71 901	1 9	6806	3	Y	819	810	0			42
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	70 882	1 9	6732	3	Y	802	800	0			44
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	59 862	1 9	6427	3	Y	784	790	0			38
09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	54 897	1 9	6353	3	Y	815	817	0			36
10	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	54 983	1 9	6232	3	Y	894	890	0			40
*11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	68 983	1 9	6284	3	Y	894	891	0			43
12	6532	X	NO RPT	-0-	-6532	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 81,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,552

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	51	1	6477	3	Y	1099	1082	0			51
							1209	9									
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	46	1	6201	3	Y	1015	1004	0			62
							1117	9									
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	39	1	7126	3	Y	1121	1130	0			53
							1233	9									
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	49	1	6803	3	Y	1039	1036	0			56
							1143	9									
05	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	55	1	6831	3	Y	1118	1129	0			45
							1230	9									
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	64	1	6098	3	Y	960	953	0			52
							1056	9									
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	68	1	6478	3	Y	1077	1066	0			63
							1185	9									
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	60	1	6525	3	Y	1084	1091	0			56
							1192	9									
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	51	1	6035	3	Y	1038	1044	0			50
							1142	9									
10	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	53	1	6040	3	Y	1118	1114	0			54
							1230	9									
11	6900	X	5514	-0-	-1386	-0-	47	1	4322	3	Y	1041	1041	0			54
							1145	9									
12	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 82,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,710

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	23	1	2957	3	Y	559	553	0			27
							615	9									
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	20	1	2744	3	Y	550	543	0			34
							605	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	16	1	2916	3	Y	560	567	0			27
							616	9									
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	26	1	3607	3	Y	573	569	0			31
							630	9									
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	28	1	3496	3	Y	550	558	0			23
							605	9									
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	34	1	3285	3	Y	525	519	0			29
							578	9									
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	35	1	3332	3	Y	504	503	0			30
							554	9									
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	31	1	3371	3	Y	544	545	0			29
							598	9									
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	32	1	3717	3	Y	615	614	0			30
							677	9									
10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	36	1	4134	3	Y	585	586	0			29
							644	9									
*11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	41	1	3740	3	Y	573	572	0			30
							630	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 44,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	166	1	16430	3	Y	1809	1786	0			70
							118	4	1990	9							
02	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	54	1	13620	3	Y	1524	1537	0			57
							164	4	1676	9							
03	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	73	1	15416	3	Y	1561	1566	0			52
							124	4	1717	9							
04	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	43	1	11993	3	Y	1259	1166	0	92	1	53
							18	4	1385	9							
05	12586	X	12546	-0-	-40	-0-	41	1	11132	3	Y	1241	1257	0			37
							8	4	1365	9							
06	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	32	1	10817	3	Y	1214	1212	0			39
							14	4	1335	9							
07	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	35	1	10498	3	Y	1115	1104	0			50
							12	4	1227	9							
08	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	42	1	10160	3	Y	1124	1142	0			32
							2	4	1236	9							
09	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	51	1	10250	3	Y	1160	1142	0	8	1	42
							5	4	1276	9							
10	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	66	1	10624	3	Y	1220	1221	0			41
							52	4	1342	9							
*11	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	55	1	10504	3	Y	1130	1130	0			41
							38	4	1243	9							
12	10648	X	NO RPT	-0-	-10648	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 148,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,357

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	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	83	1	8250	3	Y	991	980	0			39
							60	4	1090	9							
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	28	1	7235	3	Y	884	890	0			33
							88	4	972	9							
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	888	891	0			30
							64	4	977	9							
04	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	29	1	8113	3	Y	902	829	0	65	1	38
							12	4	992	9							
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	31	1	8402	3	Y	925	936	0			27
							6	4	1018	9							
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	25	1	8236	3	Y	888	887	0			28
							10	4	977	9							
07	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	29	1	8648	3	Y	902	890	0			40
							10	4	992	9							
08	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	34	1	8475	3	Y	911	925	0			26
							2	4	1002	9							
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	40	1	7994	3	Y	871	859	0	6	1	32
							4	4	958	9							
10	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	50	1	8010	3	Y	902	902	0			32
							39	4	992	9							
11	8070	X	7698	-0-	-372	-0-	35	1	6723	3	Y	833	833	0			32
							24	4	916	9							
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 99,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,897

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	125	1	12432	3	Y	1567	1550	0			60
							90	4	1724	9							
02	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	43	1	10916	3	Y	1397	1407	0			50
							132	4	1537	9							
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	57	1	11923	3	Y	1382	1388	0			44
							95	4	1520	9							
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	38	1	10575	3	Y	1190	1099	0	86	1	49
							16	4	1309	9							
05	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	33	1	8791	3	Y	957	978	0			28
							6	4	1053	9							
06	9510	X	9211	-0-	-299	-0-	25	1	8188	3	Y	898	898	0			28
							10	4	988	9							
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	28	1	8133	3	Y	855	846	0			37
							9	4	941	9							
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	32	1	7863	3	Y	869	883	0			23
							2	4	956	9							
09	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	37	1	7450	3	Y	857	845	0	6	1	29
							4	4	943	9							
10	8339	X	8086	-0-	-253	-0-	44	1	7083	3	Y	840	841	0			28
							35	4	924	9							
*11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	38	1	7349	3	Y	922	917	0			33
							27	4	1014	9							
12	7939	X	NO RPT	-0-	-7939	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 114,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,734

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	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	132	1	13096	3	Y	1653	1635	0			63
							94	4	1818	9							
02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	46	1	11603	3	Y	1487	1496	0			54
							140	4	1636	9							
03	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	61	1	12769	3	Y	1482	1488	0			48
							102	4	1630	9							
04	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	47	1	13390	3	Y	1592	1461	0	114	1	65
							21	4	1751	9							
05	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	43	1	11486	3	Y	1379	1404	0			40
							8	4	1517	9							
06	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	26	1	8259	3	Y	931	941	0			30
							10	4	1024	9							
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	28	1	8367	3	Y	897	888	0			39
							10	4	987	9							
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	32	1	8021	3	Y	810	827	0			22
							2	4	891	9							
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	37	1	7462	3	Y	733	724	0	6	1	25
							4	4	806	9							
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	48	1	7651	3	Y	753	754	0			24
							37	4	828	9							
*11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	40	1	7555	3	Y	940	931	0			33
							27	4	1034	9							
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 124,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,657

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10509	X	9953	-0-	-556	-0-	83	1	8310	3	Y	1363	1348	0			52
							61	4	1499	9							
02	9492	X	8693	-0-	-799	-0-	28	1	7249	3	Y	1207	1215	0			44
							88	4	1328	9							
03	10354	X	9356	-0-	-998	-0-	38	1	7939	3	Y	1196	1202	0			38
							63	4	1316	9							
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	33	1	9120	3	Y	1293	1185	0	93	1	53
							14	4	1422	9							
05	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	38	1	10335	3	Y	1371	1385	0			39
							8	4	1508	9							
06	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	30	1	9946	3	Y	1288	1287	0			40
							13	4	1417	9							
07	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	34	1	10104	3	Y	1278	1262	0			56
							12	4	1406	9							
08	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	41	1	10019	3	Y	1360	1379	0			37
							2	4	1496	9							
09	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	46	1	9393	3	Y	1115	1105	0	8	1	39
							5	4	1227	9							
10	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	59	1	9392	3	Y	1044	1049	0			34
							46	4	1148	9							
11	9600	X	9502	-0-	-98	-0-	43	1	8241	3	Y	1080	1076	0			38
							30	4	1188	9							
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 115,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,595

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	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	109	1	10735	3	Y	1874	1873	0			62
							43	4	2061	9							
02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	118	1	10120	3	Y	1704	1708	0			58
							9	4	1874	9							
03	11656	X	11614	-0-	-42	-0-	109	1	9506	3	Y	1696	1651	0	28	1	75
							133	4	1866	9							
04	11280	X	10915	-0-	-365	-0-	92	1	9091	3	Y	1567	1532	0			110
							8	4	1724	9							
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	101	1	9837	3	Y	1897	1937	0			70
							21	4	2087	9							
06	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	112	1	10544	3	Y	1748	1724	0			94
							7	4	1923	9							
07	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	193	1	10051	3	Y	1665	1660	0			99
							13	4	1832	9							
08	10478	X	9767	-0-	-711	-0-	203	1	8030	3	Y	1387	1442	0			44
							8	4	1526	9							
09	10140	X	9510	-0-	-630	-0-	197	1	7860	3	Y	1313	1280	0			77
							9	4	1444	9							
10	10478	X	10085	-0-	-393	-0-	206	1	8056	3	Y	1654	1647	0			84
							4	4	1819	9							
*11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	119	1	8239	3	Y	1672	1684	0			72
							24	4	1839	9							
12	10458	X	NO RPT	-0-	-10458	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 123,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

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	12617	X	10490	-0-	-2127	-0-	89	1	8814	3	Y	1411	1413	0			48
							35	4	1552	9							
02	11396	X	10037	-0-	-1359	-0-	98	1	8437	3	Y	1359	1360	0			47
							7	4	1495	9							
03	12617	X	11574	-0-	-1043	-0-	110	1	9594	3	Y	1577	1528	0	26	1	70
							135	4	1735	9							
04	12210	X	10897	-0-	-1313	-0-	95	1	9410	3	Y	1257	1238	0			89
							9	4	1383	9							
05	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	109	1	10550	3	Y	1490	1523	0			56
							22	4	1639	9							
06	10740	X	8853	-0-	-1887	-0-	78	1	7408	3	Y	1238	1226	0			68
							5	4	1362	9							
07	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	148	1	7704	3	Y	1197	1193	0			72
							10	4	1317	9							
08	10881	X	9543	-0-	-1338	-0-	198	1	7834	3	Y	1366	1395	0			43
							8	4	1503	9							
09	10530	X	9159	-0-	-1371	-0-	192	1	7622	3	Y	1215	1186	0			72
							8	4	1337	9							
10	10881	X	9848	-0-	-1033	-0-	216	1	8410	3	Y	1107	1121	0			58
							4	4	1218	9							
11	8880	X	8291	-0-	-589	-0-	104	1	7288	3	Y	797	820	0			35
							22	4	877	9							
12	8921	X	NO RPT	-0-	-8921	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 110,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,014

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. 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	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	75	1	7347	3	Y	1383	1385	0			45
							29	4	1521	9							
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	73	1	6265	3	Y	1255	1258	0			42
							5	4	1381	9							
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	87	1	7597	3	Y	1550	1499	0	26	1	67
							107	4	1705	9							
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	45	1	4476	3	Y	836	843	0			60
							4	4	920	9							
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	60	1	5791	3	Y	1145	1164	0			41
							12	4	1260	9							
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	59	1	5486	3	Y	988	976	0			53
							3	4	1087	9							
07	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	122	1	6348	3	Y	1123	1110	0			66
							8	4	1235	9							
08	7843	X	3406	-0-	-4437	-0-	69	1	2742	3	Y	538	586	0			18
							3	4	592	9							
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	193	1	7694	3	Y	1382	1320	0			80
							8	4	1520	9							
10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	164	1	6387	3	Y	994	1021	0			53
							3	4	1093	9							
11	7470	X	5848	-0-	-1622	-0-	73	1	5053	3	Y	643	666	0			30
							15	4	707	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 79,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,837

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9426	-0-	-2075	-0-	78	1	7617	3	Y	1546	1547	0			49
							30	4	1701	9							
02	10388	X	6151	-0-	-4237	-0-	58	1	4982	3	Y	1006	1022	0			33
							4	4	1107	9							
03	11501	X	5599	-0-	-5902	-0-	52	1	4529	3	Y	868	849	0	14	1	38
							63	4	955	9							
04	10380	X	5815	-0-	-4565	-0-	49	1	4901	3	Y	782	765	0			55
							5	4	860	9							
05	9610	X	4649	-0-	-4961	-0-	39	1	3840	3	Y	693	722	0			26
							8	4	762	9							
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	80	1	7583	3	Y	1432	1383	0			75
							5	4	1575	9							
07	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	123	1	6407	3	Y	1053	1064	0			64
							9	4	1158	9							
08	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	238	1	9374	3	Y	1483	1500	0			47
							9	4	1631	9							
09	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	229	1	9142	3	Y	1501	1459	0			89
							10	4	1651	9							
10	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	209	1	8154	3	Y	1425	1439	0			75
							4	4	1568	9							
*11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	90	1	6287	3	Y	1045	1073	0			47
							19	4	1150	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 88,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,834

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10736	-0-	-1106	-0-	87	1	8599	3	Y	1833	1824	0			61
							34	4	2016	9							
02	10696	X	10122	-0-	-574	-0-	96	1	8201	3	Y	1653	1657	0			57
							7	4	1818	9							
03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	96	1	8396	3	Y	1703	1655	0	28	1	77
							118	4	1873	9							
04	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	107	1	10656	3	Y	1697	1654	0			120
							10	4	1867	9							
05	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	100	1	9816	3	Y	1820	1871	0			69
							21	4	2002	9							
06	10830	X	10778	-0-	-52	-0-	94	1	8850	3	Y	1663	1641	0			91
							5	4	1829	9							
07	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	179	1	9286	3	Y	1459	1461	0			89
							12	4	1605	9							
08	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	267	1	10513	3	Y	1568	1607	0			50
							10	4	1725	9							
09	9330	X	7135	-0-	-2195	-0-	148	1	5932	3	Y	953	945	0			58
							7	4	1048	9							
10	9641	X	7912	-0-	-1729	-0-	168	1	6525	3	Y	1105	1105	0			58
							3	4	1216	9							
*11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	117	1	8124	3	Y	1338	1337	0			59
							24	4	1472	9							
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 115,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,792

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	8978	-0-	-6460	-0-	75	1	7348	3	Y	1387	1375	0			44
							29	4	1526	9							
02	13944	X	7541	-0-	-6403	-0-	72	1	6148	3	Y	1196	1201	0			39
							5	4	1316	9							
03	15438	X	8420	-0-	-7018	-0-	78	1	6838	3	Y	1280	1243	0	22	1	54
							96	4	1408	9							
04	11730	X	7660	-0-	-4070	-0-	65	1	6430	3	Y	1054	1036	0			72
							6	4	1159	9							
05	8990	X	7851	-0-	-1139	-0-	66	1	6436	3	Y	1214	1244	0			42
							14	4	1335	9							
06	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	74	1	6910	3	Y	1246	1225	0			63
							4	4	1371	9							
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	136	1	7035	3	Y	1481	1461	0			83
							9	4	1629	9							
08	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	169	1	6656	3	Y	1338	1383	0			38
							6	4	1472	9							
09	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	187	1	7437	3	Y	1487	1443	0			82
							8	4	1636	9							
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	174	1	6809	3	Y	1466	1477	0			71
							4	4	1613	9							
*11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	90	1	6306	3	Y	1331	1349	0			53
							19	4	1464	9							
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 91,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,480

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	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	119	1	11764	3	Y	2200	2214	0			75
							47	4	2420	9							
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	117	1	9960	3	Y	1930	1937	0			68
							8	4	2123	9							
03	13454	X	13182	-0-	-272	-0-	123	1	10727	3	Y	1984	1929	0	34	1	89
							150	4	2182	9							
04	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	114	1	11247	3	Y	2064	2008	0			145
							10	4	2270	9							
05	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	122	1	11988	3	Y	2300	2359	0			86
							26	4	2530	9							
06	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	125	1	11764	3	Y	2122	2094	0			114
							7	4	2334	9							
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	215	1	11223	3	Y	2054	2047	0			121
							15	4	2259	9							
08	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	307	1	12101	3	Y	2297	2347	0			71
							12	4	2527	9							
09	10830	X	6542	-0-	-4288	-0-	134	1	5339	3	Y	966	978	0			59
							6	4	1063	9							
10	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	275	1	10754	3	Y	2189	2139	0			109
							6	4	2408	9							
11	10830	X	10755	-0-	-75	-0-	127	1	8805	3	Y	1634	1671	0			72
							26	4	1797	9							
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 141,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16709	X	7366	-0-	-9343	-0-	190	1	5944	3	Y	1113	1114	0			10
							8	4	1224	9							
02	15092	X	7141	-0-	-7951	-0-	215	1	5776	3	Y	1035	1030	0			15
							11	4	1139	9							
03	10230	X	3556	-0-	-6674	-0-	123	1	2946	3	Y	442	449	0			8
							1	4	486	9							
04	9900	X	5793	-0-	-4107	-0-	193	1	4914	3	Y	622	616	0			14
							2	4	684	9							
05	7378	X	4578	-0-	-2800	-0-	149	1	3954	3	Y	431	433	0			12
							1	4	474	9							
06	7650	X	6409	-0-	-1241	-0-	215	1	5018	3	Y	1069	1052	0			29
							1176	9									
07	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	235	1	6235	3	Y	1195	1192	0			32
							1315	9									
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	237	1	5550	3	Y	922	914	0	20	1	20
							1	4	1014	9							
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	290	1	5922	3	Y	1022	1020	0			22
							3	4	1124	9							
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	202	1	6222	3	Y	1119	1117	0			24
							4	4	1231	9							
11	7530	X	5724	-0-	-1806	-0-	151	1	4670	3	Y	817	824	0			17
							4	4	899	9							
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 70,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,787

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	15500	X	13119	-0-	-2381	-0-	369	1	11510	3	Y	1114	1124	0			7
							15	4	1225	9							
02	14000	X	10218	-0-	-3782	-0-	334	1	9009	3	Y	779	778	0			8
							18	4	857	9							
03	15500	X	6885	-0-	-8615	-0-	244	1	5859	3	Y	708	708	0			8
							3	4	779	9							
04	15000	X	1956	-0-	-13044	-0-	65	1	1667	3	Y	203	209	0			2
							1	4	223	9							
05	15500	X	6098	-0-	-9402	-0-	197	1	5232	3	Y	607	597	0			12
							1	4	668	9							
06	12690	X	7576	-0-	-5114	-0-	260	1	6110	3	Y	1095	1081	0			26
							1	4	1205	9							
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	289	1	7677	3	Y	1242	1239	0			29
							1366	9									
08	38294	X	38294	-0-	-0-	-0-	1339	1	31333	3	Y	5107	4930	0	105	1	101
							4	4	5618	9							
09	32319	X	32319	-0-	-0-	-0-	1287	1	26229	3	Y	4355	4370	0			86
							12	4	4791	9							
10	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	269	1	8299	3	Y	1436	1496	0			26
							6	4	1580	9							
*11	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	373	1	11500	3	Y	1937	1929	0			34
							9	4	2131	9							
12	3135	X	NO RPT	-0-	-3135	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 149,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,583

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(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	5195	-0-		-1284		-0-	134	1	4185	3	Y	791	790	0			6
									6	4	870	9							
02	5852	X	5610	-0-		-242		-0-	174	1	4673	3	Y	685	683	0			8
									9	4	754	9							
03	6479	X	5762	-0-		-717		-0-	206	1	4941	3	Y	557	558	0			7
									2	4	613	9							
04	5940	X	963	-0-		-4977		-0-	33	1	833	3	Y	88	95	0			-0-
									97	9									
05	5208	X	83	-0-		-5125		-0-	3	1	71	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
06	6000	X	-0-	-0-		-6000		-0-					Y	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-		-0-		-0-	39	1	1038	3	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
08	2217	X	2217	-0-		-0-		-0-	89	1	2076	3	Y	47	45	0	1	1	1
									52	9									
09	3706	X	3706	-0-		-0-		-0-	156	1	3186	3	Y	329	323	0			7
									2	4	362	9							
10	4449	X	4449	-0-		-0-		-0-	111	1	3415	3	Y	837	827	0			17
									2	4	921	9							
*11	4032	X	4032	-0-		-0-		-0-	100	1	3112	3	Y	743	745	0			15
									3	4	817	9							
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 33,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,089

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8201	-0-		-1223		-0-	219	1	6842	3	Y	1028	1028	0			10
									9	4	1131	9							
02	8484	X	4092	-0-		-4392		-0-	121	1	3252	3	Y	648	648	0			10
									6	4	713	9							
03	7471	X	1824	-0-		-5647		-0-	65	1	1565	3	Y	175	181	0			4
									1	4	193	9							
04	7050	X	5415	-0-		-1635		-0-	184	1	4665	3	Y	514	506	0			12
									1	4	565	9							
05	8215	X	1514	-0-		-6701		-0-	50	1	1312	3	Y	138	145	0			5
									152	9									
06	7950	X	5688	-0-		-2262		-0-	212	1	4951	3	Y	477	468	0			14
									525	9									
07	8982	X	8982	-0-		-0-		-0-	258	1	6864	3	Y	1691	1660	0			45
									1860	9									
08	9207	X	9207	-0-		-0-		-0-	305	1	7148	3	Y	1594	1571	0	33	1	35
									1	4	1753	9							
09	9213	X	9213	-0-		-0-		-0-	359	1	7315	3	Y	1396	1401	0			30
									3	4	1536	9							
10	8832	X	8832	-0-		-0-		-0-	232	1	7163	3	Y	1302	1305	0			27
									5	4	1432	9							
*11	8139	X	8139	-0-		-0-		-0-	216	1	6647	3	Y	1155	1159	0			23
									5	4	1271	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100		-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 71,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18104	X	7905	-0-	-10199	-0-	214	1	6695	3	Y	897	898	0			7
							9	4	987	9							
02	16352	X	8021	-0-	-8331	-0-	256	1	6917	3	Y	758	756	0			9
							14	4	834	9							
03	18104	X	9100	-0-	-9004	-0-	330	1	7923	3	Y	766	765	0			10
							4	4	843	9							
04	7080	X	5529	-0-	-1551	-0-	190	1	4822	3	Y	469	471	0			8
							1	4	516	9							
05	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	322	1	8555	3	Y	766	757	0			17
							2	4	843	9							
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	317	1	7425	3	Y	972	966	0			23
							1	4	1069	9							
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	396	1	10559	3	Y	1386	1376	0			33
							1	4	1525	9							
08	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	405	1	9476	3	Y	1196	1182	0	25	1	22
							1	4	1316	9							
09	5520	X	3826	-0-	-1694	-0-	173	1	3539	3	Y	102	124	0			-0-
							2	4	112	9							
10	9734	X	7990	-0-	-1744	-0-	243	1	7494	3	Y	225	223	0			2
							5	4	248	9							
11	10050	X	4782	-0-	-5268	-0-	145	1	4489	3	Y	131	133	0			-0-
							4	4	144	9							
12	8537	X	NO RPT	-0-	-8537	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,668

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	10385	X	4060	-0-	-6325	-0-	104	1	3223	3	Y	663	667	0			4
							4	4	729	9							
02	9380	X	1879	-0-	-7501	-0-	50	1	1362	3	Y	422	422	0			4
							3	4	464	9							
03	10385	X	839	-0-	-9546	-0-	30	1	718	3	Y	83	87	0			-0-
							91	9									
04	6570	X	494	-0-	-6076	-0-	17	1	420	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
05	6107	X	4419	-0-	-1688	-0-	144	1	3830	3	Y	404	395	0			9
							1	4	444	9							
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	184	1	4297	3	Y	413	412	0			10
							454	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	93	1	2480	3	Y	206	211	0			5
							227	9									
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	37	1	863	3	Y	12	17	0			-0-
							13	9									
09	480	X	332	-0-	-148	-0-	16	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	5115	X	41	-0-	-5074	-0-	1	1	39	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
12	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12524	X	5996	-0-	-6528	-0-	159	1	4974	3	Y	778	779	0			6
							7	4	856	9							
02	11312	X	6206	-0-	-5106	-0-	195	1	5244	3	Y	688	685	0			9
							10	4	757	9							
03	12524	X	2985	-0-	-9539	-0-	104	1	2497	3	Y	348	351	0			6
							1	4	383	9							
04	6330	X	2529	-0-	-3801	-0-	76	1	1949	3	Y	457	452	0			11
							1	4	503	9							
05	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	170	1	4524	3	Y	874	861	0			24
							1	4	961	9							
06	6660	X	5531	-0-	-1129	-0-	197	1	4604	3	Y	664	668	0			20
							730	9									
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	231	1	6130	3	Y	763	761	0			22
							839	9									
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	267	1	6263	3	Y	1605	1558	0	33	1	36
							1	4	1766	9							
09	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	291	1	5933	3	Y	1639	1639	0			36
							3	4	1803	9							
10	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	225	1	6948	3	Y	2102	2093	0			45
							5	4	2312	9							
11	6960	X	6906	-0-	-54	-0-	165	1	5089	3	Y	1498	1511	0			32
							4	4	1648	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 68,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,416

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	10819	X	5760	-0-	-5059	-0-	154	1	4782	3	Y	744	746	0			6
							6	4	818	9							
02	9772	X	4602	-0-	-5170	-0-	141	1	3797	3	Y	597	595	0			8
							7	4	657	9							
03	10819	X	5187	-0-	-5632	-0-	188	1	4503	3	Y	449	450	0			7
							2	4	494	9							
04	6960	X	4051	-0-	-2909	-0-	138	1	3505	3	Y	370	369	0			8
							1	4	407	9							
05	5766	X	4447	-0-	-1319	-0-	143	1	3807	3	Y	451	448	0			11
							1	4	496	9							
06	5580	X	4565	-0-	-1015	-0-	165	1	3853	3	Y	497	495	0			13
							547	9									
07	T. A.		5837	-0-	5837	5837	189	1	5032	3	Y	560	558	0			15
							616	9									
08	T. A.		5902	-0-	5902	11739	198	1	4644	3	Y	963	938	0	20	1	20
							1	4	1059	9							
09	T. A.		5681	-0-	5681	17420	217	1	4425	3	Y	943	944	0			19
							2	4	1037	9							
10	T. A.		5323	-0-	5323	22743	133	1	4101	3	Y	987	986	0			20
							3	4	1086	9							
11	T. A.		4637	-0-	4637	27380	116	1	3582	3	Y	851	854	0			17
							3	4	936	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	27380					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 55,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9052	X	2146	-0-	-6906	-0-	50	1	1554	3	Y	491	493	0			4
							2	4	540	9							
02	8176	X	3399	-0-	-4777	-0-	102	1	2736	3	Y	505	503	0			6
							5	4	556	9							
03	9052	X	4644	-0-	-4408	-0-	159	1	3828	3	Y	595	593	0			8
							2	4	655	9							
04	6810	X	4270	-0-	-2540	-0-	137	1	3485	3	Y	588	585	0			11
							1	4	647	9							
05	3813	X	2512	-0-	-1301	-0-	77	1	2067	3	Y	334	338	0			7
							1	4	367	9							
06	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	284	1	6665	3	Y	985	968	0			24
							1	4	1084	9							
07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	60	1	1600	3	Y	204	224	0			4
							224	9									
08	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	136	1	3175	3	Y	770	744	0	16	1	14
							847	9									
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	179	1	3643	3	Y	905	902	0			17
							2	4	996	9							
10	6913	X	4673	-0-	-2240	-0-	118	1	3654	3	Y	816	818	0			15
							3	4	898	9							
11	6690	X	2655	-0-	-4035	-0-	66	1	2058	3	Y	481	488	0			8
							2	4	529	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 43,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,674

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	11997	X	2514	-0-	-9483	-0-	12	1	356	3	Y	1951	1951	0			18
							2146	9									
02	10836	X	2177	-0-	-8659	-0-	43	1	1142	3	Y	900	904	0			14
							2	4	990	9							
03	11997	X	811	-0-	-11186	-0-	28	1	662	3	Y	110	120	0			4
							121	9									
04	2190	X	1432	-0-	-758	-0-	46	1	1166	3	Y	200	198	0			6
							220	9									
05	2511	X	668	-0-	-1843	-0-	21	1	549	3	Y	89	91	0			4
							98	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	105	1	2454	3	Y	501	491	0			14
							551	9									
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	163	1	4322	3	Y	403	405	0			12
							443	9									
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	154	1	3602	3	Y	801	779	0	17	1	17
							881	9									
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	190	1	3880	3	Y	857	856	0			18
							2	4	943	9							
10	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	126	1	3898	3	Y	864	864	0			18
							3	4	950	9							
*11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	120	1	3706	3	Y	776	779	0			15
							3	4	854	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	108	1	3353	3	Y	1078	1079	0			12
							4	4	1186	9							
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	119	1	3211	3	Y	898	895	0			15
							6	4	988	9							
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	154	1	3694	3	Y	457	462	0			10
							2	4	503	9							
04	4140	X	2900	-0-	-1240	-0-	99	1	2507	3	Y	266	267	0			9
							1	4	293	9							
05	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	141	1	3754	3	Y	396	392	0			13
							1	4	436	9							
06	4620	X	3565	-0-	-1055	-0-	133	1	3103	3	Y	299	301	0			11
							329	9									
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	100	1	2665	3	Y	222	224	0			9
							244	9									
08	4340	X	3361	-0-	-979	-0-	127	1	2961	3	Y	248	244	0	5	1	8
							273	9									
09	2910	X	2403	-0-	-507	-0-	103	1	2102	3	Y	179	181	0			6
							1	4	197	9							
10	4340	X	452	-0-	-3888	-0-	13	1	400	3	Y	35	39	0			2
							39	9									
11	3570	X	1018	-0-	-2552	-0-	29	1	902	3	Y	78	77	0			3
							1	4	86	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 34,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,156

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. (I) GAS LIFT(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	5725	-0-	-1095	-0-	16	1	5264	3	Y	388	379	0			21
							18	4	427	9							
02	6160	X	4993	-0-	-1167	-0-	14	1	4610	3	Y	318	324	0			15
							19	4	350	9							
03	6820	X	5312	-0-	-1508	-0-	15	1	4991	3	Y	260	264	0			11
							20	4	286	9							
04	6210	X	5330	-0-	-880	-0-	17	1	5003	3	Y	263	258	0			16
							21	4	289	9							
05	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	19	1	5343	3	Y	257	259	0			14
							70	4	283	9							
06	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	19	1	5021	3	Y	245	246	0			13
							56	4	270	9							
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	25	1	6073	3	Y	250	249	0			14
							70	4	275	9							
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	32	1	5569	3	Y	191	193	0			12
							2	4	210	9							
09	5340	X	5300	-0-	-40	-0-	21	1	5068	3	Y	189	189	0			12
							3	4	208	9							
10	5704	X	5563	-0-	-141	-0-	26	1	5297	3	Y	218	219	0			11
							240	9									
11	5700	X	5268	-0-	-432	-0-	29	1	5002	3	Y	215	216	0			10
							237	9									
12	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 60,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	9372	-0-	-176	-0-	26	1	8616	3	Y	637	630	0			34
							29	4	701	9							
02	8624	X	8186	-0-	-438	-0-	23	1	7549	3	Y	530	540	0			24
							31	4	583	9							
03	9548	X	8737	-0-	-811	-0-	24	1	8030	3	Y	591	592	0			23
							33	4	650	9							
04	9240	X	8884	-0-	-356	-0-	28	1	8151	3	Y	611	598	0			36
							33	4	672	9							
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	32	1	8871	3	Y	611	613	0			34
							115	4	672	9							
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	31	1	8393	3	Y	585	588	0			31
							95	4	644	9							
07	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	38	1	9136	3	Y	558	558	0			31
							104	4	614	9							
08	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	53	1	9054	3	Y	525	525	0			31
							3	4	578	9							
09	8880	X	8842	-0-	-38	-0-	35	1	8237	3	Y	514	514	0			31
							5	4	565	9							
10	9703	X	9140	-0-	-563	-0-	41	1	8497	3	Y	547	551	0			27
							602	9									
11	9570	X	8720	-0-	-850	-0-	47	1	8078	3	Y	541	545	0			23
							595	9									
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 100,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,250

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. (I) GAS LIFT(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	6835	-0-	-233	-0-	19	1	6288	3	Y	461	454	0			27
							21	4	507	9							
02	6384	X	6104	-0-	-280	-0-	17	1	5632	3	Y	392	399	0			20
							24	4	431	9							
03	7068	X	6890	-0-	-178	-0-	19	1	6352	3	Y	448	449	0			19
							26	4	493	9							
04	6780	X	5519	-0-	-1261	-0-	18	1	5094	3	Y	352	349	0			22
							20	4	387	9							
05	7006	X	5296	-0-	-1710	-0-	18	1	4873	3	Y	311	314	0			19
							63	4	342	9							
06	6600	X	5610	-0-	-990	-0-	19	1	5165	3	Y	334	333	0			20
							59	4	367	9							
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	19	1	4591	3	Y	299	300	0			19
							53	4	329	9							
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	36	1	6072	3	Y	379	374	0			24
							2	4	417	9							
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	25	1	5898	3	Y	384	383	0			25
							3	4	422	9							
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	31	1	6519	3	Y	384	388	0			21
							422	9									
*11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	37	1	6333	3	Y	402	404	0			19
							442	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 67,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	18569	-0-	-1922	-0-	50	1	16707	3	Y	1595	1569	0			84
							57	4	1755	9							
02	18508	X	16931	-0-	-1577	-0-	46	1	15251	3	Y	1427	1448	0			63
							64	4	1570	9							
03	20491	X	17849	-0-	-2642	-0-	47	1	16114	3	Y	1474	1480	0			57
							67	4	1621	9							
04	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	60	1	17356	3	Y	1486	1457	0			86
							70	4	1635	9							
05	20893	X	20893	-0-	-0-	-0-	69	1	18941	3	Y	1488	1493	0			81
							246	4	1637	9							
06	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	64	1	17406	3	Y	1275	1289	0			67
							198	4	1403	9							
07	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	72	1	17287	3	Y	1256	1255	0			68
							198	4	1382	9							
08	18383	X	17271	-0-	-1112	-0-	93	1	15950	3	Y	1111	1114	0			65
							6	4	1222	9							
09	17790	X	15921	-0-	-1869	-0-	62	1	14693	3	Y	1052	1055	0			62
							9	4	1157	9							
10	18383	X	16700	-0-	-1683	-0-	74	1	15298	3	Y	1207	1212	0			57
							1328	9									
11	17790	X	15021	-0-	-2769	-0-	79	1	13644	3	Y	1179	1188	0			48
							1	4	1297	9							
12	16163	X	NO RPT	-0-	-16163	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 196,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,550

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	13485	X	12300	-0-	-1185	-0-	33	1	10897	3	Y	1212	1197	0			67
							37	4	1333	9							
02	12180	X	9819	-0-	-2361	-0-	26	1	8683	3	Y	975	996	0			46
							37	4	1073	9							
03	13485	X	10812	-0-	-2673	-0-	28	1	9587	3	Y	1052	1055	0			43
							40	4	1157	9							
04	13050	X	10868	-0-	-2182	-0-	34	1	9633	3	Y	1057	1036	0			64
							38	4	1163	9							
05	13485	X	12327	-0-	-1158	-0-	40	1	10933	3	Y	1102	1103	0			63
							142	4	1212	9							
06	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	39	1	10609	3	Y	1083	1086	0			60
							121	4	1191	9							
07	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	43	1	10434	3	Y	1076	1074	0			62
							120	4	1184	9							
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	58	1	10018	3	Y	990	991	0			61
							4	4	1089	9							
09	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	42	1	9917	3	Y	945	947	0			59
							6	4	1040	9							
10	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	51	1	10621	3	Y	1046	1052	0			53
							1151	9									
*11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	59	1	10292	3	Y	971	980	0			44
							1	4	1068	9							
12	9414	X	NO RPT	-0-	-9414	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 125,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,509

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	28	1	9141	3	Y	991	971	0			53
							31	4	1090	9							
02	9184	X	7994	-0-	-1190	-0-	22	1	7145	3	Y	725	745	0			33
							29	4	798	9							
03	10168	X	7689	-0-	-2479	-0-	20	1	6889	3	Y	683	689	0			27
							29	4	751	9							
04	9420	X	8903	-0-	-517	-0-	28	1	7987	3	Y	778	759	0			46
							32	4	856	9							
05	10168	X	9856	-0-	-312	-0-	32	1	8930	3	Y	707	713	0			40
							116	4	778	9							
06	9840	X	9290	-0-	-550	-0-	31	1	8422	3	Y	674	678	0			36
							96	4	741	9							
07	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	34	1	8324	3	Y	674	673	0			37
							96	4	741	9							
08	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	47	1	8015	3	Y	622	623	0			36
							3	4	684	9							
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	34	1	8028	3	Y	574	577	0			33
							5	4	631	9							
10	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	41	1	8589	3	Y	606	611	0			28
							667	9									
*11	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	48	1	8211	3	Y	595	599	0			24
							655	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 98,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,629

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	38	1	12511	3	Y	889	875	0			47
							42	4	978	9							
02	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	33	1	11046	3	Y	734	748	0			33
							47	4	807	9							
03	13020	X	12911	-0-	-109	-0-	35	1	11917	3	Y	827	828	0			32
							49	4	910	9							
04	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	41	1	11775	3	Y	815	799	0			48
							47	4	897	9							
05	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	46	1	12598	3	Y	818	821	0			45
							163	4	900	9							
06	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	46	1	12446	3	Y	775	779	0			41
							141	4	853	9							
07	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	50	1	12180	3	Y	767	765	0			43
							140	4	844	9							
08	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	70	1	11981	3	Y	723	722	0			44
							4	4	795	9							
09	12030	X	11912	-0-	-118	-0-	47	1	11133	3	Y	659	663	0			40
							7	4	725	9							
10	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	59	1	12302	3	Y	695	700	0			35
							765	9									
*11	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	67	1	11603	3	Y	699	704	0			30
							1	4	769	9							
12	11331	X	NO RPT	-0-	-11331	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 141,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,401

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	74	1	9698	3	Y	1538	1425	0	84	1	75
							1	4	1692	9							
02	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	48	1	9332	3	Y	1534	1516	0			93
							57	4	1687	9							
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	69	1	10061	3	Y	1475	1309	0	165	1	94
							91	4	1623	9							
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	48	1	9658	3	Y	1290	1297	0			87
							19	4	1419	9							
05	10974	X	10694	-0-	-280	-0-	60	1	9423	3	Y	1096	1128	0			55
							5	4	1206	9							
06	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	62	1	10156	3	Y	1324	1284	0			95
							7	4	1456	9							
07	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	65	1	9988	3	Y	1217	1251	0			61
							48	4	1339	9							
08	11408	X	10680	-0-	-728	-0-	80	1	9303	3	Y	1166	1156	0			71
							14	4	1283	9							
09	11040	X	10604	-0-	-436	-0-	66	1	9075	3	Y	1187	1210	0			48
							157	4	1306	9							
10	11408	X	11014	-0-	-394	-0-	65	1	9335	3	Y	1417	1420	0			45
							55	4	1559	9							
11	11040	X	10614	-0-	-426	-0-	59	1	9178	3	Y	1243	1254	0			34
							10	4	1367	9							
12	10848	X	NO RPT	-0-	-10848	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 122,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	99	1	13030	3	Y	1406	1304	0	78	1	71
							1	4	1547	9							
02	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	57	1	10962	3	Y	1221	1215	0			77
							66	4	1343	9							
03	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	86	1	12466	3	Y	1438	1263	0	160	1	92
							112	4	1582	9							
04	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	59	1	11964	3	Y	1448	1442	0			98
							24	4	1593	9							
05	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	86	1	13549	3	Y	1334	1365	0			67
							8	4	1467	9							
06	13290	X	13127	-0-	-163	-0-	71	1	11669	3	Y	1254	1229	0			92
							8	4	1379	9							
07	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	74	1	11481	3	Y	1231	1261	0			62
							55	4	1354	9							
08	14260	X	11573	-0-	-2687	-0-	88	1	10286	3	Y	1075	1070	0			67
							16	4	1183	9							
09	13650	X	12599	-0-	-1051	-0-	80	1	10958	3	Y	1247	1262	0			52
							189	4	1372	9							
10	15097	X	11360	-0-	-3737	-0-	73	1	10389	3	Y	761	786	0			27
							61	4	837	9							
11	13140	X	12095	-0-	-1045	-0-	69	1	10682	3	Y	1212	1204	0			35
							11	4	1333	9							
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 143,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,627

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	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	100	1	13187	3	Y	1744	1614	0	96	1	81
							1	4	1918	9							
02	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	59	1	11380	3	Y	1590	1579	0			92
							69	4	1749	9							
03	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	86	1	12451	3	Y	1701	1502	0	190	1	101
							112	4	1871	9							
04	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	63	1	12793	3	Y	1668	1664	0			105
							26	4	1835	9							
05	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	84	1	13114	3	Y	1489	1527	0			67
							7	4	1638	9							
06	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	78	1	12552	3	Y	1548	1511	0			104
							8	4	1703	9							
07	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	81	1	12553	3	Y	1518	1554	0			68
							60	4	1670	9							
08	14508	X	13775	-0-	-733	-0-	103	1	12068	3	Y	1441	1428	0			81
							19	4	1585	9							
09	14040	X	12560	-0-	-1480	-0-	78	1	10809	3	Y	1351	1384	0			48
							187	4	1486	9							
10	14508	X	13869	-0-	-639	-0-	86	1	12228	3	Y	1349	1362	0			35
							71	4	1484	9							
11	14040	X	13411	-0-	-629	-0-	75	1	11661	3	Y	1512	1514	0			33
							12	4	1663	9							
12	13348	X	NO RPT	-0-	-13348	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 154,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,911

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	85	1	11141	3	Y	1624	1526	0	90	1	78
							1	4	1786	9							
02	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	49	1	9403	3	Y	1416	1410	0			84
							57	4	1558	9							
03	12183	X	12058	-0-	-125	-0-	71	1	10322	3	Y	1429	1265	0	160	1	88
							93	4	1572	9							
04	11790	X	11685	-0-	-105	-0-	51	1	10219	3	Y	1268	1273	0			83
							20	4	1395	9							
05	12183	X	9473	-0-	-2710	-0-	53	1	8408	3	Y	915	954	0			44
							5	4	1007	9							
06	11790	X	11331	-0-	-459	-0-	62	1	9928	3	Y	1214	1173	0			85
							6	4	1335	9							
07	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	67	1	10303	3	Y	1217	1243	0			59
							49	4	1339	9							
08	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	87	1	10132	3	Y	1169	1158	0			70
							16	4	1286	9							
09	10980	X	10778	-0-	-202	-0-	67	1	9296	3	Y	1140	1163	0			47
							161	4	1254	9							
10	11346	X	9637	-0-	-1709	-0-	59	1	8273	3	Y	1143	1153	0			37
							48	4	1257	9							
11	10980	X	9558	-0-	-1422	-0-	54	1	8341	3	Y	1049	1058	0			28
							9	4	1154	9							
12	9646	X	NO RPT	-0-	-9646	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 121,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,584

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	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	106	1	13962	3	Y	2112	1957	0	114	1	104
							1	4	2323	9							
02	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	65	1	12570	3	Y	1801	1795	0			110
							76	4	1981	9							
03	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	89	1	12992	3	Y	1873	1655	0	209	1	119
							118	4	2060	9							
04	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	63	1	12616	3	Y	1801	1799	0			121
							25	4	1981	9							
05	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	85	1	13454	3	Y	1597	1639	0			79
							8	4	1757	9							
06	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	79	1	12841	3	Y	1749	1703	0			125
							8	4	1924	9							
07	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	81	1	12561	3	Y	1647	1691	0			81
							60	4	1812	9							
08	15252	X	14162	-0-	-1090	-0-	105	1	12228	3	Y	1645	1626	0			100
							19	4	1810	9							
09	14700	X	13187	-0-	-1513	-0-	81	1	11165	3	Y	1589	1625	0			64
							193	4	1748	9							
10	15252	X	14807	-0-	-445	-0-	88	1	12425	3	Y	2020	2021	0			63
							72	4	2222	9							
11	14760	X	13939	-0-	-821	-0-	78	1	11965	3	Y	1713	1730	0			46
							12	4	1884	9							
12	14052	X	NO RPT	-0-	-14052	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 161,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,547

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14012	X	5283	-0-	-8729	-0-	26	1	4496	3	Y	691	803	1			94
							1	4	760	9							
02	12656	X	10900	-0-	-1756	-0-	56	1	9306	3	Y	1364	1234	1			224
							38	4	1500	9							
03	14012	X	10931	-0-	-3081	-0-	113	1	8907	3	Y	1492	1433	1			283
							270	4	1641	9							
04	13560	X	7478	-0-	-6082	-0-	16	1	6337	3	Y	991	1145	1			129
							35	4	1090	9							
05	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	27	1	12863	3	Y	1921	1922	1			128
							64	4	2113	9							
06	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	46	1	9903	3	Y	1764	1634	1			258
							15	4	1940	9							
07	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	91	1	10300	3	Y	1882	2017	1			123
							30	4	2070	9							
08	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	42	1	12287	3	Y	2205	2216	1			112
							23	4	2426	9							
09	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	45	1	11446	3	Y	1753	1668	1			197
							5	4	1928	9							
10	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	42	1	11863	3	Y	1895	1995	1			97
							5	4	2085	9							
*11	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	37	1	10855	3	Y	1863	1776	1			184
							6	4	2049	9							
12	11546	X	NO RPT	-0-	-11546	-0-					Y	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 129,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,821

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	12741	X	12332	-0-	-409	-0-	80	1	10521	3	Y	1573	1457	0	84	1	79
							1	4	1730	9							
02	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	56	1	10840	3	Y	1591	1571	0			99
							66	4	1750	9							
03	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	79	1	11554	3	Y	1718	1515	0	192	1	110
							105	4	1890	9							
04	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	53	1	10704	3	Y	1607	1607	0			110
							21	4	1768	9							
05	12338	X	11746	-0-	-592	-0-	66	1	10312	3	Y	1238	1284	0			64
							6	4	1362	9							
06	12330	X	11776	-0-	-554	-0-	63	1	10203	3	Y	1366	1330	0			100
							7	4	1503	9							
07	T. A.		11972	-0-	11972	11972	66	1	10319	3	Y	1397	1426	0			71
							50	4	1537	9							
08	T. A.		12417	-0-	12417	24389	92	1	10715	3	Y	1449	1430	0			90
							16	4	1594	9							
09	T. A.		11372	-0-	11372	35761	70	1	9604	3	Y	1393	1424	0			59
							166	4	1532	9							
10	T. A.		12158	-0-	12158	47919	72	1	10254	3	Y	1611	1616	0			54
							60	4	1772	9							
11	T. A.		10652	-0-	10652	58571	59	1	9153	3	Y	1300	1315	0			39
							10	4	1430	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	58571					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 133,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12440	-0-	-704	-0-	276	1	10828	3	Y	294	260	0	4	1	56
							1013	4	323	9							
02	9940	X	3943	-0-	-5997	-0-	91	1	3178	3	Y	352	385	0			23
							287	4	387	9							
03	8184	X	5633	-0-	-2551	-0-	157	1	4896	3	Y	510	508	0			25
							19	4	561	9							
04	7920	X	6812	-0-	-1108	-0-	219	1	5811	3	Y	707	685	0			47
							4	4	778	9							
05	12431	X	8309	-0-	-4122	-0-	300	1	7036	3	Y	865	871	0			41
							21	4	952	9							
06	12030	X	5936	-0-	-6094	-0-	215	1	5032	3	Y	626	628	0			39
							689	9									
07	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	265	1	6578	3	Y	771	741	0			69
							1	4	848	9							
08	7037	X	1664	-0-	-5373	-0-	67	1	1387	3	Y	191	246	0			14
							210	9									
09	6810	X	5431	-0-	-1379	-0-	239	1	4404	3	Y	716	676	0			54
							788	9									
10	7936	X	5068	-0-	-2868	-0-	207	1	3960	3	Y	819	830	0			43
							901	9									
11	7440	X	6436	-0-	-1004	-0-	160	1	4930	3	Y	1224	1196	0			71
							1346	9									
12	6676	X	NO RPT	-0-	-6676	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 69,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,075

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	8370	X	6352	-0-	-2018	-0-	138	1	5449	3	Y	231	219	0	3	1	46
							511	4	254	9							
02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	161	1	5622	3	Y	844	841	0			49
							508	4	928	9							
03	7812	X	6583	-0-	-1229	-0-	183	1	5662	3	Y	652	668	0			33
							21	4	717	9							
04	8730	X	8194	-0-	-536	-0-	262	1	6972	3	Y	868	843	0			58
							5	4	955	9							
05	9021	X	6785	-0-	-2236	-0-	250	1	5866	3	Y	592	621	0			29
							18	4	651	9							
06	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	364	1	8518	3	Y	1145	1106	0			68
							1	4	1260	9							
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	228	1	5639	3	Y	640	648	0			60
							704	9									
08	7068	X	5978	-0-	-1090	-0-	244	1	5039	3	Y	631	653	0			38
							1	4	694	9							
09	6840	X	4854	-0-	-1986	-0-	217	1	3989	3	Y	589	580	0			47
							648	9									
10	7068	X	4948	-0-	-2120	-0-	209	1	3999	3	Y	673	684	0			36
							740	9									
11	6840	X	4652	-0-	-2188	-0-	125	1	3852	3	Y	614	613	0			37
							675	9									
12	6188	X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 72,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,479

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8085	-0-	-3354	-0-	178	1	6986	3	Y	243	224	0	3	1	49
							654	4	267	9							
02	10332	X	9220	-0-	-1112	-0-	208	1	7247	3	Y	1010	999	0			60
							654	4	1111	9							
03	11439	X	9018	-0-	-2421	-0-	251	1	7789	3	Y	862	878	0			44
							30	4	948	9							
04	8970	X	8244	-0-	-726	-0-	263	1	6973	3	Y	912	894	0			62
							5	4	1003	9							
05	8091	X	7752	-0-	-339	-0-	278	1	6544	3	Y	827	849	0			40
							20	4	910	9							
06	9870	X	7107	-0-	-2763	-0-	251	1	5853	3	Y	912	897	0			55
							1003	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	261	1	6471	3	Y	765	750	0			70
							1	4	842	9							
08	7719	X	7002	-0-	-717	-0-	281	1	5817	3	Y	821	842	0			49
							1	4	903	9							
09	7470	X	6070	-0-	-1400	-0-	268	1	4943	3	Y	781	767	0			63
							859	9									
10	7719	X	5010	-0-	-2709	-0-	232	1	4461	3	Y	287	332	0			18
							1	4	316	9							
*11	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	302	1	9326	3	Y	634	614	0			38
							1	4	697	9							
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 85,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,054

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	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	215	1	8439	3	Y	453	413	0	6	1	89
							790	4	498	9							
02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	256	1	8944	3	Y	1850	1830	0			109
							808	4	2035	9							
03	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	401	1	12444	3	Y	3303	3251	0			161
							47	4	3633	9							
04	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	402	1	10698	3	Y	1595	1642	0			114
							8	4	1755	9							
05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	476	1	11188	3	Y	1696	1728	0			82
							34	4	1866	9							
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	300	1	7033	3	Y	1412	1406	0			88
							1	4	1553	9							
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	234	1	5778	3	Y	868	873	0			83
							955	9									
08	12369	X	6501	-0-	-5868	-0-	253	1	5229	3	Y	925	951	0			57
							1	4	1018	9							
09	11970	X	5599	-0-	-6371	-0-	237	1	4362	3	Y	909	892	0			74
							1000	9									
10	12369	X	6628	-0-	-5741	-0-	269	1	5170	3	Y	1080	1095	0			59
							1	4	1188	9							
11	8880	X	4947	-0-	-3933	-0-	129	1	3969	3	Y	772	782	0			49
							849	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 104,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	5920	-0-	-2171	-0-	28	1	5059	3	Y	755	789	1			92
							2	4	831	9							
02	7308	X	6856	-0-	-452	-0-	36	1	5876	3	Y	836	787	1			141
							24	4	920	9							
03	8091	X	7250	-0-	-841	-0-	75	1	5962	3	Y	938	902	1			177
							181	4	1032	9							
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	18	1	7070	3	Y	1206	1247	1			136
							39	4	1327	9							
05	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	18	1	8281	3	Y	1413	1454	1			95
							41	4	1554	9							
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	36	1	8093	3	Y	1161	1085	1			171
							13	4	1277	9							
07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	79	1	8848	3	Y	1120	1218	1			73
							25	4	1232	9							
08	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	40	1	11663	3	Y	1384	1386	1			71
							22	4	1522	9							
09	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	44	1	11002	3	Y	1468	1375	1			164
							4	4	1615	9							
10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	40	1	11280	3	Y	1628	1708	1			84
							5	4	1791	9							
*11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	37	1	10853	3	Y	1567	1494	1			157
							6	4	1724	9							
12	7609	X	NO RPT	-0-	-7609	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 109,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,476

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	55	1	9670	3	Y	885	878	1			97
							3	4	974	9							
02	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	60	1	10020	3	Y	963	903	1			157
							41	4	1059	9							
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	127	1	10085	3	Y	1195	1135	1			217
							307	4	1315	9							
04	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	25	1	9681	3	Y	1171	1254	1			134
							54	4	1288	9							
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	19	1	8963	3	Y	1032	1097	1			69
							45	4	1135	9							
06	9090	X	8720	-0-	-370	-0-	35	1	7773	3	Y	818	769	1			118
							12	4	900	9							
07	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	68	1	7719	3	Y	834	901	1			51
							22	4	917	9							
08	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	29	1	8642	3	Y	955	962	1			44
							17	4	1051	9							
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	34	1	8545	3	Y	894	842	1			96
							3	4	983	9							
10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	30	1	8300	3	Y	945	996	1			45
							3	4	1040	9							
*11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	30	1	8651	3	Y	1038	984	1			99
							5	4	1142	9							
12	6921	X	NO RPT	-0-	-6921	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 110,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14260	X	10337	-0-	-3923	-0-	53	1	9225	3	Y	960	1006	1			115
							3	4	1056	9							
02	12880	X	6852	-0-	-6028	-0-	37	1	6124	3	Y	605	611	1			109
							25	4	666	9							
03	14260	X	13345	-0-	-915	-0-	145	1	11456	3	Y	1269	1153	1			225
							348	4	1396	9							
04	13800	X	11903	-0-	-1897	-0-	27	1	10509	3	Y	1190	1277	1			138
							58	4	1309	9							
05	14260	X	13697	-0-	-563	-0-	25	1	11948	3	Y	1513	1552	1			99
							60	4	1664	9							
06	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	59	1	12985	3	Y	1463	1352	1			210
							20	4	1609	9							
07	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	110	1	12447	3	Y	1541	1654	1			97
							36	4	1695	9							
08	13330	X	8429	-0-	-4901	-0-	26	1	7500	3	Y	808	863	1			42
							14	4	889	9							
09	11910	X	7648	-0-	-4262	-0-	27	1	6829	3	Y	717	681	1			78
							3	4	789	9							
10	13857	X	7998	-0-	-5859	-0-	25	1	7087	3	Y	803	844	1			37
							3	4	883	9							
11	13410	X	7376	-0-	-6034	-0-	23	1	6503	3	Y	770	735	1			72
							3	4	847	9							
12	13077	X	NO RPT	-0-	-13077	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 116,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,639

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 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	10788	X	9277	-0-	-1511	-0-	203	1	7967	3	Y	328	307	0	4	1	63
							746	4	361	9							
02	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	224	1	7835	3	Y	1541	1518	0			86
							708	4	1695	9							
03	10168	X	7857	-0-	-2311	-0-	216	1	6721	3	Y	813	860	0			39
							26	4	894	9							
04	10770	X	7401	-0-	-3369	-0-	229	1	6076	3	Y	993	969	0			63
							4	4	1092	9							
05	11129	X	5858	-0-	-5271	-0-	201	1	4710	3	Y	848	873	0			38
							14	4	933	9							
06	11220	X	2585	-0-	-8635	-0-	95	1	2220	3	Y	245	269	0			14
							270	9									
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	163	1	4017	3	Y	549	518	0			45
							604	9									
08	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	295	1	6122	3	Y	1072	1059	0			58
							2	4	1179	9							
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	3	Y	1078	1053	0			83
							1	4	1186	9							
10	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	227	1	4359	3	Y	891	928	0			46
							1	4	980	9							
*11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	150	1	4618	3	Y	996	985	0			57
							1096	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 73,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,354

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	10478	X	6658	-0-	-3820	-0-	146	1	5733	3	Y	220	206	0	3	1	43
							537	4	242	9							
02	8652	X	6269	-0-	-2383	-0-	140	1	4882	3	Y	733	734	0			42
							441	4	806	9							
03	9672	X	6178	-0-	-3494	-0-	172	1	5340	3	Y	587	600	0			29
							20	4	646	9							
04	9360	X	6509	-0-	-2851	-0-	208	1	5529	3	Y	698	681	0			46
							4	4	768	9							
05	7378	X	7324	-0-	-54	-0-	260	1	6129	3	Y	833	841	0			38
							19	4	916	9							
06	6720	X	6159	-0-	-561	-0-	230	1	5370	3	Y	508	515	0			31
							559	9									
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	228	1	5635	3	Y	653	626	0			58
							718	9									
08	6727	X	6075	-0-	-652	-0-	244	1	5052	3	Y	707	724	0			41
							1	4	778	9							
09	6510	X	5379	-0-	-1131	-0-	236	1	4352	3	Y	719	703	0			57
							791	9									
10	7223	X	4548	-0-	-2675	-0-	192	1	3672	3	Y	622	645	0			34
							684	9									
11	6360	X	4773	-0-	-1587	-0-	125	1	3850	3	Y	725	715	0			44
							798	9									
12	5863	X	NO RPT	-0-	-5863	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 66,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11129	X	6271	-0-	-4858	-0-	138	1	5421	3	Y	185	184	0	2	1	40
							508	4	204	9							
02	8372	X	6009	-0-	-2363	-0-	136	1	4762	3	Y	619	622	0			37
							430	4	681	9							
03	7812	X	6281	-0-	-1531	-0-	169	1	5257	3	Y	759	759	0			37
							20	4	835	9							
04	8160	X	7234	-0-	-926	-0-	223	1	5915	3	Y	993	964	0			66
							4	4	1092	9							
05	8432	X	6221	-0-	-2211	-0-	218	1	5117	3	Y	792	820	0			38
							15	4	871	9							
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	263	1	6138	3	Y	723	717	0			44
							795	9									
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	222	1	5492	3	Y	819	790	0			73
							901	9									
08	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	245	1	5065	3	Y	930	948	0			55
							1	4	1023	9							
09	6270	X	5313	-0-	-957	-0-	223	1	4111	3	Y	890	874	0			71
							979	9									
10	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	201	1	3845	3	Y	824	850	0			45
							906	9									
11	6270	X	5244	-0-	-1026	-0-	135	1	4156	3	Y	866	859	0			52
							953	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 67,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,400

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	8835	X	7443	-0-	-1392	-0-	411	1	6028	3	Y	901	893	0			42
							13	4	991	9							
02	7812	X	7291	-0-	-521	-0-	469	1	5821	3	Y	908	903	0			47
							2	4	999	9							
03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	571	1	6246	3	Y	1111	1063	0			95
							59	4	1222	9							
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	546	1	5579	3	Y	1146	1125	0			116
							36	4	1261	9							
05	7440	X	6578	-0-	-862	-0-	504	1	4970	3	Y	998	1060	0			54
							6	4	1098	9							
06	7800	X	6520	-0-	-1280	-0-	524	1	4849	3	Y	1043	1023	0			74
							1147	9									
07	DLQ G-10		6578	-0-	6578	6578	580	1	5037	3	Y	869	881	0			62
							5	4	956	9							
08	10832	X	4254	-0-	-6578	-0-	434	1	3126	3	Y	630	654	0			38
							1	4	693	9							
09	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	454	1	3655	3	Y	623	609	0			52
							4	4	685	9							
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	381	1	5598	3	Y	980	953	0			79
							7	4	1078	9							
*11	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	306	1	5350	3	Y	1034	1036	0			77
							9	4	1137	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 72,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8959	X	8165	-0-	-794	-0-	479	1	7019	3	Y	593	599	0			30
							15	4	652	9							
02	8092	X	7844	-0-	-248	-0-	533	1	6631	3	Y	615	613	0			32
							3	4	677	9							
03	8959	X	3966	-0-	-4993	-0-	288	1	3150	3	Y	453	445	0			40
							30	4	498	9							
04	7470	X	6131	-0-	-1339	-0-	456	1	4659	3	Y	896	848	0			88
							30	4	986	9							
05	8153	X	7178	-0-	-975	-0-	552	1	5456	3	Y	1057	1089	0			56
							7	4	1163	9							
06	8400	X	5650	-0-	-2750	-0-	491	1	4536	3	Y	566	580	0			42
							623	9									
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	443	1	3844	3	Y	621	619	0			44
							4	4	683	9							
08	5766	X	3377	-0-	-2389	-0-	346	1	2491	3	Y	490	504	0			30
							1	4	539	9							
09	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	503	1	4055	3	Y	781	746	0			65
							5	4	859	9							
10	5766	X	4459	-0-	-1307	-0-	246	1	3608	3	Y	546	564	0			47
							4	4	601	9							
11	5580	X	3801	-0-	-1779	-0-	185	1	3227	3	Y	349	369	0			27
							5	4	384	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 60,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,967

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4320	-0-	1320	1320	316	1	2923	3	Y	983	916	0			67
							1081	9									
07	DLQ G-10		4725	-0-	4725	6045	388	1	3368	3	Y	878	881	0			64
							3	4	966	9							
08	9375	X	3330	-0-	-6045	-0-	336	1	2420	3	Y	521	551	0			34
							1	4	573	9							
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	2699	3	Y	438	433	0			39
							3	4	482	9							
10	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	224	1	3289	3	Y	258	273	0			24
							4	4	284	9							
*11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	213	1	3720	3	Y	348	345	0			27
							6	4	383	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 24,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,426

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 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	10540	X	2154	-0-	-8386	-0-	98	1	1437	3	Y	560	559	0			27
							3	4	616	9							
02	9352	X	4088	-0-	-5264	-0-	256	1	3171	3	Y	600	596	0			31
							1	4	660	9							
03	4681	X	3708	-0-	-973	-0-	266	1	2910	3	Y	458	449	0			40
							28	4	504	9							
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	666	1	6803	3	Y	1225	1146	0			119
							44	4	1348	9							
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	558	1	5515	3	Y	964	1030	0			53
							7	4	1060	9							
06	4380	X	4343	-0-	-37	-0-	355	1	3281	3	Y	643	649	0			47
							707	9									
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	247	1	2144	3	Y	390	408	0			29
							2	4	429	9							
08	5611	X	2220	-0-	-3391	-0-	233	1	1683	3	Y	275	287	0			17
							1	4	303	9							
09	5430	X	2532	-0-	-2898	-0-	247	1	1989	3	Y	267	261	0			23
							2	4	294	9							
10	5611	X	2796	-0-	-2815	-0-	154	1	2268	3	Y	337	332	0			28
							3	4	371	9							
11	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	170	1	2981	3	Y	442	437	0			33
							5	4	486	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 44,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,161

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4661	-0-	-9475	-0-	103	1	4032	3	Y	135	141	0	2	1	31
							377	4	149	9							
02	12768	X	4661	-0-	-8107	-0-	104	1	3667	3	Y	507	507	0			31
							332	4	558	9							
03	14136	X	4694	-0-	-9442	-0-	132	1	4110	3	Y	396	406	0			21
							16	4	436	9							
04	13650	X	6707	-0-	-6943	-0-	219	1	5800	3	Y	622	601	0			42
							4	4	684	9							
05	11904	X	5361	-0-	-6543	-0-	195	1	4593	3	Y	508	526	0			24
							14	4	559	9							
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	192	1	4481	3	Y	436	434	0			26
							480	9									
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	553	530	0			49
							608	9									
08	5239	X	2582	-0-	-2657	-0-	100	1	2089	3	Y	356	383	0			22
							1	4	392	9							
09	5070	X	2804	-0-	-2266	-0-	128	1	2358	3	Y	289	288	0			23
							318	9									
10	5239	X	2176	-0-	-3063	-0-	96	1	1835	3	Y	223	234	0			12
							245	9									
11	5070	X	4284	-0-	-786	-0-	115	1	3531	3	Y	580	559	0			33
							638	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 46,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	197	1	8402	3	Y	1407	1406	0			28
							200	4	1548	9							
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	179	1	7535	3	Y	1034	1040	0			22
							486	4	1137	9							
03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	180	1	8364	3	Y	1643	1613	0			52
							490	4	1807	9							
04	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	176	1	7931	3	Y	1214	1228	0			38
							101	4	1335	9							
05	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	126	1	5739	3	Y	1213	1228	0			23
							64	4	1334	9							
06	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	167	1	7793	3	Y	719	733	0			9
							66	4	791	9							
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	271	1	6656	3	Y	904	895	0			18
							36	4	994	9							
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	247	1	6418	3	Y	1097	1091	0			24
							35	4	1207	9							
09	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	293	1	5904	3	Y	892	900	0			16
							1	4	981	9							
10	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	334	1	6707	3	Y	1025	1008	0			33
							2	4	1128	9							
*11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	347	1	6331	3	Y	942	953	0			22
							22	4	1036	9							
12	6184	X	NO RPT	-0-	-6184	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 95,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,090

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	10912	X	9859	-0-	-1053	-0-	193	1	8232	3	Y	1125	1123	0			23
							196	4	1238	9							
02	8400	X	7830	-0-	-570	-0-	154	1	6468	3	Y	719	727	0			15
							417	4	791	9							
03	9827	X	9648	-0-	-179	-0-	165	1	7710	3	Y	1201	1179	0			37
							452	4	1321	9							
04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	192	1	8614	3	Y	1073	1078	0			32
							109	4	1180	9							
05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	215	1	9813	3	Y	1687	1687	0			32
							110	4	1856	9							
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	175	1	8111	3	Y	1327	1342	0			17
							68	4	1460	9							
07	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	276	1	6802	3	Y	917	918	0			16
							37	4	1009	9							
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	246	1	6372	3	Y	898	896	0			18
							34	4	988	9							
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	295	1	5942	3	Y	920	924	0			14
							1	4	1012	9							
10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	302	1	6085	3	Y	834	825	0			23
							2	4	917	9							
*11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	325	1	5935	3	Y	719	730	0			12
							21	4	791	9							
12	5836	X	NO RPT	-0-	-5836	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 96,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,420

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	7392	-0-	-4636	-0-	149	1	6322	3	Y	701	701	0			15
							150	4	771	9							
02	10864	X	6822	-0-	-4042	-0-	134	1	5683	3	Y	579	580	0			14
							368	4	637	9							
03	12028	X	7640	-0-	-4388	-0-	138	1	6415	3	Y	646	638	0			22
							376	4	711	9							
04	8280	X	7892	-0-	-388	-0-	155	1	6991	3	Y	597	598	0			21
							89	4	657	9							
05	8277	X	3112	-0-	-5165	-0-	59	1	2676	3	Y	315	328	0			8
							30	4	347	9							
06	7320	X	1267	-0-	-6053	-0-	24	1	1099	3	Y	123	128	0			3
							9	4	135	9							
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	228	1	5602	3	Y	552	542	0			13
							30	4	607	9							
08	8153	X	6686	-0-	-1467	-0-	218	1	5663	3	Y	704	699	0			18
							31	4	774	9							
09	7890	X	5536	-0-	-2354	-0-	238	1	4770	3	Y	480	487	0			11
							528	9									
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	260	1	5227	3	Y	530	522	0			19
							1	4	583	9							
11	6270	X	2289	-0-	-3981	-0-	108	1	1979	3	Y	177	190	0			6
							7	4	195	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 61,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,404

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	12458	-0-	-655	-0-	736	1	10789	3	Y	827	813	0			39
							23	4	910	9							
02	11620	X	9549	-0-	-2071	-0-	657	1	8157	3	Y	665	669	0			35
							3	4	732	9							
03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	759	1	8312	3	Y	931	887	0			79
							79	4	1024	9							
04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	700	1	7146	3	Y	900	887	0			92
							46	4	990	9							
05	12462	X	9902	-0-	-2560	-0-	818	1	8080	3	Y	904	947	0			49
							10	4	994	9							
06	12060	X	8522	-0-	-3538	-0-	762	1	7053	3	Y	642	644	0			47
							1	4	706	9							
07	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	770	1	6675	3	Y	689	687	0			49
							6	4	758	9							
08	10168	X	8023	-0-	-2145	-0-	896	1	6462	3	Y	602	615	0			36
							3	4	662	9							
09	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	902	1	7275	3	Y	661	641	0			56
							9	4	727	9							
10	9889	X	8502	-0-	-1387	-0-	488	1	7162	3	Y	766	758	0			64
							9	4	843	9							
11	8520	X	7917	-0-	-603	-0-	381	1	6669	3	Y	778	783	0			59
							11	4	856	9							
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 101,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,365

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	322	1	4715	3	Y	784	765	0			36
							10	4	862	9							
02	5544	X	4704	-0-	-840	-0-	290	1	3608	3	Y	731	730	0			37
							2	4	804	9							
03	6138	X	4685	-0-	-1453	-0-	339	1	3711	3	Y	545	535	0			47
							35	4	600	9							
04	5370	X	5257	-0-	-113	-0-	419	1	4282	3	Y	480	478	0			49
							28	4	528	9							
05	5921	X	5511	-0-	-410	-0-	450	1	4441	3	Y	559	579	0			29
							5	4	615	9							
06	5730	X	4955	-0-	-775	-0-	431	1	3985	3	Y	490	485	0			34
							539	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	402	1	3484	3	Y	633	623	0			44
							3	4	696	9							
08	5425	X	4719	-0-	-706	-0-	485	1	3497	3	Y	668	672	0			40
							2	4	735	9							
09	5250	X	4783	-0-	-467	-0-	462	1	3729	3	Y	534	528	0			46
							5	4	587	9							
10	5518	X	4036	-0-	-1482	-0-	223	1	3277	3	Y	484	489	0			41
							4	4	532	9							
11	4950	X	4829	-0-	-121	-0-	229	1	3998	3	Y	542	542	0			41
							6	4	596	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 53,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,450

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	5177	X	3710	-0-	-1467	-0-	208	1	3042	3	Y	413	409	0			20
							6	4	454	9							
02	4676	X	2863	-0-	-1813	-0-	188	1	2332	3	Y	311	314	0			17
							1	4	342	9							
03	5177	X	2496	-0-	-2681	-0-	187	1	2057	3	Y	211	209	0			19
							20	4	232	9							
04	3840	X	3442	-0-	-398	-0-	273	1	2788	3	Y	330	316	0			33
							18	4	363	9							
05	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	225	1	2229	3	Y	270	288	0			15
							3	4	297	9							
06	3600	X	2330	-0-	-1270	-0-	195	1	1804	3	Y	301	294	0			22
							331	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	257	1	2224	3	Y	570	552	0			40
							2	4	627	9							
08	3565	X	2501	-0-	-1064	-0-	263	1	1897	3	Y	309	329	0			20
							1	4	340	9							
09	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	314	1	2535	3	Y	511	488	0			43
							3	4	562	9							
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	217	1	3183	3	Y	411	418	0			36
							4	4	452	9							
*11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	163	1	2848	3	Y	430	433	0			33
							5	4	473	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 33,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9591	-0-	-670	-0-	190	1	8080	3	Y	1026	1025	0			21
							192	4	1129	9							
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	173	1	7316	3	Y	771	774	0			18
							473	4	848	9							
03	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	169	1	7856	3	Y	1117	1098	0			37
							460	4	1229	9							
04	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	217	1	9772	3	Y	1245	1241	0			41
							124	4	1370	9							
05	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	211	1	9611	3	Y	1685	1691	0			35
							107	4	1854	9							
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	178	1	8239	3	Y	1375	1390	0			20
							69	4	1513	9							
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	260	1	6412	3	Y	802	805	0			17
							35	4	882	9							
08	9610	X	7128	-0-	-2482	-0-	236	1	6121	3	Y	671	672	0			16
							33	4	738	9							
09	9300	X	6283	-0-	-3017	-0-	266	1	5350	3	Y	606	611	0			11
							667	9									
10	9610	X	5510	-0-	-4100	-0-	227	1	4554	3	Y	662	652	0			21
							1	4	728	9							
11	9300	X	6722	-0-	-2578	-0-	308	1	5624	3	Y	700	705	0			16
							20	4	770	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 94,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,660

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35712	X	34307	-0-	-1405	-0-	151	1	32981	3	Y	1065	1118	1			81
							3	4	1172	9							
02	32256	X	32043	-0-	-213	-0-	128	1	30362	3	Y	993	972	1			102
							461	4	1092	9							
03	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	214	1	36551	3	Y	987	985	1			104
							3	4	1086	9							
04	36559	X	36559	-0-	-0-	-0-	42	1	35524	3	Y	895	889	1			110
							8	4	985	9							
05	37549	X	37549	-0-	-0-	-0-	211	1	36239	3	Y	998	1038	1			70
							1	4	1098	9							
06	34907	X	34907	-0-	-0-	-0-	91	1	33707	3	Y	859	837	1			92
							164	4	945	9							
07	31225	X	31225	-0-	-0-	-0-	40	1	30243	3	Y	802	811	1			83
							60	4	882	9							
08	33139	X	30586	-0-	-2553	-0-	39	1	29237	3	Y	782	798	1			67
							450	4	860	9							
09	32070	X	9260	-0-	-22810	-0-	14	1	8988	3	Y	231	228	1			70
							4	4	254	9							
10	33139	X	25563	-0-	-7576	-0-	28	1	24818	3	Y	649	644	1			75
							3	4	714	9							
11	32070	X	31479	-0-	-591	-0-	100	1	30141	3	Y	787	788	1			74
							372	4	866	9							
12	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 341,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,048

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

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	21700	X	21188	-0-	-512	-0-		91	1	20053	3	Y	947	992	1			73
								2	4	1042	9							
02	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-		77	1	18417	3	Y	885	866	1			92
								281	4	974	9							
03	21700	X	20659	-0-	-1041	-0-		115	1	19644	3	Y	816	819	1			89
								2	4	898	9							
04	21000	X	18476	-0-	-2524	-0-		21	1	17659	3	Y	720	716	1			93
								4	4	792	9							
05	21700	X	9953	-0-	-11747	-0-		55	1	9458	3	Y	400	448	1			45
								440	9									
06	21000	X	18465	-0-	-2535	-0-		48	1	17714	3	Y	561	538	1			68
								86	4	617	9							
07	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-		23	1	17524	3	Y	706	701	1			73
								35	4	777	9							
08	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-		21	1	16065	3	Y	674	688	1			59
								248	4	741	9							
09	15600	X	4748	-0-	-10852	-0-		7	1	4535	3	Y	185	185	1			59
								2	4	204	9							
10	16120	X	12246	-0-	-3874	-0-		12	1	11698	3	Y	485	483	1			61
								2	4	534	9							
*11	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-		67	1	20402	3	Y	870	857	1			74
								253	4	957	9							
12	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-						Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 182,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,249

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

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	40932	X	40932	-0-	-0-	-0-		96	1	39392	3	Y	1225	59	0	1171	1	39
								96	4	1348	9							
02	52040	X	52040	-0-	-0-	-0-		153	1	50645	3	Y	1125	1	0	1125	1	38
								4	4	1238	9							
03	48531	X	48531	-0-	-0-	-0-		77	1	47529	3	Y	740	754	1			24
								111	4	814	9							
04	48221	X	48221	-0-	-0-	-0-		60	1	47310	3	Y	753	744	1			33
								23	4	828	9							
05	55317	X	55317	-0-	-0-	-0-		61	1	53758	3	Y	1361	1371	1			23
								1	4	1497	9							
06	50223	X	50223	-0-	-0-	-0-		151	1	48411	3	Y	1493	1465	1			51
								19	4	1642	9							
07	49566	X	49566	-0-	-0-	-0-		71	1	47993	3	Y	1361	1341	1			71
								5	4	1497	9							
08	49817	X	47230	-0-	-2587	-0-		88	1	45585	3	Y	1409	1432	1			48
								7	4	1550	9							
09	48210	X	14181	-0-	-34029	-0-		30	1	13716	3	Y	395	356	1			87
								435	9									
10	55304	X	36939	-0-	-18365	-0-		41	1	36014	3	Y	804	751	1			140
								884	9									
11	50220	X	34654	-0-	-15566	-0-		51	1	34121	3	Y	438	467	1			111
								482	9									
12	49569	X	NO RPT	-0-	-49569	-0-						Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 477,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

01	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	30	1	11376	3	Y	438	442	0	41
							6	4	482	9					
02	11844	X	8704	-0-	-3140	-0-	24	1	8346	3	Y	304	305	0	40
							334	9							
03	13113	X	10637	-0-	-2476	-0-	31	1	10046	3	Y	497	469	0	68
							13	4	547	9					
04	11790	X	9697	-0-	-2093	-0-	30	1	9099	3	Y	484	474	0	78
							36	4	532	9					
05	12183	X	9868	-0-	-2315	-0-	26	1	9482	3	Y	318	340	0	56
							10	4	350	9					
06	11520	X	9212	-0-	-2308	-0-	34	1	8863	3	Y	275	286	0	45
							12	4	303	9					
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	30	1	8841	3	Y	384	361	0	68
							32	4	422	9					
08	10013	X	9455	-0-	-558	-0-	30	1	8870	3	Y	390	412	0	46
							126	4	429	9					
09	9690	X	9530	-0-	-160	-0-	37	1	9081	3	Y	355	331	0	70
							21	4	391	9					
10	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	42	1	9410	3	Y	372	376	0	66
							5	4	409	9					
11	9210	X	9138	-0-	-72	-0-	39	1	8720	3	Y	337	339	0	64
							8	4	371	9					
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 107,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	12	1	4237	3	Y	214	218	0			22
							2	4	235	9							
02	10248	X	5996	-0-	-4252	-0-	16	1	5682	3	Y	271	258	0			35
							298	9									
03	11346	X	6138	-0-	-5208	-0-	17	1	5716	3	Y	361	345	0			51
							8	4	397	9							
04	6120	X	5318	-0-	-802	-0-	16	1	4907	3	Y	341	337	0			55
							20	4	375	9							
05	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	13	1	4739	3	Y	233	248	0			40
							5	4	256	9							
06	6420	X	5048	-0-	-1372	-0-	18	1	4807	3	Y	196	205	0			31
							7	4	216	9							
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	16	1	4644	3	Y	267	252	0			46
							17	4	294	9							
08	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	15	1	4487	3	Y	304	317	0			33
							64	4	334	9							
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	21	1	5316	3	Y	335	306	0			62
							13	4	369	9							
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	25	1	5706	3	Y	268	282	0			48
							3	4	295	9							
*11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	25	1	5259	3	Y	241	245	0			44
							4	4	265	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 59,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	144	1			-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.		6482	-0-	6482	6482	4	1	4235	3	Y	177					177
							2048	4	195	9							
02	T. A.		3284	-0-	3284	9766	1	1	3225	3	Y	51					228
							2	4	56	9							
03	T. A.		1947	-0-	1947	11713	1	1	1927	3	Y	17					245
							19	9									
04	T. A.		348	-0-	348	12061	317	3	31	4	Y	-0-					245
05	12253	X	192	-0-	-12061	-0-	191	3	1	9	Y	1	137	1			109
06	6060	X	471	-0-	-5589	-0-	2	1	466	3	Y	-0-	109	1			-0-
							3	4									
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-	42	1			161
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					161
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-	154	1			7
04	T. A.		2829	-0-	2829	3094	2	1	2456	3	Y	121					128
							238	4	133	9							
05	T. A.		7058	-0-	7058	10152	3	1	6735	3	Y	273	223	1			178
							20	4	300	9							
06	T. A.		8631	-0-	8631	18783	35	1	8053	3	Y	453	247	1			384
							45	4	498	9							
07	27411	X	8628	-0-	-18783	-0-	55	1	7926	3	Y	437	544	1			277
							166	4	481	9							
08	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	107	1	6258	3	Y	616	706	1			187
							819	4	678	9							
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	56	1	7087	3	Y	650	363	1			474
							1467	4	715	9							
10	8928	X	1511	-0-	-7417	-0-	32	1	1109	3	Y	293	183	1			584
							48	4	322	9							
11	8640	X	994	-0-	-7646	-0-	11	3	1	4	Y	893					1477
							982	9									
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					1477

TOTAL GAS PROD: 46,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,736

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

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	28027	X	28027	-0-		-0-		-0-		21	1	26951	3	Y	958	999	1			269
										1	4	1054	9							
02	21656	X	21656	-0-		-0-		-0-		50	1	20728	3	Y	798	826	1			241
										878	9									
03	31620	X	24935	-0-		-6685		-0-		46	1	23884	3	Y	914	894	1			261
										1005	9									
04	30600	X	26259	-0-		-4341		-0-		89	1	25235	3	Y	850	864	1			247
										935	9									
05	28024	X	26089	-0-		-1935		-0-		151	1	25139	3	Y	726	730	1			243
										799	9									
06	27120	X	22940	-0-		-4180		-0-		54	1	22109	3	Y	706	704	1			245
										777	9									
07	22626	X	22626	-0-		-0-		-0-		59	1	21864	3	Y	639	644	1			240
										703	9									
08	23188	X	21592	-0-		-1596		-0-		52	1	20890	3	Y	591	601	1			230
										650	9									
09	22440	X	6440	-0-		-16000		-0-		7	1	6218	3	Y	195	185	1			240
										215	9									
10	23188	X	18247	-0-		-4941		-0-		29	1	17757	3	Y	419	405	1			254
										461	9									
11	22440	X	22417	-0-		-23		-0-		45	1	21670	3	Y	638	663	1			229
										702	9									
12	8030	X	NO RPT	-0-		-8030		-0-						Y	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 241,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,434

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2446	X	2446	-0-		-0-		-0-		149	1	2009	3	Y	259	254	0			27
										3	4	285	9							
02	3556	X	1780	-0-		-1776		-0-		125	1	1447	3	Y	187	190	0			24
										2	4	206	9							
03	3937	X	3064	-0-		-873		-0-		199	1	2698	3	Y	148	144	0			28
										4	4	163	9							
04	3360	X	3360	-0-		-0-		-0-		184	1	2862	3	Y	272	255	0			45
										15	4	299	9							
05	3126	X	3126	-0-		-0-		-0-		205	1	2712	3	Y	186	215	0			16
										4	4	205	9							
06	2457	X	2457	-0-		-0-		-0-		155	1	2099	3	Y	184	175	0			25
										1	4	202	9							
07	2553	X	2553	-0-		-0-		-0-		142	1	2017	3	Y	344	346	0			23
										16	4	378	9							
08	2635	X	2431	-0-		-204		-0-		179	1	2052	3	Y	178	182	0			19
										4	4	196	9							
09	2550	X	1985	-0-		-565		-0-		146	1	1645	3	Y	172	165	0			26
										5	4	189	9							
10	2635	X	2519	-0-		-116		-0-		172	1	2066	3	Y	252	236	0			42
										4	4	277	9							
*11	3727	X	3727	-0-		-0-		-0-		219	1	3045	3	Y	414	422	0			34
										8	4	455	9							
12	1935	X	NO RPT	-0-		-1935		-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 29,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	242	1	3325	3	Y	568	518	0			50
							625	9									
02	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	600	1	7168	3	Y	1254	136	0	967	1	201
							5	4	1379	9							
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	498	1	5271	3	Y	899	977	1			123
							38	4	989	9							
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	342	1	4177	3	Y	701	722	1			102
							10	4	771	9							
05	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	770	1	10263	3	Y	1182	1160	1			124
							85	4	1300	9							
06	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	639	1	8835	3	Y	1173	1221	1			76
							2	4	1290	9							
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	430	1	6389	3	Y	877	883	1			70
							2	4	965	9							
08	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	419	1	5253	3	Y	568	564	1			74
							1	4	625	9							
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	417	1	4690	3	Y	476	515	1			35
							7	4	524	9							
10	7006	X	3697	-0-	-3309	-0-	392	1	2956	3	Y	315	298	1			52
							2	4	347	9							
11	6780	X	3873	-0-	-2907	-0-	422	1	3186	3	Y	231	188	0	75	1	20
							11	4	254	9							
12	6526	X	NO RPT	-0-	-6526	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 75,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,244

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	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	68	1	4023	3	Y	1568	1492	0			135
							4	4	1725	9							
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	80	1	4395	3	Y	1771	1731	0			175
							15	4	1948	9							
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	72	1	3538	3	Y	1165	1251	0			89
							163	4	1282	9							
04	5400	X	3538	-0-	-1862	-0-	48	1	2580	3	Y	813	816	0			86
							16	4	894	9							
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	65	1	3547	3	Y	1265	1250	0			101
							31	4	1392	9							
06	6630	X	5364	-0-	-1266	-0-	88	1	3708	3	Y	1401	1352	0			150
							27	4	1541	9							
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	191	1	4132	3	Y	1405	1415	0	28	1	112
							30	4	1546	9							
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	243	1	5506	3	Y	1263	1308	0			67
							1389	9									
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	195	1	4607	3	Y	972	965	0			74
							1069	9									
10	5549	X	5407	-0-	-142	-0-	150	1	4093	3	Y	1058	1033	0			99
							1164	9									
*11	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	275	1	7967	3	Y	1506	1464	0			141
							6	4	1657	9							
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 65,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6786	-0-	-1925		-0-		80	1	4719	3	Y	1802	1735	0			159
									5	4	1982	9							
02	6804	X	4658	-0-	-2146		-0-		59	1	3269	3	Y	1199	1233	0			125
									11	4	1319	9							
03	6572	X	5982	-0-	-590		-0-		81	1	3984	3	Y	1575	1586	0			114
									184	4	1733	9							
04	6600	X	5673	-0-	-927		-0-		73	1	3909	3	Y	1515	1472	0			157
									24	4	1667	9							
05	6820	X	5963	-0-	-857		-0-		73	1	4059	3	Y	1632	1655	0			134
									36	4	1795	9							
06	6570	X	5840	-0-	-730		-0-		96	1	4057	3	Y	1506	1476	0			164
									30	4	1657	9							
07	6043	X	6043	-0-	-0-		-0-		203	1	4362	3	Y	1315	1344	0	26	1	109
									31	4	1447	9							
08	6925	X	6925	-0-	-0-		-0-		241	1	5450	3	Y	1122	1170	0			61
									1234	9									
09	6784	X	6784	-0-	-0-		-0-		224	1	5291	3	Y	1154	1127	0			88
									1269	9									
10	6045	X	5982	-0-	-63		-0-		170	1	4616	3	Y	1087	1070	0			105
									1196	9									
*11	10853	X	10853	-0-	-0-		-0-		295	1	8540	3	Y	1829	1762	0			172
									6	4	2012	9							
12	6323	X	NO RPT	-0-	-6323		-0-						Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 71,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,736

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7495	-0-	-131		-0-		88	1	5223	3	Y	1980	1921	0			180
									6	4	2178	9							
02	6737	X	6737	-0-	-0-		-0-		85	1	4739	3	Y	1724	1726	0			178
									17	4	1896	9							
03	5994	X	5994	-0-	-0-		-0-		82	1	4034	3	Y	1538	1597	0			119
									186	4	1692	9							
04	5730	X	5180	-0-	-550		-0-		67	1	3554	3	Y	1397	1366	0			150
									22	4	1537	9							
05	7502	X	4484	-0-	-3018		-0-		58	1	3203	3	Y	1086	1139	0			97
									28	4	1195	9							
06	7260	X	3729	-0-	-3531		-0-		63	1	2646	3	Y	910	902	0			105
									19	4	1001	9							
07	4175	X	4175	-0-	-0-		-0-		142	1	3067	3	Y	858	871	0	18	1	74
									22	4	944	9							
08	9314	X	9314	-0-	-0-		-0-		328	1	7457	3	Y	1389	1387	0			76
									1	4	1528	9							
09	6822	X	6822	-0-	-0-		-0-		232	1	5494	3	Y	995	990	0			81
									1	4	1095	9							
10	5227	X	5227	-0-	-0-		-0-		149	1	4045	3	Y	939	925	0			95
									1033	9									
*11	10005	X	10005	-0-	-0-		-0-		273	1	7918	3	Y	1644	1581	0			158
									6	4	1808	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735		-0-						Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 69,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,460

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	890	-0-	-6519	-0-	10	1	644	3	Y	214	273	0			24
							1	4	235	9							
02	6692	X	2161	-0-	-4531	-0-	28	1	1573	3	Y	504	480	0			48
							6	4	554	9							
03	6696	X	5562	-0-	-1134	-0-	77	1	3790	3	Y	1382	1335	0			95
							175	4	1520	9							
04	7140	X	6039	-0-	-1101	-0-	82	1	4391	3	Y	1399	1351	0			143
							27	4	1539	9							
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	103	1	5735	3	Y	1599	1612	0			130
							51	4	1759	9							
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	104	1	4364	3	Y	1422	1397	0			155
							32	4	1564	9							
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	94	1	2038	3	Y	559	649	0	12	1	53
							15	4	615	9							
08	6231	X	25	-0-	-6206	-0-	1	1	20	3	Y	4	53	0			4
							4	9									
09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	508	1	12002	3	Y	1506	1400	0			110
							1	4	1657	9							
10	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	261	1	7098	3	Y	816	843	0			83
							898	9									
*11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	268	1	7777	3	Y	1046	1028	0			101
							6	4	1151	9							
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 62,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,451

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. (I) GAS LIFT(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	2765	-0-	-4396	-0-	440	1	2287	3	Y	30	21	1			9
							5	4	33	9							
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	583	1	2737	3	Y	217	125	1			101
							3	4	239	9							
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	683	1	3379	3	Y	161	197	1			65
							5	4	177	9							
04	3480	X	2832	-0-	-648	-0-	431	1	2295	3	Y	91	90	1			66
							6	4	100	9							
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	445	1	2462	3	Y	103	118	1			51
							3	4	113	9							
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	523	1	3002	3	Y	102	62	1			40
							2	4	112	9							
08	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	391	1	2005	3	Y	91	87	1			44
							2	4	100	9							
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	464	1	2510	3	Y	162	90	1			116
							4	4	178	9							
10	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	251	1	1375	3	Y	110	93	1			133
							1	4	121	9							
11	2520	X	2121	-0-	-399	-0-	252	1	1728	3	Y	121	96	1			158
							8	4	133	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 29,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	682	X	365	-0-	-317	-0-	46	1	245	3	Y	66	69	1			32
							1	4	73	9							
02	616	X	78	-0-	-538	-0-	2	1	10	3	Y	60	49	1			43
							66	9									
03	6696	X	208	-0-	-6488	-0-	34	1	167	3	Y	6	34	1			15
							7	9									
04	6480	X	1832	-0-	-4648	-0-	282	1	1503	3	Y	39	30	1			24
							4	4	43	9							
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	93	-0-	-1798	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1	-0-	-1829	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	137	X	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
*11	571	X	571	-0-	-0-	-0-	72	1	496	3	Y	1					1
							2	4	1	9							
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	5797	X	5482	-0-	-315	-0-	840	1	4366	3	Y	242	316	1			130
							10	4	266	9							
02	5236	X	3128	-0-	-2108	-0-	524	1	2456	3	Y	132	147	1			115
							3	4	145	9							
03	5797	X	4103	-0-	-1694	-0-	664	1	3284	3	Y	137	193	1			59
							4	4	151	9							
04	5610	X	3850	-0-	-1760	-0-	584	1	3101	3	Y	144	120	1			83
							7	4	158	9							
05	5797	X	342	-0-	-5455	-0-	49	1	272	3	Y	19	75	1			27
							21	9									
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	733	1	4212	3	Y	114	69	1			45
							3	4	125	9							
08	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	644	1	3303	3	Y	72	77	1			40
							3	4	79	9							
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	934	1	5056	3	Y	68	46	1			62
							8	4	75	9							
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	587	1	3223	3	Y	54	47	1			69
							3	4	59	9							
*11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	685	1	4680	3	Y	68	51	1			86
							20	4	75	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 41,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	15	1	5228	3	Y	265	263	0			22
							2	4	292	9							
02	6020	X	4592	-0-	-1428	-0-	12	1	4338	3	Y	220	216	0			26
							242	9									
03	6665	X	3786	-0-	-2879	-0-	11	1	3500	3	Y	246	240	0			32
							4	4	271	9							
04	5670	X	4087	-0-	-1583	-0-	12	1	3745	3	Y	286	276	0			42
							15	4	315	9							
05	5580	X	5541	-0-	-39	-0-	15	1	5216	3	Y	277	278	0			41
							5	4	305	9							
06	5370	X	4631	-0-	-739	-0-	17	1	4425	3	Y	166	182	0			25
							6	4	183	9							
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	16	1	4830	3	Y	248	233	0			40
							18	4	273	9							
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	14	1	4123	3	Y	171	193	0			18
							59	4	188	9							
09	4080	X	4027	-0-	-53	-0-	16	1	3780	3	Y	203	186	0			35
							8	4	223	9							
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	20	1	4411	3	Y	256	252	0			39
							2	4	282	9							
*11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	18	1	4101	3	Y	233	233	0			39
							4	4	256	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 50,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	16	1	5854	3	Y	239	244	0			20
							3	4	263	9							
02	6944	X	5033	-0-	-1911	-0-	14	1	4817	3	Y	184	183	0			21
							202	9									
03	7688	X	5983	-0-	-1705	-0-	17	1	5647	3	Y	283	268	0			36
							8	4	311	9							
04	6240	X	5579	-0-	-661	-0-	17	1	5220	3	Y	292	284	0			44
							21	4	321	9							
05	6448	X	5390	-0-	-1058	-0-	15	1	5172	3	Y	180	194	0			30
							5	4	198	9							
06	5940	X	5259	-0-	-681	-0-	19	1	5060	3	Y	157	163	0			24
							7	4	173	9							
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	17	1	5197	3	Y	230	216	0			38
							19	4	253	9							
08	5859	X	5373	-0-	-486	-0-	17	1	5242	3	Y	35	67	0			6
							75	4	39	9							
09	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	20	1	4970	3	Y	193	166	0			33
							12	4	212	9							
10	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	22	1	4923	3	Y	195	195	0			33
							2	4	215	9							
11	5310	X	3723	-0-	-1587	-0-	16	1	3553	3	Y	137	144	0			26
							3	4	151	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 58,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	Y	213	202	0			19
							2	4	234	9							
02	5460	X	3620	-0-	-1840	-0-	10	1	3390	3	Y	200	194	0			25
							220	9									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	14	1	4803	3	Y	423	393	0			55
							7	4	465	9							
04	5220	X	4907	-0-	-313	-0-	14	1	4405	3	Y	427	416	0			66
							18	4	470	9							
05	5394	X	4966	-0-	-428	-0-	13	1	4622	3	Y	297	314	0			49
							4	4	327	9							
06	4590	X	4394	-0-	-196	-0-	17	1	4229	3	Y	130	156	0			23
							5	4	143	9							
07	DLQ G-10		4188	-0-	4188	4188	13	1	3988	3	Y	156	152	0			27
							15	4	172	9							
08	8577	X	4389	-0-	-4188	-0-	14	1	4126	3	Y	173	182	0			18
							59	4	190	9							
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	18	1	4354	3	Y	178	164	0			32
							10	4	196	9							
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	21	1	4577	3	Y	198	198	0			32
							2	4	218	9							
*11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	21	1	4552	3	Y	193	191	0			34
							4	4	212	9							
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 50,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

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	7440	X	6554	-0-	-886	-0-	44	1	5637	3	Y	794	782	0			39
							873	9									
02	6720	X	5611	-0-	-1109	-0-	36	1	4820	3	Y	686	681	0			44
							755	9									
03	7440	X	6350	-0-	-1090	-0-	30	1	5469	3	Y	774	779	0			39
							851	9									
04	6720	X	6023	-0-	-697	-0-	38	1	5266	3	Y	654	655	0			38
							719	9									
05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	52	1	6437	3	Y	692	699	0			31
							761	9									
06	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	63	1	6020	3	Y	622	616	0			37
							684	9									
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	60	1	5801	3	Y	619	616	0			40
							681	9									
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	54	1	5898	3	Y	662	664	0			38
							728	9									
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	55	1	6450	3	Y	655	658	0			35
							721	9									
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	50	1	5716	3	Y	672	671	0			36
							739	9									
*11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	72	1	6636	3	Y	657	655	0			38
							723	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 72,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8374	X	8374	-0-		-0-	-0-	61 578	1 9	7735	3	Y	525	513	0			22
02	6930	X	6930	-0-		-0-	-0-	47 475	1 9	6408	3	Y	432	430	0			24
03	7543	X	7543	-0-		-0-	-0-	39 527	1 9	6977	3	Y	479	483	0			20
04	4830	X	4561	-0-		-269	-0-	30 361	1 9	4170	3	Y	328	333	0			15
05	4991	X	4752	-0-		-239	-0-	35 363	1 9	4354	3	Y	330	335	0			10
06	4830	X	4796	-0-		-34	-0-	45 416	1 9	4335	3	Y	378	371	0			17
07	5264	X	5264	-0-		-0-	-0-	50 415	1 9	4799	3	Y	377	376	0			18
08	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	42 405	1 9	4585	3	Y	368	371	0			15
09	4947	X	4947	-0-		-0-	-0-	39 290	1 9	4618	3	Y	264	270	0			9
10	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	34 292	1 9	3944	3	Y	265	265	0			9
*11	4638	X	4638	-0-		-0-	-0-	47 234	1 9	4357	3	Y	213	215	0			7
12	3534	X	NO RPT	-0-		-3534	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 61,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,959

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9663	X	9663	-0-		-0-	-0-	25 5	1 4	9324 309	3 9	Y	281	284	0			24
02	8288	X	7925	-0-		-363	-0-	22 248	1 9	7655	3	Y	225	222	0			27
03	10013	X	8501	-0-		-1512	-0-	24 11	1 4	8128 338	3 9	Y	307	294	0			40
04	10650	X	7780	-0-		-2870	-0-	25 29	1 4	7389 337	3 9	Y	306	300	0			46
05	11005	X	7358	-0-		-3647	-0-	19 8	1 4	7115 216	3 9	Y	196	211	0			31
06	9360	X	7080	-0-		-2280	-0-	25 10	1 4	6855 190	3 9	Y	173	179	0			25
07	6941	X	6941	-0-		-0-	-0-	22 25	1 4	6630 264	3 9	Y	240	226	0			39
08	7409	X	6595	-0-		-814	-0-	21 89	1 4	6255 230	3 9	Y	209	226	0			22
09	7170	X	6464	-0-		-706	-0-	26 14	1 4	6194 230	3 9	Y	209	193	0			38
10	7347	X	6273	-0-		-1074	-0-	27 3	1 4	6006 237	3 9	Y	215	218	0			35
11	7080	X	5451	-0-		-1629	-0-	24 4	1 4	5222 201	3 9	Y	183	186	0			32
12	6041	X	NO RPT	-0-		-6041	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 80,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

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	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	16	1	6032	3	Y	197	203	0			19
							3	4	217	9							
02	7812	X	4920	-0-	-2892	-0-	13	1	4749	3	Y	144	144	0			19
							158	9									
03	8649	X	6207	-0-	-2442	-0-	18	1	5917	3	Y	240	226	0			33
							8	4	264	9							
04	7350	X	6045	-0-	-1305	-0-	19	1	5727	3	Y	251	244	0			40
							23	4	276	9							
05	7595	X	5894	-0-	-1701	-0-	14	1	5680	3	Y	175	185	0			30
							7	4	193	9							
06	6060	X	2509	-0-	-3551	-0-	9	1	2421	3	Y	69	85	0			14
							3	4	76	9							
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	10	1	2970	3	Y	122	114	0			22
							11	4	134	9							
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	20	1	6081	3	Y	230	227	0			25
							87	4	253	9							
09	5820	X	5268	-0-	-552	-0-	20	1	5024	3	Y	193	180	0			38
							12	4	212	9							
10	5890	X	5205	-0-	-685	-0-	23	1	4958	3	Y	202	204	0			36
							2	4	222	9							
*11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	21	1	4601	3	Y	183	184	0			35
							4	4	201	9							
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 56,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

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	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	36	1	4590	3	Y	361	352	0			16
							397	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	3	Y	334	331	0			19
							367	9									
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	27	1	4966	3	Y	377	380	0			16
							415	9									
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	36	1	5002	3	Y	368	366	0			18
							405	9									
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	35	1	4333	3	Y	363	368	0			13
							399	9									
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	44	1	4192	3	Y	310	308	0			15
							341	9									
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	42	1	4053	3	Y	316	315	0			16
							348	9									
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	35	1	3831	3	Y	317	319	0			14
							349	9									
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	32	1	3819	3	Y	332	332	0			14
							365	9									
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	33	1	3850	3	Y	316	316	0			14
							348	9									
*11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	51	1	4728	3	Y	381	377	0			18
							419	9									
12	3715	X	NO RPT	-0-	-3715	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 52,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,775

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7781	X	6084	-0-	-1697	-0-	74	1	4422	3	Y	1439	1364	0			124
							5	4	1583	9							
02	7028	X	5144	-0-	-1884	-0-	68	1	3770	3	Y	1175	1180	0			119
							13	4	1293	9							
03	7781	X	4449	-0-	-3332	-0-	62	1	3035	3	Y	1103	1140	0			82
							139	4	1213	9							
04	7530	X	1252	-0-	-6278	-0-	15	1	813	3	Y	381	418	0			45
							5	4	419	9							
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
07	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	367	1	7909	3	Y	2415	2196	0	44	1	175
							56	4	2657	9							
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	578	1	13129	3	Y	2148	2208	0			115
							1	4	2363	9							
09	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	402	1	9503	3	Y	1420	1423	0			112
							1	4	1562	9							
10	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	414	1	11298	3	Y	1762	1706	0			168
							1	4	1938	9							
*11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	352	1	10200	3	Y	1544	1560	0			152
							8	4	1698	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 81,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,387

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	4681	X	3408	-0-	-1273	-0-	23	1	2992	3	Y	357	347	0			17
							393	9									
02	4228	X	2782	-0-	-1446	-0-	18	1	2457	3	Y	279	279	0			17
							307	9									
03	4867	X	3266	-0-	-1601	-0-	16	1	2907	3	Y	312	315	0			14
							343	9									
04	4710	X	4161	-0-	-549	-0-	27	1	3693	3	Y	401	394	0			21
							441	9									
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	31	1	3866	3	Y	414	419	0			16
							455	9									
06	3300	X	2682	-0-	-618	-0-	25	1	2379	3	Y	253	255	0			14
							278	9									
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	39	1	3726	3	Y	409	399	0			24
							450	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	35	1	3753	3	Y	412	414	0			22
							453	9									
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	31	1	3632	3	Y	381	384	0			19
							419	9									
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	30	1	3415	3	Y	374	375	0			18
							411	9									
11	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	27	1	2472	3	Y	382	381	0			19
							420	9									
12	2646	X	NO RPT	-0-	-2646	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 39,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,974

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3689	X	2475	-0-	-1214	-0-	17	1	2131	3	Y	297	295	0			16
							327	9									
02	2772	X	1661	-0-	-1111	-0-	10	1	1409	3	Y	220	221	0			15
							242	9									
03	3906	X	2483	-0-	-1423	-0-	12	1	2116	3	Y	323	322	0			16
							355	9									
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	26	1	3547	3	Y	495	484	0			27
							545	9									
05	3627	X	2852	-0-	-775	-0-	20	1	2451	3	Y	346	358	0			15
							381	9									
06	2400	X	2226	-0-	-174	-0-	20	1	1969	3	Y	215	218	0			12
							237	9									
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	21	1	2055	3	Y	223	222	0			13
							245	9									
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	19	1	2047	3	Y	227	229	0			11
							250	9									
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	1811	3	Y	207	208	0			10
							228	9									
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	19	1	2202	3	Y	237	235	0			12
							261	9									
*11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	3	Y	212	212	0			12
							233	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 26,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	25	1	3163	3	Y	354	349	0			17
							389	9									
02	3528	X	3461	-0-	-67	-0-	23	1	3062	3	Y	342	337	0			22
							376	9									
03	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	18	1	3250	3	Y	347	351	0			18
							382	9									
04	3780	X	1988	-0-	-1792	-0-	13	1	1780	3	Y	177	183	0			12
							195	9									
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	29	1	3571	3	Y	389	384	0			17
							428	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	35	1	3391	3	Y	424	417	0			24
							466	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	35	1	3336	3	Y	331	334	0			21
							364	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	29	1	3108	3	Y	311	314	0			18
							342	9									
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	28	1	3307	3	Y	309	310	0			17
							340	9									
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	28	1	3263	3	Y	284	285	0			16
							312	9									
*11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	39	1	3550	3	Y	299	298	0			17
							329	9									
12	2949	X	NO RPT	-0-	-2949	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 39,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5741	X	5741	-0-		-0-		-0-		37 943	1 9	4761	3	Y	857	849	0			40
02	3276	X	1493	-0-		-1783		-0-		9 207	1 9	1277	3	Y	188	216	0			12
03	3627	X	1525	-0-		-2102		-0-		7 208	1 9	1310	3	Y	189	193	0			8
04	5334	X	5334	-0-		-0-		-0-		32 971	1 9	4331	3	Y	883	846	0			45
05	3627	X	2871	-0-		-756		-0-		19 547	1 9	2305	3	Y	497	522	0			20
06	3996	X	3996	-0-		-0-		-0-		34 716	1 9	3246	3	Y	651	637	0			34
07	4754	X	4754	-0-		-0-		-0-		41 784	1 9	3929	3	Y	713	707	0			40
08	3990	X	3990	-0-		-0-		-0-		31 630	1 9	3329	3	Y	573	584	0			29
09	3163	X	3163	-0-		-0-		-0-		22 510	1 9	2631	3	Y	464	472	0			21
10	5325	X	5325	-0-		-0-		-0-		39 782	1 9	4504	3	Y	711	700	0			32
*11	4282	X	4282	-0-		-0-		-0-		39 671	1 9	3572	3	Y	610	612	0			30
12	1891	X	NO RPT	-0-		-1891		-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 42,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,336

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	4759	-0-		-2929		-0-		57 3	1 4	3325 1374	3 9	Y	1249	1205	0			108
02	4911	X	4911	-0-		-0-		-0-		66 13	1 4	3669 1163	3 9	Y	1057	1061	0			104
03	5605	X	5605	-0-		-0-		-0-		80 183	1 4	3954 1388	3 9	Y	1262	1278	0			88
04	6570	X	6570	-0-		-0-		-0-		94 32	1 4	5043 1401	3 9	Y	1274	1233	0			129
05	7599	X	7599	-0-		-0-		-0-		106 51	1 4	5835 1607	3 9	Y	1461	1473	0			117
06	5507	X	5507	-0-		-0-		-0-		99 31	1 4	4170 1207	3 9	Y	1097	1094	0			120
07	5217	X	5217	-0-		-0-		-0-		179 27	1 4	3849 1162	3 9	Y	1056	1072	0	22	1	82
08	6868	X	6868	-0-		-0-		-0-		247 1020	1 9	5601	3	Y	927	962	0			47
09	6570	X	3365	-0-		-3205		-0-		119 439	1 9	2807	3	Y	399	416	0			30
10	7595	X	1292	-0-		-6303		-0-		39 196	1 9	1057	3	Y	178	192	0			16
*11	13076	X	13076	-0-		-0-		-0-		375 8	1 4	10866 1827	3 9	Y	1661	1530	0			147
12	6882	X	NO RPT	-0-		-6882		-0-						Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 64,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,621

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	5824	-0-	-7041	-0-	74	1	4408	3	Y	1215	1203	0			109
							5	4	1337	9							
02	9744	X	4466	-0-	-5278	-0-	62	1	3409	3	Y	894	912	0			91
							12	4	983	9							
03	6913	X	2866	-0-	-4047	-0-	43	1	2112	3	Y	558	605	0			44
							97	4	614	9							
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
05	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-					-0-
06	5640	X	7	-0-	-5633	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	541	1	11659	3	Y	1486	1352	0	26	1	108
							83	4	1635	9							
08	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	469	1	10645	3	Y	1344	1380	0			72
							1	4	1478	9							
09	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	453	1	10720	3	Y	1947	1872	0			147
							1	4	2142	9							
10	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	358	1	9773	3	Y	1381	1391	0			137
							1	4	1519	9							
*11	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	323	1	9372	3	Y	1190	1208	0			119
							7	4	1309	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 75,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,016

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	64	1	8119	3	Y	653	638	0			33
							718	9									
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	50	1	6799	3	Y	699	687	0			45
							769	9									
03	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	41	1	7475	3	Y	775	781	0			39
							853	9									
04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	52	1	7199	3	Y	652	653	0			38
							717	9									
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	62	1	7630	3	Y	633	643	0			28
							696	9									
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	69	1	6569	3	Y	601	594	0			35
							661	9									
07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	86	1	8257	3	Y	730	720	0			45
							803	9									
08	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	74	1	8001	3	Y	733	738	0			40
							806	9									
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	65	1	7599	3	Y	652	659	0			33
							717	9									
10	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	70	1	8022	3	Y	642	642	0			33
							706	9									
*11	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	80	1	7417	3	Y	905	890	0			48
							996	9									
12	8030	X	NO RPT	-0-	-8030	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 92,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	119 1554	1 9	15133	3	Y	1413	1381	0			67
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	102 1412	1 9	13778	3	Y	1284	1271	0			80
03	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	62 1268	1 9	11326	3	Y	1153	1176	0			57
04	12360	X	10931	-0-	-1429	-0-	71 1022	1 9	9838	3	Y	929	934	0			52
05	12772	X	12168	-0-	-604	-0-	88 1156	1 9	10924	3	Y	1051	1059	0			44
06	12360	X	11604	-0-	-756	-0-	108 1177	1 9	10319	3	Y	1070	1055	0			59
07	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	112 1080	1 9	10729	3	Y	982	981	0			60
08	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	97 1321	1 9	10582	3	Y	1201	1197	0			64
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	84 1254	1 9	9912	3	Y	1140	1147	0			57
10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	95 1267	1 9	10979	3	Y	1152	1151	0			58
*11	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	117 1155	1 9	10741	3	Y	1050	1051	0			57
12	10807	X	NO RPT	-0-	-10807	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 138,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,425

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	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	59 959	1 9	7556	3	Y	872	854	0			42
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	51 866	1 9	6840	3	Y	787	780	0			49
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	39 886	1 9	7073	3	Y	805	815	0			39
04	7740	X	7460	-0-	-280	-0-	48 823	1 9	6589	3	Y	748	746	0			41
05	8122	X	7055	-0-	-1067	-0-	51 733	1 9	6271	3	Y	666	679	0			28
06	7860	X	6743	-0-	-1117	-0-	63 626	1 9	6054	3	Y	569	566	0			31
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	62 685	1 9	5974	3	Y	623	617	0			37
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	57 696	1 9	6237	3	Y	633	637	0			33
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	52 705	1 9	6124	3	Y	641	644	0			30
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	47 641	1 9	5402	3	Y	583	586	0			27
*11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	56 692	1 9	5190	3	Y	629	625	0			31
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 78,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,556

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	42 559	1 9	5320	3	Y	508	498	0			22
02	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	28 415	1 9	3768	3	Y	377	377	0			22
03	5332	X	5158	-0-	-174	-0-	26 499	1 9	4633	3	Y	454	456	0			20
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	34 469	1 9	4733	3	Y	426	424	0			22
05	5921	X	5162	-0-	-759	-0-	37 479	1 9	4646	3	Y	435	441	0			16
06	5730	X	5126	-0-	-604	-0-	48 455	1 9	4623	3	Y	414	410	0			20
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	47 449	1 9	4543	3	Y	408	406	0			22
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	42 452	1 9	4596	3	Y	411	413	0			20
09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	38 396	1 9	4534	3	Y	360	363	0			17
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	38 442	1 9	4385	3	Y	402	400	0			19
*11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	41 448	1 9	3793	3	Y	407	405	0			21
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 55,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,602

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	6572	X	5766	-0-	-806	-0-	40 605	1 9	5121	3	Y	550	541	0			25
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	39 625	1 9	5310	3	Y	568	559	0			34
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	34 700	1 9	6168	3	Y	636	641	0			29
04	6600	X	6410	-0-	-190	-0-	42 606	1 9	5762	3	Y	551	551	0			29
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	50 639	1 9	6206	3	Y	581	586	0			24
06	6390	X	6047	-0-	-343	-0-	57 534	1 9	5456	3	Y	485	482	0			27
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	59 529	1 9	5702	3	Y	481	479	0			29
08	6014	X	5766	-0-	-248	-0-	48 474	1 9	5244	3	Y	431	437	0			23
09	5820	X	5481	-0-	-339	-0-	42 487	1 9	4952	3	Y	443	444	0			22
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	48 647	1 9	5508	3	Y	588	581	0			29
*11	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	62 607	1 9	5735	3	Y	552	553	0			28
12	5834	X	NO RPT	-0-	-5834	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 68,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,866

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9835	-0-	-1232	-0-	41	1	8918	3	Y	795	793	0			37
							1	4	875	9							
02	9604	X	8644	-0-	-960	-0-	34	1	7851	3	Y	690	680	0			47
							759	9									
03	10416	X	8842	-0-	-1574	-0-	37	1	8097	3	Y	621	631	0			37
							25	4	683	9							
04	10080	X	6853	-0-	-3227	-0-	25	1	6237	3	Y	537	486	0	59	1	29
							591	9									
05	10013	X	7766	-0-	-2247	-0-	44	1	7053	3	Y	607	603	0			33
							1	4	668	9							
06	9510	X	7780	-0-	-1730	-0-	57	1	7104	3	Y	563	567	0			29
							619	9									
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	57	1	7281	3	Y	587	585	0			31
							646	9									
08	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	71	1	6640	3	Y	499	507	0			23
							549	9									
09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	72	1	6400	3	Y	571	544	0			50
							628	9									
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	71	1	6770	3	Y	600	602	0	10	1	38
							660	9									
11	7050	X	6467	-0-	-583	-0-	59	1	5916	3	Y	447	457	0			28
							492	9									
12	6945	X	NO RPT	-0-	-6945	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 86,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,517

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	20	1	7077	3	Y	217	220	0			19
							3	4	239	9							
02	7252	X	6104	-0-	-1148	-0-	17	1	5885	3	Y	184	181	0			22
							202	9									
03	8029	X	5752	-0-	-2277	-0-	16	1	5464	3	Y	240	230	0			32
							8	4	264	9							
04	8040	X	6660	-0-	-1380	-0-	21	1	6286	3	Y	298	286	0			44
							25	4	328	9							
05	8308	X	6289	-0-	-2019	-0-	16	1	6001	3	Y	241	247	0			38
							7	4	265	9							
06	7110	X	6265	-0-	-845	-0-	22	1	5975	3	Y	235	239	0			34
							9	4	259	9							
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	21	1	6270	3	Y	336	315	0			55
							23	4	370	9							
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	20	1	6154	3	Y	261	288	0			28
							88	4	287	9							
09	6270	X	5872	-0-	-398	-0-	23	1	5565	3	Y	246	229	0			45
							13	4	271	9							
10	6479	X	6174	-0-	-305	-0-	26	1	5844	3	Y	274	275	0			44
							3	4	301	9							
11	6270	X	5521	-0-	-749	-0-	24	1	5229	3	Y	240	242	0			42
							4	4	264	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 69,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

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	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	54	1	12123	3	Y	1163	1159	0			54
							2	4	1279	9							
02	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	45	1	10584	3	Y	1005	991	0			68
							1106	9									
03	12958	X	12109	-0-	-849	-0-	50	1	10972	3	Y	957	970	0			55
							34	4	1053	9							
04	12540	X	10829	-0-	-1711	-0-	39	1	9669	3	Y	1019	911	0	109	1	54
							1121	9									
05	12958	X	10842	-0-	-2116	-0-	60	1	9626	3	Y	1050	1047	0			57
							1	4	1155	9							
06	12540	X	10588	-0-	-1952	-0-	75	1	9468	3	Y	950	959	0			48
							1045	9									
07	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	72	1	9289	3	Y	948	946	0			50
							1043	9									
08	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	92	1	8657	3	Y	887	895	0			42
							976	9									
09	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	93	1	8360	3	Y	1052	1000	0			94
							1157	9									
10	9517	X	9002	-0-	-515	-0-	82	1	7842	3	Y	980	993	0	16	1	65
							1078	9									
11	9210	X	8798	-0-	-412	-0-	77	1	7706	3	Y	923	928	0			60
							1015	9									
12	8637	X	NO RPT	-0-	-8637	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 117,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,934

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

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	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	21	1	7338	3	Y	238	239	0			21
							3	4	262	9							
02	10080	X	6622	-0-	-3458	-0-	18	1	6388	3	Y	196	192	0			25
							216	9									
03	11160	X	4950	-0-	-6210	-0-	15	1	4719	3	Y	191	189	0			27
							6	4	210	9							
04	6810	X	6103	-0-	-707	-0-	20	1	5785	3	Y	251	240	0			38
							22	4	276	9							
05	7657	X	5844	-0-	-1813	-0-	15	1	5673	3	Y	136	150	0			24
							6	4	150	9							
06	7380	X	5495	-0-	-1885	-0-	20	1	5349	3	Y	107	113	0			18
							8	4	118	9							
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	16	1	4794	3	Y	182	169	0			31
							18	4	200	9							
08	6231	X	5165	-0-	-1066	-0-	16	1	4858	3	Y	202	211	0			22
							69	4	222	9							
09	6030	X	4629	-0-	-1401	-0-	18	1	4388	3	Y	194	179	0			37
							10	4	213	9							
10	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	22	1	4844	3	Y	211	212	0			36
							2	4	232	9							
11	5490	X	4915	-0-	-575	-0-	21	1	4699	3	Y	174	178	0			32
							4	4	191	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 61,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 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	13299	X	11354	-0-	-1945	-0-	44	1	9671	3	Y	1489	1486	0			68
							1	4	1638	9							
02	11676	X	10084	-0-	-1592	-0-	37	1	8605	3	Y	1311	1291	0			88
							1442	9									
03	12772	X	10509	-0-	-2263	-0-	42	1	9142	3	Y	1179	1200	0			67
							28	4	1297	9							
04	12360	X	10040	-0-	-2320	-0-	35	1	8745	3	Y	1145	1029	0	126	1	57
							1260	9									
05	11594	X	10076	-0-	-1518	-0-	54	1	8754	3	Y	1152	1150	0			59
							1	4	1267	9							
06	10980	X	10395	-0-	-585	-0-	73	1	9109	3	Y	1103	1110	0			52
							1213	9									
07	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	70	1	9069	3	Y	1117	1114	0			55
							1229	9									
08	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	134	1	12608	3	Y	1340	1337	0			58
							1474	9									
09	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	113	1	10113	3	Y	1275	1223	0			110
							1403	9									
10	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	88	1	8395	3	Y	1195	1211	0	20	1	74
							1315	9									
*11	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	87	1	8603	3	Y	1070	1081	0			63
							1177	9									
12	8644	X	NO RPT	-0-	-8644	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 118,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,376

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	13330	X	11425	-0-	-1905	-0-	45	1	9989	3	Y	1263	1260	0			62
							2	4	1389	9							
02	11228	X	10096	-0-	-1132	-0-	38	1	8845	3	Y	1103	1087	0			78
							1213	9									
03	12927	X	10395	-0-	-2532	-0-	43	1	9251	3	Y	975	993	0			60
							28	4	1073	9							
04	12510	X	9957	-0-	-2553	-0-	35	1	8792	3	Y	1027	919	0	112	1	56
							1130	9									
05	11594	X	11295	-0-	-299	-0-	60	1	9633	3	Y	1455	1431	0			80
							1	4	1601	9							
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	79	1	9846	3	Y	1368	1377	0			71
							1505	9									
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	75	1	9595	3	Y	1357	1354	0			74
							1493	9									
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	94	1	8868	3	Y	1159	1177	0			56
							1275	9									
09	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	93	1	8316	3	Y	1054	1014	0			96
							1159	9									
10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	90	1	8654	3	Y	1143	1145	0	19	1	75
							1257	9									
11	9090	X	8494	-0-	-596	-0-	73	1	7295	3	Y	1024	1033	0			66
							1126	9									
12	8533	X	NO RPT	-0-	-8533	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 114,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,928

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	22196	X	18413	-0-	-3783	-0-	72	1	15920	3	Y	2199	2208	0			104
							2	4	2419	9							
02	20048	X	18194	-0-	-1854	-0-	67	1	15760	3	Y	2151	2108	0			147
							1	4	2366	9							
03	22196	X	19449	-0-	-2747	-0-	79	1	17148	3	Y	1973	2005	0			115
							52	4	2170	9							
04	21480	X	19225	-0-	-2255	-0-	67	1	17002	3	Y	1959	1758	0	213	1	103
							1	4	2155	9							
05	21359	X	17786	-0-	-3573	-0-	98	1	15711	3	Y	1796	1802	0			97
							1	4	1976	9							
06	19500	X	17158	-0-	-2342	-0-	121	1	15341	3	Y	1541	1561	0			77
							1	4	1695	9							
07	16641	X	16641	-0-	-0-	-0-	115	1	14856	3	Y	1518	1516	0			79
							1670	9									
08	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	149	1	14093	3	Y	1523	1532	0			70
							1	4	1675	9							
09	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	171	1	15317	3	Y	1494	1432	0			132
							1643	9									
10	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	170	1	16216	3	Y	1337	1361	0	22	1	86
							1471	9									
*11	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	134	1	13325	3	Y	1728	1708	0			106
							1901	9									
12	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 193,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,219

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	6637	-0-	-11064	-0-	5	1	6414	3	Y	198	206	1			55
							218	9									
02	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	35	1	14567	3	Y	387	382	1			60
							426	9									
03	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	32	1	16833	3	Y	499	485	1			74
							549	9									
04	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	56	1	15904	3	Y	505	511	1			68
							556	9									
05	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	97	1	16049	3	Y	434	436	1			66
							477	9									
06	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	35	1	14502	3	Y	405	404	1			67
							446	9									
07	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	39	1	14439	3	Y	373	377	1			63
							410	9									
08	15469	X	13907	-0-	-1562	-0-	33	1	13450	3	Y	385	389	1			59
							424	9									
09	14970	X	595	-0-	-14375	-0-	1	1	573	3	Y	19	28	1			50
							21	9									
10	15469	X	4048	-0-	-11421	-0-	6	1	3936	3	Y	96	91	1			55
							106	9									
11	14970	X	6339	-0-	-8631	-0-	13	1	6121	3	Y	186	189	1			52
							205	9									
12	14605	X	NO RPT	-0-	-14605	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 126,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	11099	-0-	-1022	-0-	44	1	9754	3	Y	1182	1185	0			57
							1	4	1300	9							
02	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	42	1	9797	3	Y	1173	1149	0			81
							1290	9									
03	12121	X	10749	-0-	-1372	-0-	45	1	9608	3	Y	970	992	0			59
							29	4	1067	9							
04	11730	X	11587	-0-	-143	-0-	42	1	10310	3	Y	1123	1000	0	121	1	61
							1235	9									
05	12121	X	10919	-0-	-1202	-0-	59	1	9519	3	Y	1218	1211	0			68
							1	4	1340	9							
06	11730	X	11279	-0-	-451	-0-	79	1	9916	3	Y	1167	1175	0			60
							1284	9									
07	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	77	1	9849	3	Y	1180	1177	0			63
							1298	9									
08	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	93	1	8765	3	Y	1231	1235	0			59
							1354	9									
09	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	93	1	8295	3	Y	1077	1038	0			98
							1185	9									
10	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	88	1	8455	3	Y	1136	1141	0	19	1	74
							1250	9									
*11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	74	1	7368	3	Y	972	983	0			63
							1069	9									
12	8440	X	NO RPT	-0-	-8440	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 116,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,429

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	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	257	1	4915	3	Y	531	533	0			25
							584	9									
02	5824	X	5176	-0-	-648	-0-	260	1	4253	3	Y	603	567	0			61
							663	9									
03	5890	X	5454	-0-	-436	-0-	310	1	4582	3	Y	511	542	0			30
							562	9									
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	338	1	5188	3	Y	536	524	0			42
							590	9									
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	341	1	5211	3	Y	558	575	0			25
							614	9									
06	5580	X	5484	-0-	-96	-0-	651	1	4370	3	Y	328	333	0			20
							102	4	361	9							
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	362	1	5209	3	Y	421	403	0			38
							1	4	463	9							
08	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	357	1	4731	3	Y	493	496	0			35
							542	9									
09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	395	1	4945	3	Y	483	477	0			41
							531	9									
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	453	1	5244	3	Y	511	496	0			56
							562	9									
*11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	103	1	5233	3	Y	592	603	0			45
							651	9									
12	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 63,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,567

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

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	476	X	476	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	321	326	0			14
							353	9									
02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	446	415	0			45
							491	9									
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	1323	1297	0			71
							1455	9									
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	Y	1452	1411	0			112
							1597	9									
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	3	Y	833	906	0			39
							916	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	449	1	3018	3	Y	792	783	0			48
							71	4	871	9							
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	226	1	3241	3	Y	531	528	0			51
							584	9									
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	244	1	3234	3	Y	535	547	0			39
							589	9									
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	239	1	2991	3	Y	512	506	0			45
							563	9									
10	3906	X	3319	-0-	-587	-0-	225	1	2609	3	Y	441	436	0			50
							485	9									
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	55	1	2812	3	Y	455	469	0			36
							501	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 29,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,641

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

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	8835	X	5181	-0-	-3654	-0-	234	1	4489	3	Y	416	418	0			21
							458	9									
02	7980	X	4386	-0-	-3594	-0-	223	1	3654	3	Y	463	435	0			49
							509	9									
03	8835	X	5711	-0-	-3124	-0-	336	1	4962	3	Y	375	400	0			24
							413	9									
04	7200	X	6826	-0-	-374	-0-	393	1	6023	3	Y	373	366	0			31
							410	9									
05	6045	X	4803	-0-	-1242	-0-	276	1	4229	3	Y	271	287	0			15
							298	9									
06	5010	X	4026	-0-	-984	-0-	467	1	3137	3	Y	316	310	0			21
							74	4	348	9							
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	187	1	2686	3	Y	235	232	0			24
							259	9									
08	5518	X	3711	-0-	-1807	-0-	237	1	3132	3	Y	311	311	0			24
							342	9									
09	5340	X	3454	-0-	-1886	-0-	231	1	2895	3	Y	298	295	0			27
							328	9									
10	4805	X	2548	-0-	-2257	-0-	183	1	2123	3	Y	220	221	0			26
							242	9									
11	4020	X	1868	-0-	-2152	-0-	32	1	1641	3	Y	177	187	0			16
							195	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 45,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	4614	-0-	-1028	-0-	207	1	3966	3	Y	401	403	0			18
							441	9									
02	5096	X	3918	-0-	-1178	-0-	203	1	3328	3	Y	352	334	0			36
							387	9									
03	5642	X	3940	-0-	-1702	-0-	229	1	3380	3	Y	301	319	0			18
							331	9									
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	282	1	4331	3	Y	320	313	0			25
							352	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	258	1	3941	3	Y	512	514	0			23
							563	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	582	1	3903	3	Y	634	618	0			39
							91	4	697	9							
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	302	1	4345	3	Y	698	672	0			65
							768	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	272	1	3599	3	Y	672	688	0			49
							739	9									
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	288	1	3600	3	Y	548	549	0			48
							603	9									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	338	1	3921	3	Y	600	582	0			66
							660	9									
*11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	75	1	3837	3	Y	475	504	0			37
							523	9									
12	4178	X	NO RPT	-0-	-4178	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 51,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,513

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. GAS LIFT (I)(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	5385	-0-	-2582	-0-	231	1	4428	3	Y	660	665	0			29
							726	9									
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	373	1	6111	3	Y	794	745	0			78
							873	9									
03	7967	X	5134	-0-	-2833	-0-	302	1	4456	3	Y	342	400	0			20
							376	9									
04	5700	X	4708	-0-	-992	-0-	268	1	4111	3	Y	299	297	0			22
							329	9									
05	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	265	1	4062	3	Y	368	375	0			15
							405	9									
06	7890	X	4823	-0-	-3067	-0-	550	1	3699	3	Y	443	433	0			25
							87	4	487	9							
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	268	1	3846	3	Y	533	511	0			47
							586	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	290	1	3833	3	Y	548	558	0			37
							603	9									
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	276	1	3448	3	Y	565	556	0			46
							622	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	373	1	4322	3	Y	614	595	0			65
							675	9									
*11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	84	1	4268	3	Y	577	600	0			42
							635	9									
12	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 56,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7480	-0-	-1510		-0-		305	1	5854	3	Y	1201	1195	0			54
									1321	9									
02	8120	X	4401	-0-	-3719		-0-		208	1	3399	3	Y	722	700	0			76
									794	9									
03	7378	X	4884	-0-	-2494		-0-		276	1	4084	3	Y	476	523	0			29
									524	9									
04	4950	X	3432	-0-	-1518		-0-		188	1	2879	3	Y	332	334	0			27
									365	9									
05	7471	X	5382	-0-	-2089		-0-		287	1	4394	3	Y	637	636	0			28
									701	9									
06	7230	X	5212	-0-	-2018		-0-		584	1	3924	3	Y	556	550	0			34
									92	4	612	9							
07	3492	X	3492	-0-	-0-		-0-		173	1	2494	3	Y	750	715	0			69
									825	9									
08	4898	X	4209	-0-	-689		-0-		232	1	3077	3	Y	818	828	0			59
									900	9									
09	3897	X	3897	-0-	-0-		-0-		227	1	2837	3	Y	757	751	0			65
									833	9									
10	5394	X	1554	-0-	-3840		-0-		92	1	1060	3	Y	365	385	0			45
									402	9									
11	5220	X	1345	-0-	-3875		-0-		19	1	940	3	Y	351	368	0			28
									386	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216		-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 45,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,965

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	3720	-0-	-4867		-0-		162	1	3112	3	Y	405	417	0			20
									446	9									
02	7756	X	4497	-0-	-3259		-0-		222	1	3635	3	Y	582	542	0			60
									640	9									
03	5270	X	4383	-0-	-887		-0-		249	1	3682	3	Y	411	445	0			26
									452	9									
04	5100	X	3353	-0-	-1747		-0-		189	1	2892	3	Y	247	251	0			22
									272	9									
05	5084	X	4519	-0-	-565		-0-		249	1	3816	3	Y	413	415	0			20
									454	9									
06	4830	X	2925	-0-	-1905		-0-		343	1	2305	3	Y	203	208	0			15
									54	4	223	9							
07	2886	X	2886	-0-	-0-		-0-		167	1	2399	3	Y	291	278	0			28
									320	9									
08	4185	X	2255	-0-	-1930		-0-		142	1	1879	3	Y	213	224	0			17
									234	9									
09	3360	X	1545	-0-	-1815		-0-		97	1	1217	3	Y	210	208	0			19
									231	9									
10	4185	X	1847	-0-	-2338		-0-		121	1	1395	3	Y	301	287	0			33
									331	9									
11	2940	X	723	-0-	-2217		-0-		11	1	581	3	Y	119	141	0			11
									131	9									
12	2865	X	NO RPT	-0-	-2865		-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 32,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21083	-0-	-1919	-0-	17	1	20205	3	Y	783	820	1			242
							861	9									
02	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	40	1	16731	3	Y	728	749	1			221
							801	9									
03	23002	X	19538	-0-	-3464	-0-	36	1	18627	3	Y	795	779	1			237
							875	9									
04	22260	X	19589	-0-	-2671	-0-	66	1	18799	3	Y	658	674	1			221
							724	9									
05	21080	X	19072	-0-	-2008	-0-	110	1	18260	3	Y	638	638	1			221
							702	9									
06	20400	X	18090	-0-	-2310	-0-	42	1	17309	3	Y	672	667	1			226
							739	9									
07	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	46	1	17176	3	Y	620	625	1			221
							682	9									
08	18414	X	17129	-0-	-1285	-0-	40	1	16425	3	Y	604	612	1			213
							664	9									
09	17820	X	5059	-0-	-12761	-0-	6	1	4815	3	Y	216	203	1			226
							238	9									
10	18414	X	14698	-0-	-3716	-0-	23	1	14149	3	Y	478	461	1			243
							526	9									
*11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	39	1	19046	3	Y	803	827	1			219
							883	9									
12	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 189,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,995

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	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	507	1	4655	3	Y	92	102	1			23
							101	9									
02	6272	X	183	-0-	-6089	-0-	20	1	163	3	Y	-0-	23	1			-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	81	-0-	-5019	-0-	3	1	32	3	Y	42	33	1			9
							46	9									
07	DLQ G-10		455	-0-	455	455	39	1	370	3	Y	29	31	1			7
							14	4	32	9							
08	782	X	327	-0-	-455	-0-	24	1	245	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	94	78	1			23
							103	9									
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	Y	112	115	1			20
							123	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	529	1	4863	3	Y	316	297	1			61
							1	4	348	9							
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	29	75	1			15
03	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	19290	X	971	-0-	-18319	-0-	94	1	874	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		397	-0-	397	397	36	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							14	4	1	9							
08	397	X	-0-	-0-	-397	-0-					Y	-0-					-0-
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	70	1	680	3	Y	112	96	1			17
							123	9									
*11	3000	N	3516	-0-	516	516	136	1	2700	3	Y	618	514	1			121
							680	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 11,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

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	726	X	726	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	468	485	1			102
							515	9									
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	53	127	1			28
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	1559	1	9981	3	Y	-0-	28	1			-0-
							383	4									
04	10290	X	4121	-0-	-6169	-0-	399	1	3708	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	713	X	217	-0-	-496	-0-	4	1	149	3	Y	58	46	1			12
							64	9									
06	690	X	91	-0-	-599	-0-	8	1	77	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	148	1	1418	3	Y	26	25	1			4
							55	4	29	9							
08	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	110	1	1145	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
09	2490	X	872	-0-	-1618	-0-	68	1	793	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	152	1	1471	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	1590	X	862	-0-	-728	-0-	41	1	807	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	1589	X	NO RPT	-0-	-1589	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	10	1	1373	3	Y	792	765	1			44
							2	4	871	9							
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	193	225	1			12
							1	4	212	9							
03	589	X	300	-0-	-289	-0-	2	1	248	3	Y	45	54	1			3
							50	9									
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	3	11	9	Y	10	11	1			2
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	43	38	1			8
							47	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	59	60	1			7
							65	9									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	120	104	1			23
							1	4	132	9							
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	453	3	Y	146	164	1			5
							1	4	161	9							
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	63	65	1			3
							69	9									
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	3	2	1			4
							1	4	3	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

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	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	30	1	3817	3	Y	1533	1537	0			168
							1	4	1686	9							
02	4564	X	4077	-0-	-487	-0-	79	1	2746	3	Y	1138	1157	0			149
							1252	9									
03	5797	X	4993	-0-	-804	-0-	115	1	3448	3	Y	1185	1147	0			187
							126	4	1304	9							
04	7200	X	5884	-0-	-1316	-0-	176	1	4273	3	Y	1304	1274	0			217
							1	4	1434	9							
05	7440	X	4880	-0-	-2560	-0-	146	1	3524	3	Y	1099	1163	0			153
							1	4	1209	9							
06	5370	X	4996	-0-	-374	-0-	556	1	3245	3	Y	1076	1151	0			78
							11	4	1184	9							
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	361	1	3360	3	Y	1080	1039	0			119
							9	4	1188	9							
08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	334	1	5756	3	Y	729	785	0			63
							802	9									
09	5880	X	5695	-0-	-185	-0-	239	1	4298	3	Y	1053	1002	0			114
							1158	9									
10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	408	1	4235	3	Y	1067	1103	0			78
							3	4	1174	9							
*11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	319	1	7364	3	Y	1607	1586	0			99
							4	4	1768	9							
12	5193	X	NO RPT	-0-	-5193	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 63,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,871

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6448	X	3621	-0-	-2827	-0-	21	1	2691	3	Y	825	790	0			85
							1	4	908	9							
02	5824	X	4186	-0-	-1638	-0-	89	1	3105	3	Y	902	875	0			112
							992	9									
03	6448	X	4342	-0-	-2106	-0-	104	1	3102	3	Y	930	897	0			145
							113	4	1023	9							
04	4080	X	3156	-0-	-924	-0-	87	1	2091	3	Y	889	885	0			149
							978	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	136	1	3265	3	Y	1217	1210	0			156
							1339	9									
06	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	376	1	2198	3	Y	1136	1211	0			81
							8	4	1250	9							
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	241	1	2242	3	Y	855	841	0			95
							6	4	941	9							
08	4123	X	4068	-0-	-55	-0-	167	1	2870	3	Y	937	958	0			74
							1031	9									
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	158	1	2833	3	Y	812	797	0			89
							893	9									
10	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	276	1	2863	3	Y	825	855	0			59
							2	4	908	9							
*11	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	198	1	4580	3	Y	1197	1184	0			72
							3	4	1317	9							
12	3955	X	NO RPT	-0-	-3955	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 45,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,525

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. (I) GAS LIFT(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	3901	-0-	-1338	-0-	20	1	2573	3	Y	1188	1147	0			125
							1	4	1307	9							
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	112	1	3885	3	Y	1850	1750	0			225
							2035	9									
03	5239	X	2860	-0-	-2379	-0-	60	1	1776	3	Y	873	944	0			154
							64	4	960	9							
04	3150	X	2438	-0-	-712	-0-	69	1	1677	3	Y	629	669	0			114
							692	9									
05	3906	X	494	-0-	-3412	-0-	14	1	337	3	Y	130	215	0			29
							143	9									
06	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	824	1	4810	3	Y	1510	1443	0			96
							17	4	1661	9							
07	DLQ G-10		10322	-0-	10322	10322	817	1	7622	3	Y	1693	1609	0			180
							21	4	1862	9							
08	19905	X	9583	-0-	-10322	-0-	446	1	7684	3	Y	1321	1394	0			107
							1453	9									
09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	367	1	6594	3	Y	1059	1049	0			117
							1165	9									
10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	628	1	6504	3	Y	1374	1396	0			95
							4	4	1511	9							
11	9990	X	8254	-0-	-1736	-0-	284	1	6579	3	Y	1261	1279	0			77
							4	4	1387	9							
12	9952	X	NO RPT	-0-	-9952	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 67,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	3567	-0-	-3222	-0-	19	1	2362	3	Y	1077	1103	0			120
							1	4	1185	9							
02	6132	X	1758	-0-	-4374	-0-	33	1	1143	3	Y	529	576	0			73
							582	9									
03	6789	X	586	-0-	-6203	-0-	12	1	366	3	Y	176	214	0			35
							14	4	194	9							
04	4290	X	345	-0-	-3945	-0-	10	1	230	3	Y	95	111	0			19
							105	9									
05	4371	X	1226	-0-	-3145	-0-	34	1	814	3	Y	344	321	0			42
							378	9									
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	667	1	3894	3	Y	1194	1159	0			77
							14	4	1313	9							
07	DLQ G-10		5584	-0-	5584	5584	435	1	4057	3	Y	983	953	0			107
							11	4	1081	9							
08	13789	X	8205	-0-	-5584	-0-	380	1	6540	3	Y	1168	1184	0			91
							1285	9									
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	313	1	5634	3	Y	811	812	0			90
							892	9									
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	511	1	5298	3	Y	764	800	0			54
							4	4	840	9							
11	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	210	1	4850	3	Y	636	651	0			39
							3	4	700	9							
12	8103	X	NO RPT	-0-	-8103	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 46,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,777

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	24	1	3072	3	Y	1276	1151	0			125
							1	4	1404	9							
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	86	1	2972	3	Y	1018	1014	0			129
							1120	9									
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	107	1	3198	3	Y	1132	1086	0			175
							117	4	1245	9							
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	137	1	3318	3	Y	1513	1446	0			242
							1664	9									
05	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	107	1	2577	3	Y	870	986	0			126
							957	9									
06	4470	X	3309	-0-	-1161	-0-	336	1	1959	3	Y	915	979	0			62
							7	4	1007	9							
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	281	1	2621	3	Y	742	726	0			78
							7	4	816	9							
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	208	1	3579	3	Y	947	955	0			70
							1042	9									
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	203	1	3654	3	Y	819	804	0			85
							901	9									
10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	295	1	3057	3	Y	471	525	0			31
							2	4	518	9							
*11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	160	1	3699	3	Y	517	521	0			27
							2	4	569	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 47,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	5177	-0-	-2511	-0-	29	1	3702	3	Y	1314	1353	0			148
							1	4	1445	9							
02	6944	X	3251	-0-	-3693	-0-	64	1	2211	3	Y	887	918	0			117
							976	9									
03	7688	X	3956	-0-	-3732	-0-	87	1	2596	3	Y	1071	1024	0			164
							95	4	1178	9							
04	7440	X	5229	-0-	-2211	-0-	156	1	3766	3	Y	1188	1158	0			194
							1307	9									
05	7068	X	5393	-0-	-1675	-0-	165	1	3980	3	Y	1134	1177	0			151
							1	4	1247	9							
06	5010	X	4040	-0-	-970	-0-	433	1	2529	3	Y	972	1054	0			69
							9	4	1069	9							
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	286	1	2674	3	Y	712	703	0			78
							8	4	783	9							
08	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	221	1	3799	3	Y	815	830	0			63
							897	9									
09	5220	X	4486	-0-	-734	-0-	201	1	3613	3	Y	611	608	0			66
							672	9									
10	5394	X	3743	-0-	-1651	-0-	276	1	2861	3	Y	549	577	0			38
							2	4	604	9							
11	4050	X	2848	-0-	-1202	-0-	100	1	2305	3	Y	402	416	0			24
							1	4	442	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 46,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,655

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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	2457	3	Y	963	966	0			104
							1	4	1059	9							
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	57	1	1974	3	Y	733	743	0			94
							806	9									
03	2976	X	2093	-0-	-883	-0-	47	1	1403	3	Y	538	545	0			87
							51	4	592	9							
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	1	3	2	9	Y	2	76	0			13
05	3534	X	465	-0-	-3069	-0-	12	1	292	3	Y	146	141	0			18
							161	9									
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	402	1	2346	3	Y	899	860	0			57
							8	4	989	9							
07	DLQ G-10		6102	-0-	6102	6102	479	1	4463	3	Y	1044	990	0			111
							12	4	1148	9							
08	14053	X	7951	-0-	-6102	-0-	369	1	6359	3	Y	1112	1135	0			88
							1223	9									
09	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	423	1	7623	3	Y	1133	1099	0			122
							1	4	1246	9							
10	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	739	1	7656	3	Y	1158	1198	0			82
							5	4	1274	9							
*11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	337	1	7779	3	Y	1067	1083	0			66
							4	4	1174	9							
12	6786	X	NO RPT	-0-	-6786	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 54,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	15	1	2169	3	Y	283	282	1			15
							3	4	311	9							
02	2772	X	2144	-0-	-628	-0-	14	1	1798	3	Y	299	299	1			15
							3	4	329	9							
03	3069	X	2277	-0-	-792	-0-	14	1	1940	3	Y	293	299	1			9
							1	4	322	9							
04	2970	X	1995	-0-	-975	-0-	14	1	1668	3	Y	284	283	1			10
							1	4	312	9							
05	2852	X	1833	-0-	-1019	-0-	12	1	1546	3	Y	249	254	1			5
							1	4	274	9							
06	2430	X	2257	-0-	-173	-0-	21	1	2053	3	Y	165	150	1			20
							1	4	182	9							
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	36	1	1740	3	Y	260	262	1			18
							3	4	286	9							
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1263	3	Y	203	185	1			36
							13	4	223	9							
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	17	1	1791	3	Y	80	116	1			-0-
							2	4	88	9							
10	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	105	1	2550	3	Y	118	117	1			1
							1	4	130	9							
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	2239	3	Y	5	5	1			1
							12	4	6	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

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	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	12	1	1772	3	Y	284	283	1			16
							3	4	312	9							
02	2856	X	1095	-0-	-1761	-0-	7	1	861	3	Y	205	211	1			10
							1	4	226	9							
03	3162	X	1049	-0-	-2113	-0-	7	1	890	3	Y	138	144	1			4
							152	9									
04	2340	X	794	-0-	-1546	-0-	6	1	666	3	Y	111	111	1			4
							122	9									
05	2418	X	29	-0-	-2389	-0-	25	3	4	9	Y	4	7	1			1
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		381	-0-	381	381	8	1	306	3	Y	58	48	1			10
							3	4	64	9							
09	T. A.		5186	-0-	5186	5567	45	1	4853	3	Y	255	262	1			3
							7	4	281	9							
10	T. A.		4495	-0-	4495	10062	169	1	4081	3	Y	222	222	1			3
							1	4	244	9							
11	T. A.		1774	-0-	1774	11836	69	1	1690	3	Y	5	6	1			2
							9	4	6	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11836					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	DLQ G-10		53976	-0-	53976	53976	125	1	51629	3	Y	1905	92	0	1839	1	59
							126	4	2096	9							
02	DLQ G-10		59422	-0-	59422	113398	174	1	57434	3	Y	1645	2	0	1647	1	55
							4	4	1810	9							
03	184059	X	70661	-0-	-113398	-0-	112	1	69150	3	Y	1125	1144	1			36
							161	4	1238	9							
04	68880	X	67669	-0-	-1211	-0-	84	1	66507	3	Y	950	946	1			40
							33	4	1045	9							
05	69592	X	69592	-0-	-0-	-0-	77	1	68194	3	Y	1200	1222	1			18
							1	4	1320	9							
06	63660	X	60412	-0-	-3248	-0-	184	1	58769	3	Y	1305	1280	1			43
							23	4	1436	9							
07	68370	X	60653	-0-	-7717	-0-	88	1	59151	3	Y	1280	1258	1			65
							6	4	1408	9							
08	70649	X	57583	-0-	-13066	-0-	108	1	56058	3	Y	1280	1301	1			44
							9	4	1408	9							
09	67680	X	17235	-0-	-50445	-0-	37	1	16806	3	Y	356	320	1			80
							392	9									
10	69595	X	60422	-0-	-9173	-0-	67	1	59285	3	Y	972	886	1			166
							1	4	1069	9							
11	60420	X	57196	-0-	-3224	-0-	83	1	56558	3	Y	504	541	1			129
							1	4	554	9							
12	60667	X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 634,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,522

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	109	1	4073	3	Y	565	544	0			71
							622	9									
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	127	1	4565	3	Y	473	472	0			72
							520	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	137	1	4351	3	Y	1235	965	0	141	1	201
							72	4	1359	9							
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	80	1	2966	3	Y	932	622	0	332	1	179
							1025	9									
05	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	561	1	5103	3	Y	1586	1468	0	28	1	269
							1	4	1745	9							
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	419	1	3354	3	Y	947	1031	0			185
							1042	9									
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	122	1	964	3	Y	272	375	0			82
							299	9									
08	3937	X	2688	-0-	-1249	-0-	237	1	2002	3	Y	407	431	0			58
							1	4	448	9							
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	554	1	4891	3	Y	908	829	0			137
							1	4	999	9							
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	316	1	5772	3	Y	714	745	0			106
							1	4	785	9							
*11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	614	1	5070	3	Y	638	644	0			100
							702	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 56,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11997	X	7863	-0-	-4134	-0-	145	1	6171	3	Y	1274	1282	0			27
							146	4	1401	9							
02	9604	X	9142	-0-	-462	-0-	172	1	7264	3	Y	1124	1125	0			26
							470	4	1236	9							
03	8184	X	7230	-0-	-954	-0-	121	1	5627	3	Y	1047	1038	0			35
							330	4	1152	9							
04	9750	X	7859	-0-	-1891	-0-	144	1	6504	3	Y	1025	1026	0			34
							83	4	1128	9							
05	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	198	1	9041	3	Y	798	815	0			17
							101	4	878	9							
06	9810	X	8915	-0-	-895	-0-	175	1	8102	3	Y	518	527	0			8
							68	4	570	9							
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	262	1	6451	3	Y	1169	1153	0			24
							35	4	1286	9							
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	226	1	5875	3	Y	1209	1205	0			28
							32	4	1330	9							
09	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	277	1	5584	3	Y	1080	1087	0			21
							1	4	1188	9							
10	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	334	1	6715	3	Y	1602	1571	0			52
							2	4	1762	9							
*11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	379	1	6913	3	Y	1339	1359	0			32
							24	4	1473	9							
12	6574	X	NO RPT	-0-	-6574	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 91,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,185

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	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	184	1	7859	3	Y	1524	1523	0			32
							187	4	1676	9							
02	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	193	1	8133	3	Y	1184	1189	0			27
							525	4	1302	9							
03	11284	X	10571	-0-	-713	-0-	176	1	8196	3	Y	1563	1539	0			51
							480	4	1719	9							
04	10920	X	9282	-0-	-1638	-0-	170	1	7671	3	Y	1221	1232	0			40
							98	4	1343	9							
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	202	1	9206	3	Y	2016	2015	0			41
							103	4	2218	9							
06	10890	X	9878	-0-	-1012	-0-	169	1	7844	3	Y	1635	1652	0			24
							66	4	1799	9							
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	343	1	8426	3	Y	1838	1824	0			38
							45	4	2022	9							
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	272	1	7060	3	Y	1409	1415	0			32
							38	4	1550	9							
09	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	343	1	6904	3	Y	1232	1242	0			22
							1	4	1355	9							
10	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	416	1	8344	3	Y	1411	1389	0			44
							2	4	1552	9							
*11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	471	1	8603	3	Y	1408	1420	0			32
							30	4	1549	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 110,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	261	1	11151	3	Y	1940	1935	0			41
							266	4	2134	9							
02	10724	X	8265	-0-	-2459	-0-	154	1	6491	3	Y	1092	1107	0			26
							419	4	1201	9							
03	9951	X	7259	-0-	-2692	-0-	116	1	5398	3	Y	1299	1281	0			44
							316	4	1429	9							
04	10350	X	5584	-0-	-4766	-0-	99	1	4437	3	Y	902	915	0			31
							56	4	992	9							
05	11873	X	5386	-0-	-6487	-0-	88	1	4017	3	Y	1124	1131	0			24
							45	4	1236	9							
06	11490	X	5598	-0-	-5892	-0-	91	1	4231	3	Y	1127	1134	0			17
							36	4	1240	9							
07	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	235	1	5768	3	Y	1431	1417	0			31
							31	4	1574	9							
08	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	316	1	8226	3	Y	1738	1728	0			41
							45	4	1912	9							
09	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	351	1	7067	3	Y	1293	1309	0			25
							1	4	1422	9							
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	322	1	6481	3	Y	1223	1208	0			40
							2	4	1345	9							
*11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	363	1	6628	3	Y	1103	1117	0			26
							23	4	1213	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 89,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,272

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 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	9672	X	3609	-0-	-6063	-0-	50	1	2121	3	Y	1262	1251	0			28
							50	4	1388	9							
02	8736	X	5620	-0-	-3116	-0-	102	1	4309	3	Y	845	852	0			21
							279	4	930	9							
03	9672	X	4925	-0-	-4747	-0-	77	1	3612	3	Y	931	920	0			32
							212	4	1024	9							
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	76	1	3452	3	Y	754	760	0			26
							44	4	829	9							
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	65	1	2999	3	Y	900	906	0			20
							34	4	990	9							
06	6030	X	250	-0-	-5780	-0-	4	1	187	3	Y	52	71	0			1
							2	4	57	9							
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	124	1	3072	3	Y	354	348	0			7
							17	4	389	9							
08	4929	X	3273	-0-	-1656	-0-	111	1	2865	3	Y	256	257	0			6
							15	4	282	9							
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	206	1	4133	3	Y	894	883	0			17
							983	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	Y	1283	1258	0			42
							1	4	1411	9							
*11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	306	1	5604	3	Y	1082	1098	0			26
							20	4	1190	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 49,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1108	-0-	-4720	-0-	6	1	263	3	Y	757	759	0			17
							6	4	833	9							
02	5264	X	1478	-0-	-3786	-0-	17	1	705	3	Y	646	647	0			16
							45	4	711	9							
03	5828	X	1130	-0-	-4698	-0-	18	1	832	3	Y	210	218	0			8
							49	4	231	9							
04	900	X	471	-0-	-429	-0-	8	1	372	3	Y	78	83	0			3
							5	4	86	9							
05	1116	X	8	-0-	-1108	-0-	6	3	2	9	Y	2	4	0			1
06	1590	X	51	-0-	-1539	-0-	1	1	38	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	3	Y	585	573	0			14
							6	4	644	9							
08	3100	N	4496	-0-	1396	1396	117	1	3015	3	Y	1225	1210	0			29
							16	4	1348	9							
09	3000	N	3759	-0-	759	2155	129	1	2598	3	Y	938	948	0			19
							1032	9									
10	3100	N	3342	-0-	242	2397	118	1	2388	3	Y	759	753	0			25
							1	4	835	9							
*11	3000	N	2865	-0-	-135	2262	115	1	2095	3	Y	589	600	0			14
							7	4	648	9							
12	1538	X	NO RPT	-0-	-1538	724					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,800

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 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	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	469	1	22970	3	Y	674	709	1			206
							7	4	741	9							
02	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	516	1	21094	3	Y	614	631	1			189
							5	4	675	9							
03	23963	X	23753	-0-	-210	-0-	483	1	22653	3	Y	556	544	1			201
							5	4	612	9							
04	23190	X	21767	-0-	-1423	-0-	84	1	21217	3	Y	422	445	1			178
							2	4	464	9							
05	23963	X	21139	-0-	-2824	-0-	29	1	20658	3	Y	408	406	1			180
							3	4	449	9							
06	23190	X	19489	-0-	-3701	-0-	37	1	19063	3	Y	351	363	1			168
							3	4	386	9							
07	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	113	1	18821	3	Y	484	472	1			180
							3	4	532	9							
08	20956	X	19973	-0-	-983	-0-	140	1	19256	3	Y	524	531	1			173
							1	4	576	9							
09	20280	X	5784	-0-	-14496	-0-	67	1	5434	3	Y	256	237	1			192
							1	4	282	9							
10	20956	X	16917	-0-	-4039	-0-	166	1	16341	3	Y	372	371	1			193
							1	4	409	9							
*11	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	197	1	19377	3	Y	583	562	1			214
							102	4	641	9							
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 215,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13579	-0-	-2200	-0-	261	1	12800	3	Y	467	495	1			167
							4	4	514	9							
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	280	1	11412	3	Y	410	424	1			153
							2	4	451	9							
03	15779	X	14862	-0-	-917	-0-	299	1	14037	3	Y	475	459	1			169
							3	4	523	9							
04	15270	X	14784	-0-	-486	-0-	57	1	14233	3	Y	448	462	1			155
							1	4	493	9							
05	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	19	1	13580	3	Y	408	407	1			156
							2	4	449	9							
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	26	1	13061	3	Y	351	363	1			144
							2	4	386	9							
07	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	128	1	21414	3	Y	456	443	1			157
							3	4	502	9							
08	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	97	1	13392	3	Y	400	412	1			145
							1	4	440	9							
09	12660	X	3777	-0-	-8883	-0-	44	1	3477	3	Y	233	213	1			165
							256	9									
10	13082	X	12339	-0-	-743	-0-	120	1	11799	3	Y	382	375	1			172
							420	9									
*11	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	134	1	13208	3	Y	515	502	1			185
							70	4	567	9							
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 148,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,545

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	10044	X	3907	-0-	-6137	-0-	238	1	3212	3	Y	410	409	0			45
							6	4	451	9							
02	8316	X	492	-0-	-7824	-0-	27	1	307	3	Y	144	167	0			22
							158	9									
03	6789	X	4350	-0-	-2439	-0-	280	1	3793	3	Y	247	223	0			46
							5	4	272	9							
04	6570	X	3976	-0-	-2594	-0-	216	1	3365	3	Y	343	329	0			60
							18	4	377	9							
05	4929	X	4552	-0-	-377	-0-	290	1	3827	3	Y	391	417	0			34
							5	4	430	9							
06	3780	X	2792	-0-	-988	-0-	184	1	2487	3	Y	109	124	0			19
							1	4	120	9							
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	241	1	3440	3	Y	252	253	0			18
							28	4	277	9							
08	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	251	1	2878	3	Y	307	292	0			33
							5	4	338	9							
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	263	1	2960	3	Y	331	311	0			53
							8	4	364	9							
10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	290	1	3487	3	Y	354	343	0			64
							6	4	389	9							
*11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	226	1	3148	3	Y	333	365	0			32
							9	4	366	9							
12	3058	X	NO RPT	-0-	-3058	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 39,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	3903	-0-	803	803	22	1	3155	3	Y	655	636	1			37
							5	4	721	9							
02	2800	N	2740	-0-	-60	743	18	1	2249	3	Y	427	440	1			24
							3	4	470	9							
03	2516	N	1773	-0-	-743	-0-	12	1	1663	3	Y	88	106	1			6
							1	4	97	9							
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	8	1	1070	3	Y	308	300	1			14
							1	4	339	9							
05	1891	X	1356	-0-	-535	-0-	9	1	1099	3	Y	225	232	1			7
							248	9									
06	1830	X	1156	-0-	-674	-0-	11	1	1016	3	Y	117	106	1			18
							129	9									
07	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	19	1	911	3	Y	196	196	1			18
							1	4	216	9							
08	1767	X	727	-0-	-1040	-0-	14	1	564	3	Y	130	121	1			27
							6	4	143	9							
09	1410	X	1197	-0-	-213	-0-	10	1	1107	3	Y	71	94	1			4
							2	4	78	9							
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	6	5	1			5
							8	4	7	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,290

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

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.		8358	-0-	8358	8358	594	1	5953	3	Y	1646	1443	1			203
							1811	9									
10	T. A.		7389	-0-	7389	15747	817	1	4711	3	Y	1692	1491	1			404
							1861	9									
11	T. A.		5111	-0-	5111	20858	444	1	3720	3	Y	861	1099	1			166
							947	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20858					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	3106	-0-	-2877	-0-	48	1	2039	3	Y	883	879	0			19
							48	4	971	9							
02	3892	X	1897	-0-	-1995	-0-	28	1	1172	3	Y	565	570	0			14
							75	4	622	9							
03	4309	X	169	-0-	-4140	-0-	3	1	133	3	Y	23	35	0			2
							8	4	25	9							
04	3660	X	3498	-0-	-162	-0-	65	1	2926	3	Y	427	414	0			15
							37	4	470	9							
05	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	161	1	7334	3	Y	1783	1760	0			38
							82	4	1961	9							
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	148	1	6885	3	Y	1657	1669	0			26
							58	4	1823	9							
07	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	246	1	6038	3	Y	954	958	0			22
							32	4	1049	9							
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	213	1	5528	3	Y	1049	1045	0			26
							30	4	1154	9							
09	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	314	1	6315	3	Y	1412	1409	0			29
							1	4	1553	9							
10	8680	X	5993	-0-	-2687	-0-	229	1	4595	3	Y	1062	1054	0			37
							1	4	1168	9							
11	8400	X	4229	-0-	-4171	-0-	165	1	3012	3	Y	947	959	0			25
							10	4	1042	9							
12	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 59,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,762

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	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	3	1	20837	3	Y	856	854	0			24
							70	4	942	9							
02	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	1	1	18435	3	Y	742	747	0			19
							376	4	816	9							
03	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	8	1	19791	3	Y	742	741	0			20
							40	4	816	9							
04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	9	1	17627	3	Y	700	681	0			39
							5	4	770	9							
05	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	10	1	17821	3	Y	660	672	0			27
							8	4	726	9							
06	16560	X	16095	-0-	-465	-0-	8	1	15462	3	Y	567	563	0			31
							1	4	624	9							
07	T. A.		17619	-0-	17619	17619	2	1	16833	3	Y	704	707	0			28
							10	4	774	9							
08	T. A.		16940	-0-	16940	34559	36	1	16144	3	Y	667	665	0			30
							26	4	734	9							
09	T. A.		4738	-0-	4738	39297	7	1	4484	3	Y	222	202	0			50
							3	4	244	9							
10	T. A.		18053	-0-	18053	57350	36	1	16809	3	Y	1095	1028	0	80	1	37
							3	4	1205	9							
11	T. A.		21514	-0-	21514	78864	37	1	19914	3	Y	1418	1421	0			34
							3	4	1560	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	78864					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 194,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,373

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

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	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-		2	1	19603	3	Y	891	889	0			26
								66	4	980	9							
02	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-		1	1	17572	3	Y	779	784	0			21
								358	4	857	9							
03	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-		8	1	20081	3	Y	796	795	0			22
								41	4	876	9							
04	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-		10	1	20381	3	Y	777	755	0			44
								6	4	855	9							
05	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-		11	1	20880	3	Y	739	752	0			31
								9	4	813	9							
06	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-		9	1	17723	3	Y	621	618	0			34
								1	4	683	9							
07	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-		3	1	18880	3	Y	713	719	0			28
								11	4	784	9							
08	19902	X	19050	-0-	-852	-0-		41	1	18252	3	Y	662	660	0			30
								29	4	728	9							
09	19260	X	5252	-0-	-14008	-0-		7	1	5001	3	Y	218	198	0			50
								4	4	240	9							
10	19902	X	15700	-0-	-4202	-0-		32	1	14738	3	Y	843	801	0	62	1	30
								3	4	927	9							
*11	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-		37	1	20059	3	Y	1685	1674	0			41
								3	4	1854	9							
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-						Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 203,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,724

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	2848	-0-	-8188	-0-		48	1	2055	3	Y	633	635	0			12
								49	4	696	9							
02	7840	X	3077	-0-	-4763	-0-		55	1	2318	3	Y	504	506	0			10
								150	4	554	9							
03	8835	X	7120	-0-	-1715	-0-		122	1	5684	3	Y	892	874	0			28
								333	4	981	9							
04	8550	X	8050	-0-	-500	-0-		151	1	6812	3	Y	909	908	0			29
								87	4	1000	9							
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-		150	1	6818	3	Y	1223	1228	0			24
								76	4	1345	9							
06	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-		131	1	6088	3	Y	1071	1080	0			15
								51	4	1178	9							
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-		204	1	5016	3	Y	846	844	0			17
								27	4	931	9							
08	7750	X	6098	-0-	-1652	-0-		191	1	4972	3	Y	825	823	0			19
								27	4	908	9							
09	7500	X	5034	-0-	-2466	-0-		203	1	4080	3	Y	683	689	0			13
								751	9									
10	7750	X	5893	-0-	-1857	-0-		231	1	4632	3	Y	935	918	0			30
								1	4	1029	9							
11	7440	X	5851	-0-	-1589	-0-		258	1	4710	3	Y	788	800	0			18
								16	4	867	9							
12	5870	X	NO RPT	-0-	-5870	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 65,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	308	1	4150	3	Y	542	534	0			60
							7	4	596	9							
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	360	1	4178	3	Y	490	483	0			67
							7	4	539	9							
03	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	276	1	3738	3	Y	293	297	0			63
							5	4	322	9							
04	5670	X	3727	-0-	-1943	-0-	191	1	2972	3	Y	498	474	0			87
							16	4	548	9							
05	5859	X	4259	-0-	-1600	-0-	269	1	3556	3	Y	390	440	0			37
							5	4	429	9							
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	352	1	4778	3	Y	498	464	0			71
							3	4	548	9							
07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	266	1	3804	3	Y	477	512	0			36
							31	4	525	9							
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	254	1	2917	3	Y	366	361	0			41
							6	4	403	9							
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	285	1	3209	3	Y	438	409	0			70
							9	4	482	9							
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	355	1	4273	3	Y	594	560	0			104
							8	4	653	9							
*11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	252	1	3517	3	Y	487	545	0			46
							10	4	536	9							
12	3050	X	NO RPT	-0-	-3050	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 49,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,073

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	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	3	1	28588	3	Y	1147	1155	0			34
							96	4	1262	9							
02	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	2	1	26177	3	Y	1026	1032	0			28
							533	4	1129	9							
03	29267	X	29267	-0-	-0-	-0-	11	1	28067	3	Y	1028	1026	0			30
							58	4	1131	9							
04	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	13	1	25357	3	Y	982	955	0			57
							7	4	1080	9							
05	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	13	1	25927	3	Y	939	956	0			40
							12	4	1033	9							
06	22481	X	22481	-0-	-0-	-0-	11	1	21616	3	Y	775	771	0			44
							1	4	853	9							
07	T. A.		23691	-0-	23691	23691	3	1	22684	3	Y	900	907	0			37
							14	4	990	9							
08	T. A.		22679	-0-	22679	46370	49	1	21739	3	Y	778	778	0			37
							35	4	856	9							
09	T. A.		6288	-0-	6288	52658	9	1	5992	3	Y	257	234	0			60
							4	4	283	9							
10	T. A.		21774	-0-	21774	74432	44	1	20457	3	Y	1154	1088	0	84	1	42
							4	4	1269	9							
11	T. A.		26904	-0-	26904	101336	46	1	25128	3	Y	1569	1570	0			41
							4	4	1726	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	101336					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 264,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,555

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
01	2232	X	1618	-0-	-614	-0-	90	1	1207	3	Y	290	289	0	32
							2	4	319	9					
02	2016	X	1634	-0-	-382	-0-	104	1	1210	3	Y	289	282	0	39
							2	4	318	9					
03	2294	X	1257	-0-	-1037	-0-	56	1	752	3	Y	407	369	0	77
							1	4	448	9					
04	2670	X	5	-0-	-2665	-0-	5	3			Y	-0-	77	0	-0-
05	2759	X	29	-0-	-2730	-0-	1	1	16	3	Y	11	10	0	1
							12	9							
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	137	1	1854	3	Y	555	483	0	73
							1	4	611	9					
07	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	127	1	1824	3	Y	350	395	0	28
							15	4	385	9					
08	400	N	2202	-0-	1802	4153	151	1	1727	3	Y	292	287	0	33
							3	4	321	9					
09	3000	N	1648	-0-	-1352	2801	114	1	1284	3	Y	224	219	0	38
							4	4	246	9					
10	3100	N	1609	-0-	-1491	1310	100	1	1199	3	Y	280	268	0	50
							2	4	308	9					
*11	2910	N	1600	-0-	-1310	-0-	89	1	1235	3	Y	248	274	0	24
							3	4	273	9					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 16,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,946

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	265	1	3568	3	Y	1051	977	0	108
							6	4	1156	9					
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	266	1	3087	3	Y	876	866	0	118
							5	4	964	9					
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	270	1	3656	3	Y	1563	1392	0	289
							5	4	1719	9					
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	142	1	2212	3	Y	1327	1366	0	250
							12	4	1460	9					
05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	195	1	2586	3	Y	1283	1417	0	116
							4	4	1411	9					
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	232	1	3149	3	Y	760	761	0	115
							2	4	836	9					
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	132	1	1875	3	Y	507	581	0	41
							15	4	558	9					
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	291	1	3328	3	Y	995	930	0	106
							6	4	1095	9					
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	299	1	3359	3	Y	888	849	0	145
							9	4	977	9					
10	4371	X	3908	-0-	-463	-0-	239	1	2875	3	Y	717	727	0	135
							5	4	789	9					
11	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	214	1	2976	3	Y	572	651	0	56
							8	4	629	9					
12	4026	X	NO RPT	-0-	-4026	-0-					Y	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 46,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 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	54777	X	45482	-0-	-9295	-0-	104	1	42845	3	Y	2208	106	0	2116	1	69
							104	4	2429	9							
02	50529	X	50529	-0-	-0-	-0-	147	1	48415	3	Y	1785	3	0	1792	1	59
							3	4	1964	9							
03	54597	X	54597	-0-	-0-	-0-	86	1	52939	3	Y	1317	1335	1			41
							123	4	1449	9							
04	46965	X	46965	-0-	-0-	-0-	58	1	46012	3	Y	793	800	1			34
							23	4	872	9							
05	46469	X	41212	-0-	-5257	-0-	47	1	40591	3	Y	522	547	1			9
							574	9									
06	53010	X	38289	-0-	-14721	-0-	117	1	37482	3	Y	614	601	1			22
							15	4	675	9							
07	37568	X	37568	-0-	-0-	-0-	54	1	36906	3	Y	549	542	1			29
							4	4	604	9							
08	54591	X	35577	-0-	-19014	-0-	67	1	34941	3	Y	512	523	1			18
							6	4	563	9							
09	46980	X	10588	-0-	-36392	-0-	23	1	10390	3	Y	159	142	1			35
							175	9									
10	41199	X	29368	-0-	-11831	-0-	33	1	28957	3	Y	344	317	1			62
							378	9									
11	38280	X	27011	-0-	-11269	-0-	40	1	26693	3	Y	253	252	1			63
							278	9									
12	37572	X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 417,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,056

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

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.		1106	-0-	1106	1106	62	1	963	3	Y	69	58	0			11
							5	4	76	9							
05	T. A.		1872	-0-	1872	2978	124	1	1641	3	Y	95	98	0			8
							2	4	105	9							
06	T. A.		182	-0-	182	3160	12	1	163	3	Y	6	12	0			2
							7	9									
07	14B2 EXT		35	-0-	35	3195	2	1	32	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
08	14B2 EXT		76	-0-	76	3271	6	1	68	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	3468	X	197	-0-	-3271	-0-	15	1	175	3	Y	5	4	0			2
							1	4	6	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	130	120	0			10
							1	4	143	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	109	1	17305	3	Y	1003	1032	1			28
							2	4	1103	9							
02	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	179	1	19453	3	Y	1005	986	1			47
							1	4	1106	9							
03	32891	X	22723	-0-	-10168	-0-	247	1	21261	3	Y	1102	1089	1			60
							3	4	1212	9							
04	31830	X	21710	-0-	-10120	-0-	307	1	20327	3	Y	967	985	1			42
							12	4	1064	9							
05	22940	X	21966	-0-	-974	-0-	308	1	20730	3	Y	844	842	1			44
							928	9									
06	22230	X	19239	-0-	-2991	-0-	169	1	18273	3	Y	719	708	1			55
							6	4	791	9							
07	20454	X	20454	-0-	-0-	-0-	169	1	19401	3	Y	778	788	1			45
							28	4	856	9							
08	20429	X	19760	-0-	-669	-0-	47	1	18847	3	Y	759	759	1			45
							31	4	835	9							
09	19770	X	6791	-0-	-12979	-0-	18	1	6467	3	Y	277	295	1			27
							1	4	305	9							
10	20429	X	16809	-0-	-3620	-0-	70	1	16122	3	Y	561	559	1			29
							617	9									
*11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	142	1	19456	3	Y	864	812	1			81
							58	4	950	9							
12	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 209,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,879

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090	X	43090	-0-	-0-	-0-	34	1	41771	3	Y	1167	1219	1			315
							1	4	1284	9							
02	38801	X	38801	-0-	-0-	-0-	91	1	37724	3	Y	896	932	1			279
							986	9									
03	37600	X	37600	-0-	-0-	-0-	70	1	36556	3	Y	885	872	1			292
							974	9									
04	34260	X	32391	-0-	-1869	-0-	111	1	31522	3	Y	689	709	1			272
							758	9									
05	35402	X	33660	-0-	-1742	-0-	197	1	32686	3	Y	706	705	1			273
							777	9									
06	34260	X	30008	-0-	-4252	-0-	71	1	29179	3	Y	689	687	1			275
							758	9									
07	30204	X	30204	-0-	-0-	-0-	79	1	29411	3	Y	649	654	1			270
							714	9									
08	30442	X	28875	-0-	-1567	-0-	69	1	28098	3	Y	644	652	1			262
							708	9									
09	29460	X	9102	-0-	-20358	-0-	11	1	8837	3	Y	231	217	1			276
							254	9									
10	30442	X	26217	-0-	-4225	-0-	42	1	25621	3	Y	504	486	1			294
							554	9									
11	29460	X	28656	-0-	-804	-0-	57	1	27799	3	Y	727	758	1			263
							800	9									
12	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					Y	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 338,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,787

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	32	1	38956	3	Y	1175	1223	1			330
							1	4	1293	9							
02	38355	X	38355	-0-	-0-	-0-	89	1	37213	3	Y	957	993	1			294
							1053	9									
03	43497	X	43497	-0-	-0-	-0-	81	1	42205	3	Y	1101	1076	1			319
							1211	9									
04	39268	X	39268	-0-	-0-	-0-	135	1	38148	3	Y	895	918	1			296
							985	9									
05	39742	X	34145	-0-	-5597	-0-	200	1	33133	3	Y	738	745	1			289
							812	9									
06	38460	X	29483	-0-	-8977	-0-	70	1	28700	3	Y	648	649	1			288
							713	9									
07	30228	X	30228	-0-	-0-	-0-	79	1	29403	3	Y	678	679	1			287
							746	9									
08	30907	X	29191	-0-	-1716	-0-	70	1	28343	3	Y	707	714	1			280
							778	9									
09	29910	X	8679	-0-	-21231	-0-	10	1	8408	3	Y	237	225	1			292
							261	9									
10	30907	X	26086	-0-	-4821	-0-	41	1	25451	3	Y	540	520	1			312
							594	9									
*11	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	67	1	32707	3	Y	890	919	1			283
							979	9									
12	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					283

TOTAL GAS PROD: 352,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,566

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. GAS LIFT (I)(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	3905	-0-	-466	-0-	233	1	3151	3	Y	468	453	0			50
							6	4	515	9							
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	332	1	3844	3	Y	320	326	0			44
							6	4	352	9							
03	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	269	1	3644	3	Y	261	253	0			52
							5	4	287	9							
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	315	1	4901	3	Y	563	521	0			94
							26	4	619	9							
05	3906	X	1227	-0-	-2679	-0-	79	1	1041	3	Y	96	176	0			14
							1	4	106	9							
06	4860	X	1409	-0-	-3451	-0-	91	1	1242	3	Y	68	71	0			11
							1	4	75	9							
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	280	1	3989	3	Y	500	477	0			34
							32	4	550	9							
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	288	1	3299	3	Y	511	489	0			56
							6	4	562	9							
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	299	1	3361	3	Y	518	490	0			84
							9	4	570	9							
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	286	1	3432	3	Y	434	437	0			81
							6	4	477	9							
*11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	366	1	5092	3	Y	646	670	0			57
							14	4	711	9							
12	3301	X	NO RPT	-0-	-3301	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 44,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,385

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(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	3810	-0-		-2266		-0-	227	1	3050	3	Y	480	472	0		53
									5	4	528	9						
02	5320	X	3819	-0-		-1501		-0-	272	1	3150	3	Y	356	359	0		50
									5	4	392	9						
03	7068	X	3282	-0-		-3786		-0-	206	1	2786	3	Y	260	257	0		53
									4	4	286	9						
04	6840	X	5237	-0-		-1603		-0-	282	1	4393	3	Y	490	460	0		83
									23	4	539	9						
05	5611	X	5374	-0-		-237		-0-	342	1	4521	3	Y	459	502	0		40
									6	4	505	9						
06	5126	X	5126	-0-		-0-		-0-	311	1	4220	3	Y	539	504	0		75
									2	4	593	9						
07	5372	X	5372	-0-		-0-		-0-	309	1	4408	3	Y	563	597	0		41
									36	4	619	9						
08	5099	X	5099	-0-		-0-		-0-	356	1	4089	3	Y	587	565	0		63
									8	4	646	9						
09	4125	X	4125	-0-		-0-		-0-	286	1	3219	3	Y	555	529	0		89
									9	4	611	9						
10	4051	X	4051	-0-		-0-		-0-	274	1	3296	3	Y	432	441	0		80
									6	4	475	9						
11	3840	X	3405	-0-		-435		-0-	197	1	2743	3	Y	416	459	0		37
									7	4	458	9						
12	3808	X	NO RPT	-0-		-3808		-0-					Y	NO RPT				37

TOTAL GAS PROD: 48,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,137

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5771	X	5771	-0-		-0-		-0-	369	1	4978	3	Y	377	358	0		40
									9	4	415	9						
02	4004	X	2974	-0-		-1030		-0-	213	1	2473	3	Y	258	262	0		36
									4	4	284	9						
03	4739	X	4739	-0-		-0-		-0-	306	1	4135	3	Y	266	250	0		52
									5	4	293	9						
04	3416	X	3416	-0-		-0-		-0-	186	1	2895	3	Y	291	290	0		53
									15	4	320	9						
05	5766	X	2565	-0-		-3201		-0-	170	1	2239	3	Y	139	177	0		15
									3	4	153	9						
06	5580	X	2575	-0-		-3005		-0-	160	1	2170	3	Y	222	206	0		31
									1	4	244	9						
07	2003	X	2003	-0-		-0-		-0-	124	1	1783	3	Y	74	98	0		7
									15	4	81	9						
08	2232	X	1989	-0-		-243		-0-	151	1	1726	3	Y	99	95	0		11
									3	4	109	9						
09	2342	X	2342	-0-		-0-		-0-	170	1	1904	3	Y	239	214	0		36
									5	4	263	9						
10	2766	X	2766	-0-		-0-		-0-	193	1	2319	3	Y	227	222	0		41
									4	4	250	9						
*11	4704	X	4704	-0-		-0-		-0-	279	1	3883	3	Y	484	484	0		41
									10	4	532	9						
12	1752	X	NO RPT	-0-		-1752		-0-					Y	NO RPT				41

TOTAL GAS PROD: 35,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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-	280	1	3788	3	Y	436	418	0			45
							7	4	480	9							
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	260	1	3018	3	Y	266	274	0			37
							5	4	293	9							
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	120	1	1629	3	Y	104	117	0			24
							2	4	114	9							
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	191	1	2974	3	Y	318	290	0			52
							16	4	350	9							
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	241	1	3184	3	Y	292	319	0			25
							4	4	321	9							
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	254	1	3447	3	Y	473	433	0			65
							2	4	520	9							
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	226	1	3221	3	Y	484	513	0			36
							26	4	532	9							
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	264	1	3032	3	Y	416	406	0			46
							6	4	458	9							
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	276	1	3111	3	Y	440	416	0			70
							9	4	484	9							
10	4371	X	3082	-0-	-1289	-0-	205	1	2475	3	Y	361	364	0			67
							5	4	397	9							
11	4230	X	3259	-0-	-971	-0-	189	1	2628	3	Y	395	426	0			36
							7	4	435	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 39,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,985

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 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	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	3	1	20830	3	Y	937	941	0			26
							69	4	1031	9							
02	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	1	1	19122	3	Y	821	826	0			21
							390	4	903	9							
03	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	8	1	19646	3	Y	786	786	0			21
							40	4	865	9							
04	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	9	1	16989	3	Y	730	711	0			40
							5	4	803	9							
05	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	9	1	17399	3	Y	698	709	0			29
							8	4	768	9							
06	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	6	1	13409	3	Y	532	531	0			30
							1	4	585	9							
07	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	2	1	15610	3	Y	652	655	0			27
							9	4	717	9							
08	19592	X	17123	-0-	-2469	-0-	37	1	16311	3	Y	681	676	0			32
							26	4	749	9							
09	17820	X	4679	-0-	-13141	-0-	7	1	4424	3	Y	223	203	0			52
							3	4	245	9							
10	18197	X	17514	-0-	-683	-0-	35	1	16289	3	Y	1079	1013	0	79	1	39
							3	4	1187	9							
*11	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	35	1	18790	3	Y	1489	1490	0			38
							3	4	1638	9							
12	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 189,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,628

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1627	-0-	-7549	-0-	145	1	1230	3	Y	229	222	0			29
							252	9									
02	8288	X	1907	-0-	-6381	-0-	205	1	1459	3	Y	221	217	0			33
							243	9									
03	9176	X	1102	-0-	-8074	-0-	141	1	875	3	Y	65	73	0	11	1	14
							14	4	72	9							
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	400	1	3561	3	Y	275	159	0	85	1	45
							303	9									
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	545	1	4948	3	Y	330	313	0	6	1	56
							363	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	395	1	3158	3	Y	172	194	0			34
							189	9									
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	445	1	3517	3	Y	163	162	0			35
							179	9									
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	399	1	3361	3	Y	108	127	0			16
							1	4	119	9							
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	359	1	3165	3	Y	97	98	0			15
							107	9									
10	3565	X	1095	-0-	-2470	-0-	55	1	1000	3	Y	36	46	0			5
							40	9									
11	3450	X	1241	-0-	-2209	-0-	115	1	947	3	Y	163	147	0			21
							179	9									
12	1885	X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 32,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	348	-0-	-241	-0-	20	1	173	3	Y	141	136	0			18
							155	9									
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	Y	200	189	0			29
							220	9									
03	527	X	458	-0-	-69	-0-	58	1	362	3	Y	29	42	0	6	1	10
							6	4	32	9							
04	390	X	301	-0-	-89	-0-	28	1	252	3	Y	19	15	0	9	1	5
							21	9									
05	403	X	270	-0-	-133	-0-	25	1	225	3	Y	18	18	0			5
							20	9									
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	213	1	1706	3	Y	125	109	0			21
							138	9									
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	188	1	1485	3	Y	186	168	0			39
							205	9									
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	194	1	1626	3	Y	388	373	0			54
							427	9									
09	627	X	627	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	142	166	0			30
							156	9									
10	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	1	1	12	3	Y	9	32	0			7
							10	9									
11	2070	X	151	-0-	-1919	-0-	9	1	75	3	Y	61	57	0			11
							67	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1024 41	1 4	4476 1315	3 9	Y	1195	1232	1			225
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	913 25	1 4	3433 861	3 9	Y	783	713	1			295
03	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	533 25	1 4	1353 1462	3 9	Y	1329	1329	1			295
04	3750	X	384	-0-	-3366	-0-	47 55	1 4	47 235	3 9	Y	214	449	1			60
05	3875	X	210	-0-	-3665	-0-	7 6	1 4	44 153	3 9	Y	139	163	1			36
06	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	832 11	1 4	5017 1967	3 9	Y	1788	1517	1			307
07	T. A.		9094	-0-	9094	9094	1937 1550	1 9	5607	3	Y	1409	1557	1			159
08	T. A.		7331	-0-	7331	16425	464 1871	1 9	4996	3	Y	1701	1539	1			321
09	T. A.		6707	-0-	6707	23132	481 1409	1 9	4817	3	Y	1281	1401	1			201
10	T. A.		5803	-0-	5803	28935	687 1150	1 9	3966	3	Y	1045	978	1			268
11	T. A.		5064	-0-	5064	33999	462 736	1 9	3866	3	Y	669	812	1			125
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33999					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 57,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,553

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	11005	X	5356	-0-	-5649	-0-	114 6	1 4	4510 726	3 9	Y	660	652	0	3	1	17
02	9940	X	5189	-0-	-4751	-0-	160 508	1 9	4521	3	Y	462	459	0			20
03	11005	X	5941	-0-	-5064	-0-	186 71	1 4	5183 501	3 9	Y	455	460	0			15
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	217 7	1 4	5061 470	3 9	Y	427	422	0			20
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	390 592	1 9	6367	3	Y	538	537	0			21
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	255 1	1 4	6500 697	3 9	Y	634	627	0			28
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	293 662	1 9	6988	3	Y	602	602	0			28
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	356 549	1 9	7172	3	Y	499	477	0	16	1	34
09	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	285 549	1 9	7151	3	Y	499	497	0			36
10	7688	X	7541	-0-	-147	-0-	366 537	1 9	6638	3	Y	488	492	0			32
11	7440	X	6447	-0-	-993	-0-	108 487	1 9	5852	3	Y	443	456	0			19
12	7368	X	NO RPT	-0-	-7368	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 75,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,707

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

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	13516	X	13009	-0-	-507	-0-	275	1	10883	3	Y	1670	1656	0	8	1	41
							14	4	1837	9							
02	9800	X	8666	-0-	-1134	-0-	262	1	7435	3	Y	880	884	0			37
							1	4	968	9							
03	9331	X	7854	-0-	-1477	-0-	239	1	6670	3	Y	775	788	0			24
							92	4	853	9							
04	11340	X	8608	-0-	-2732	-0-	310	1	7258	3	Y	935	916	0			43
							11	4	1029	9							
05	13020	X	10974	-0-	-2046	-0-	566	1	9236	3	Y	1065	1066	0			42
							1172	9									
06	12600	X	10562	-0-	-2038	-0-	358	1	9119	3	Y	985	982	0			45
							1	4	1084	9							
07	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	399	1	9526	3	Y	1006	1004	0			47
							1	4	1107	9							
08	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	464	1	9370	3	Y	738	710	0	23	1	52
							812	9									
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	372	1	9348	3	Y	714	713	0			53
							785	9									
10	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	471	1	8535	3	Y	773	774	0			52
							850	9									
*11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	142	1	7803	3	Y	817	831	0			38
							1	4	899	9							
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 110,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,358

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

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	26691	X	21419	-0-	-5272	-0-	127	1	20047	3	Y	1130	1168	1			28
							2	4	1243	9							
02	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	203	1	22207	3	Y	1118	1097	1			49
							2	4	1230	9							
03	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	284	1	24508	3	Y	1237	1222	1			64
							4	4	1361	9							
04	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	349	1	23076	3	Y	1060	1081	1			43
							13	4	1166	9							
05	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	357	1	24065	3	Y	947	943	1			47
							1042	9									
06	25320	X	23324	-0-	-1996	-0-	205	1	22184	3	Y	844	829	1			62
							7	4	928	9							
07	24109	X	24109	-0-	-0-	-0-	198	1	22900	3	Y	888	901	1			49
							34	4	977	9							
08	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	56	1	22472	3	Y	883	882	1			50
							37	4	971	9							
09	22740	X	8066	-0-	-14674	-0-	21	1	7682	3	Y	329	349	1			30
							1	4	362	9							
10	23498	X	18322	-0-	-5176	-0-	76	1	17574	3	Y	611	612	1			29
							672	9									
*11	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	189	1	25718	3	Y	1014	950	1			93
							76	4	1115	9							
12	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 245,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,061

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	7787	-0-	-1420	-0-	164	1	6475	3	Y	1036	1025	0	5	1	26
							8	4	1140	9							
02	8316	X	7198	-0-	-1118	-0-	220	1	6216	3	Y	693	690	0			29
							762	9									
03	9207	X	8061	-0-	-1146	-0-	252	1	7038	3	Y	613	623	0			19
							97	4	674	9							
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	326	1	7631	3	Y	810	792	0			37
							11	4	891	9							
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	447	1	7306	3	Y	726	734	0			29
							799	9									
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	267	1	6816	3	Y	807	800	0			36
							1	4	888	9							
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	268	1	6391	3	Y	688	692	0			32
							757	9									
08	8215	X	6991	-0-	-1224	-0-	302	1	6093	3	Y	542	520	0	17	1	37
							596	9									
09	7950	X	6723	-0-	-1227	-0-	231	1	5803	3	Y	626	618	0			45
							689	9									
10	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	423	1	7664	3	Y	954	936	0			63
							1049	9									
*11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	126	1	6894	3	Y	883	905	0			41
							1	4	971	9							
12	7275	X	NO RPT	-0-	-7275	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 86,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,378

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	16647	X	12381	-0-	-4266	-0-	267	1	10564	3	Y	1396	1387	0	7	1	35
							14	4	1536	9							
02	15036	X	9982	-0-	-5054	-0-	304	1	8641	3	Y	942	937	0			40
							1	4	1036	9							
03	16647	X	10797	-0-	-5850	-0-	327	1	9120	3	Y	1113	1118	0			35
							126	4	1224	9							
04	13890	X	9872	-0-	-4018	-0-	353	1	8262	3	Y	1132	1114	0			53
							12	4	1245	9							
05	12493	X	10314	-0-	-2179	-0-	526	1	8597	3	Y	1083	1093	0			43
							1191	9									
06	11970	X	9931	-0-	-2039	-0-	331	1	8444	3	Y	1050	1045	0			48
							1	4	1155	9							
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	280	1	6673	3	Y	1144	1138	0			54
							1258	9									
08	8618	X	7934	-0-	-684	-0-	323	1	6516	3	Y	995	949	0	31	1	69
							1095	9									
09	8340	X	7880	-0-	-460	-0-	261	1	6551	3	Y	971	968	0			72
							1068	9									
10	8618	X	7699	-0-	-919	-0-	349	1	6332	3	Y	925	933	0			64
							1018	9									
11	8340	X	7002	-0-	-1338	-0-	108	1	5915	3	Y	889	911	0			42
							1	4	978	9							
12	7538	X	NO RPT	-0-	-7538	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 102,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,640

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	143	1	5628	3	Y	1295	1282	0	6	1	33
							7	4	1425	9							
02	6860	X	4867	-0-	-1993	-0-	141	1	4000	3	Y	660	664	0			29
							726	9									
03	7595	X	4889	-0-	-2706	-0-	148	1	4123	3	Y	510	522	0			17
							57	4	561	9							
04	7230	X	4418	-0-	-2812	-0-	157	1	3664	3	Y	538	529	0			26
							5	4	592	9							
05	7192	X	6000	-0-	-1192	-0-	303	1	4942	3	Y	686	685	0			27
							755	9									
06	6960	X	5697	-0-	-1263	-0-	190	1	4844	3	Y	603	603	0			27
							663	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	211	1	5024	3	Y	516	519	0			24
							568	9									
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	224	1	4523	3	Y	800	747	0	24	1	53
							880	9									
09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	4922	3	Y	861	852	0			62
							947	9									
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	242	1	4386	3	Y	750	761	0			51
							825	9									
*11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	123	1	6765	3	Y	1191	1188	0			54
							1	4	1310	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 64,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,410

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	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	3	1	26372	3	Y	1102	1106	0			30
							89	4	1212	9							
02	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	2	1	22774	3	Y	1046	1050	0			26
							464	4	1151	9							
03	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	9	1	22642	3	Y	1119	1116	0			29
							46	4	1231	9							
04	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	13	1	23914	3	Y	958	935	0			52
							6	4	1054	9							
05	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	13	1	24825	3	Y	930	946	0			36
							11	4	1023	9							
06	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	10	1	20299	3	Y	753	750	0			39
							1	4	828	9							
07	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	3	1	22435	3	Y	949	953	0			35
							13	4	1044	9							
08	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	48	1	21503	3	Y	845	844	0			36
							35	4	930	9							
09	21390	X	6195	-0-	-15195	-0-	9	1	5881	3	Y	274	250	0			60
							4	4	301	9							
10	22103	X	10879	-0-	-11224	-0-	22	1	10170	3	Y	623	614	0	48	1	21
							2	4	685	9							
*11	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	51	1	28094	3	Y	2251	2220	0			52
							5	4	2476	9							
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 241,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,850

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	179	1	7625	3	Y	2889	2888	0			60
							181	4	3178	9							
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	201	1	8456	3	Y	2875	2870	0			65
							546	4	3163	9							
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	133	1	6139	3	Y	1120	1146	0			39
							358	4	1232	9							
04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	149	1	6707	3	Y	846	857	0			28
							85	4	931	9							
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	131	1	5981	3	Y	215	238	0			5
							67	4	237	9							
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	95	1	4408	3	Y	468	466	0			7
							37	4	515	9							
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	155	1	3806	3	Y	885	873	0			19
							20	4	974	9							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	144	1	3733	3	Y	765	766	0			18
							20	4	842	9							
09	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	168	1	3370	3	Y	581	588	0			11
							639	9									
10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	189	1	3792	3	Y	658	648	0			21
							1	4	724	9							
*11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	224	1	4080	3	Y	782	785	0			18
							14	4	860	9							
12	4249	X	NO RPT	-0-	-4249	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 74,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,084

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10005	-0-	-7417	-0-	9526	3	479	9	Y	435	474	1			117
02	14812	X	9241	-0-	-5571	-0-	8858	3	2	4	Y	346	348	1			115
							381	9									
03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14055	3	51	4	Y	595	551	1			159
							655	9									
04	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	16195	3	27	4	Y	557	555	1			161
							613	9									
05	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19965	3	41	4	Y	636	659	1			138
							700	9									
06	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	17895	3	2	4	Y	560	545	1			153
							616	9									
07	T. A.		20581	-0-	20581	20581	266	1	19615	3	Y	626	644	1			135
							11	4	689	9							
08	T. A.		16225	-0-	16225	36806	97	1	15499	3	Y	571	591	1			115
							1	4	628	9							
09	T. A.		4483	-0-	4483	41289	4227	3	256	9	Y	233	143	1			205
10	T. A.		20266	-0-	20266	61555	163	1	19391	3	Y	641	614	1			232
							7	4	705	9							
11	T. A.		19521	-0-	19521	81076	267	1	18357	3	Y	785	859	1			158
							33	4	864	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	81076					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 171,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	167	1	6620	3	Y	808	800	0	4	1	19
							9	4	889	9							
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	206	1	5843	3	Y	553	550	0			22
							608	9									
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	207	1	5783	3	Y	437	447	0			12
							80	4	481	9							
04	5790	X	5346	-0-	-444	-0-	202	1	4722	3	Y	377	373	0			16
							7	4	415	9							
05	7688	X	6197	-0-	-1491	-0-	332	1	5419	3	Y	405	406	0			15
							446	9									
06	7440	X	5193	-0-	-2247	-0-	184	1	4673	3	Y	305	307	0			13
							336	9									
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	226	1	5387	3	Y	287	288	0			12
							316	9									
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	266	1	5366	3	Y	405	380	0	12	1	25
							446	9									
09	4470	X	4098	-0-	-372	-0-	140	1	3519	3	Y	399	397	0			27
							439	9									
10	4619	X	3434	-0-	-1185	-0-	161	1	2912	3	Y	328	334	0			21
							361	9									
11	4470	X	3081	-0-	-1389	-0-	49	1	2689	3	Y	312	319	0			14
							343	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 60,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,616

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	12435	-0-	-11094	-0-	71	1	11243	3	Y	1018	1046	1			26
							1	4	1120	9							
02	18760	X	13843	-0-	-4917	-0-	115	1	12603	3	Y	1022	1002	1			46
							1	4	1124	9							
03	20305	X	16589	-0-	-3716	-0-	176	1	15203	3	Y	1098	1086	1			58
							2	4	1208	9							
04	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	292	1	19321	3	Y	782	807	1			33
							11	4	860	9							
05	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	299	1	20117	3	Y	847	838	1			42
							932	9									
06	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	160	1	17275	3	Y	766	752	1			56
							5	4	843	9							
07	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	158	1	18274	3	Y	826	837	1			45
							27	4	909	9							
08	18948	X	18948	-0-	-0-	-0-	44	1	18006	3	Y	789	790	1			44
							30	4	868	9							
09	17250	X	6562	-0-	-10688	-0-	17	1	6249	3	Y	268	289	1			23
							1	4	295	9							
10	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	82	1	19112	3	Y	665	657	1			31
							1	4	732	9							
*11	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	133	1	18120	3	Y	823	779	1			75
							54	4	905	9							
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 186,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	144	1	5675	3	Y	778	776	0	4	1	20
							7	4	856	9							
02	5684	X	5052	-0-	-632	-0-	152	1	4307	3	Y	539	535	0			24
							593	9									
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	249	1	6946	3	Y	689	690	0			23
							96	4	758	9							
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	284	1	6656	3	Y	616	609	0			30
							10	4	678	9							
05	7595	X	5828	-0-	-1767	-0-	307	1	5006	3	Y	468	478	0			20
							515	9									
06	6480	X	4927	-0-	-1553	-0-	171	1	4358	3	Y	362	364	0			18
							398	9									
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	210	1	4990	3	Y	382	380	0			20
							420	9									
08	5363	X	5082	-0-	-281	-0-	207	1	4168	3	Y	643	599	0	20	1	44
							707	9									
09	5190	X	4207	-0-	-983	-0-	141	1	3548	3	Y	471	479	0			36
							518	9									
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	393	1	7131	3	Y	747	733	0			50
							822	9									
*11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	109	1	5919	3	Y	613	634	0			29
							674	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 68,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,308

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	6882	X	5593	-0-	-1289	-0-	102	1	4361	3	Y	933	931	0			20
							104	4	1026	9							
02	6216	X	5032	-0-	-1184	-0-	93	1	3941	3	Y	675	679	0			16
							255	4	743	9							
03	8587	X	5329	-0-	-3258	-0-	90	1	4179	3	Y	741	732	0			25
							245	4	815	9							
04	8310	X	1847	-0-	-6463	-0-	34	1	1545	3	Y	225	242	0			8
							20	4	248	9							
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	145	1	6625	3	Y	1323	1304	0			27
							74	4	1455	9							
06	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	324	1	15082	3	Y	2868	2853	0			42
							127	4	3155	9							
07	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	505	1	12424	3	Y	1547	1556	0			33
							67	4	1702	9							
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	424	1	11004	3	Y	1129	1136	0			26
							60	4	1242	9							
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	387	1	7798	3	Y	889	899	0			16
							1	4	978	9							
10	5797	X	5691	-0-	-106	-0-	221	1	4435	3	Y	940	927	0			29
							1	4	1034	9							
11	5610	X	4524	-0-	-1086	-0-	196	1	3570	3	Y	678	693	0			14
							12	4	746	9							
12	4537	X	NO RPT	-0-	-4537	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 91,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,948

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	2	1	16340	3	Y	598	600	0			16
							55	4	658	9							
02	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1	1	14026	3	Y	511	515	0			12
							286	4	562	9							
03	19096	X	15712	-0-	-3384	-0-	6	1	15115	3	Y	509	509	0			12
							31	4	560	9							
04	18480	X	13783	-0-	-4697	-0-	7	1	13273	3	Y	454	442	0			24
							4	4	499	9							
05	19096	X	14616	-0-	-4480	-0-	8	1	14105	3	Y	452	459	0			17
							6	4	497	9							
06	16500	X	12983	-0-	-3517	-0-	6	1	12538	3	Y	398	395	0			20
							1	4	438	9							
07	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	2	1	12207	3	Y	442	446	0			16
							7	4	486	9							
08	14353	X	12551	-0-	-1802	-0-	27	1	12032	3	Y	430	429	0			17
							19	4	473	9							
09	13770	X	3453	-0-	-10317	-0-	5	1	3291	3	Y	141	128	0			30
							2	4	155	9							
10	14353	X	11295	-0-	-3058	-0-	23	1	10611	3	Y	599	566	0	44	1	19
							2	4	659	9							
*11	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	29	1	16112	3	Y	1124	1117	0			26
							3	4	1236	9							
12	12091	X	NO RPT	-0-	-12091	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 146,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,658

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	29574	X	27588	-0-	-1986	-0-	527	1	25844	3	Y	1099	1152	1			338
							8	4	1209	9							
02	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	599	1	24463	3	Y	1026	1051	1			313
							5	4	1129	9							
03	28582	X	27729	-0-	-853	-0-	555	1	26040	3	Y	1025	997	1			341
							6	4	1128	9							
04	27660	X	25753	-0-	-1907	-0-	100	1	24916	3	Y	668	717	1			292
							2	4	735	9							
05	27590	X	26398	-0-	-1192	-0-	35	1	25729	3	Y	573	577	1			288
							4	4	630	9							
06	28080	X	23221	-0-	-4859	-0-	44	1	22654	3	Y	472	492	1			268
							4	4	519	9							
07	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	134	1	22416	3	Y	629	612	1			285
							4	4	692	9							
08	22723	X	22045	-0-	-678	-0-	155	1	21251	3	Y	580	595	1			270
							1	4	638	9							
09	21990	X	6741	-0-	-15249	-0-	78	1	6298	3	Y	331	303	1			298
							1	4	364	9							
10	22723	X	11411	-0-	-11312	-0-	112	1	10992	3	Y	279	298	1			279
							307	9									
*11	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	285	1	28135	3	Y	807	755	1			331
							149	4	888	9							
12	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 249,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,489

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20078	-0-	-5621	-0-	377	1	18482	3	Y	1103	1178	1			419
							6	4	1213	9							
02	23212	X	19672	-0-	-3540	-0-	442	1	18057	3	Y	1063	1092	1			390
							4	4	1169	9							
03	25699	X	19910	-0-	-5789	-0-	393	1	18418	3	Y	995	971	1			414
							4	4	1095	9							
04	24390	X	19155	-0-	-5235	-0-	72	1	18099	3	Y	893	923	1			384
							2	4	982	9							
05	20367	X	19484	-0-	-883	-0-	25	1	18372	3	Y	985	972	1			397
							3	4	1084	9							
06	21090	X	16967	-0-	-4123	-0-	31	1	16049	3	Y	804	836	1			365
							3	4	884	9							
07	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	96	1	16148	3	Y	633	633	1			365
							3	4	696	9							
08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	107	1	14762	3	Y	501	521	1			345
							1	4	551	9							
09	13230	X	4628	-0-	-8602	-0-	53	1	4261	3	Y	285	262	1			368
							314	9									
10	13671	X	9262	-0-	-4409	-0-	90	1	8856	3	Y	287	298	1			357
							316	9									
*11	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	195	1	19261	3	Y	701	659	1			399
							102	4	771	9							
12	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					Y	NO RPT					399

TOTAL GAS PROD: 181,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,250

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	21288	-0-	-5868	-0-	404	1	19779	3	Y	999	1112	1			486
							6	4	1099	9							
02	21252	X	19245	-0-	-2007	-0-	437	1	17838	3	Y	878	920	1			444
							4	4	966	9							
03	27156	X	24318	-0-	-2838	-0-	482	1	22596	3	Y	1123	1077	1			490
							5	4	1235	9							
04	26280	X	25023	-0-	-1257	-0-	95	1	23727	3	Y	1090	1117	1			463
							2	4	1199	9							
05	27156	X	25546	-0-	-1610	-0-	33	1	24182	3	Y	1206	1188	1			481
							4	4	1327	9							
06	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	41	1	21199	3	Y	988	1025	1			444
							4	4	1087	9							
07	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	116	1	19363	3	Y	799	799	1			444
							3	4	879	9							
08	21855	X	19949	-0-	-1906	-0-	139	1	19037	3	Y	702	725	1			421
							1	4	772	9							
09	21150	X	6558	-0-	-14592	-0-	74	1	5993	3	Y	445	405	1			461
							1	4	490	9							
10	21855	X	14118	-0-	-7737	-0-	136	1	13450	3	Y	483	495	1			449
							1	4	531	9							
*11	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	258	1	25413	3	Y	992	943	1			498
							134	4	1091	9							
12	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					498

TOTAL GAS PROD: 225,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26817	X	26817	-0-	-0-	-0-	524	1	25700	3	Y	532	558	1			167
							8	4	585	9							
02	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	470	1	19185	3	Y	401	421	1			147
							4	4	441	9							
03	25451	X	20484	-0-	-4967	-0-	418	1	19651	3	Y	373	365	1			155
							5	4	410	9							
04	24630	X	21239	-0-	-3391	-0-	83	1	20812	3	Y	311	324	1			142
							2	4	342	9							
05	25451	X	21173	-0-	-4278	-0-	29	1	20753	3	Y	353	348	1			147
							3	4	388	9							
06	24630	X	16700	-0-	-7930	-0-	32	1	16379	3	Y	260	273	1			134
							3	4	286	9							
07	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	100	1	16808	3	Y	332	325	1			141
							3	4	365	9							
08	19344	X	17492	-0-	-1852	-0-	123	1	16959	3	Y	372	376	1			137
							1	4	409	9							
09	18720	X	5273	-0-	-13447	-0-	62	1	4992	3	Y	199	183	1			153
							219	9									
10	19344	X	11477	-0-	-7867	-0-	114	1	11128	3	Y	214	221	1			146
							235	9									
*11	21490	X	21490	-0-	-0-	-0-	209	1	20653	3	Y	472	447	1			171
							109	4	519	9							
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 199,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,819

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	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	Y	1297	1285	0			29
							12	4	1427	9							
02	3080	X	2666	-0-	-414	-0-	35	1	1458	3	Y	981	986	0			24
							94	4	1079	9							
03	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	26	1	1221	3	Y	809	805	0			28
							72	4	890	9							
04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	109	1	4895	3	Y	3732	3640	0			120
							62	4	4105	9							
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	94	1	4288	3	Y	454	561	0			13
							48	4	499	9							
06	2850	X	1225	-0-	-1625	-0-	22	1	1031	3	Y	148	157	0			4
							9	4	163	9							
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	Y	162	160	0			6
							8	4	178	9							
08	5363	X	2267	-0-	-3096	-0-	74	1	1916	3	Y	243	241	0			8
							10	4	267	9							
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	263	1	5279	3	Y	836	826	0			18
							920	9									
10	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	278	1	5577	3	Y	929	915	0			32
							1	4	1022	9							
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	313	1	5715	3	Y	786	797	0			21
							20	4	865	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 46,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,377

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	121	1	5161	3	Y	784	778	0			15
							123	4	862	9							
02	6748	X	5967	-0-	-781	-0-	116	1	4879	3	Y	597	600	0			12
							315	4	657	9							
03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	120	1	5551	3	Y	735	725	0			22
							324	4	809	9							
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	127	1	5725	3	Y	633	636	0			19
							73	4	696	9							
05	6262	X	6130	-0-	-132	-0-	112	1	5106	3	Y	777	781	0			15
							57	4	855	9							
06	6390	X	6157	-0-	-233	-0-	106	1	4950	3	Y	963	965	0			13
							42	4	1059	9							
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	209	1	5138	3	Y	594	596	0			11
							28	4	653	9							
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	173	1	4474	3	Y	700	696	0			15
							24	4	770	9							
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	203	1	4068	3	Y	610	615	0			10
							671	9									
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	234	1	4692	3	Y	673	663	0			20
							1	4	740	9							
*11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	261	1	4779	3	Y	629	636	0			13
							17	4	692	9							
12	4754	X	NO RPT	-0-	-4754	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 65,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,695

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	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	125	1	5332	3	Y	925	927	0			18
							127	4	1018	9							
02	7560	X	6558	-0-	-1002	-0-	125	1	5286	3	Y	732	735	0			15
							342	4	805	9							
03	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	117	1	5468	3	Y	950	935	0			30
							321	4	1045	9							
04	6810	X	6387	-0-	-423	-0-	118	1	5335	3	Y	787	793	0			24
							68	4	866	9							
05	6603	X	6525	-0-	-78	-0-	119	1	5404	3	Y	856	864	0			16
							60	4	942	9							
06	7020	X	5831	-0-	-1189	-0-	100	1	4684	3	Y	915	919	0			12
							40	4	1007	9							
07	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	166	1	4075	3	Y	783	779	0			16
							22	4	861	9							
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	149	1	3861	3	Y	807	805	0			18
							21	4	888	9							
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	178	1	3585	3	Y	652	657	0			13
							717	9									
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	180	1	3611	3	Y	900	883	0			30
							1	4	990	9							
*11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	194	1	3538	3	Y	947	953	0			24
							12	4	1042	9							
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 62,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	144	1	5680	3	Y	986	982	0	5	1	24
							7	4	1085	9							
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	177	1	5004	3	Y	690	686	0			28
							759	9									
03	6913	X	6665	-0-	-248	-0-	205	1	5720	3	Y	601	611	0			18
							79	4	661	9							
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	312	1	7312	3	Y	786	769	0			35
							11	4	865	9							
05	7843	X	6726	-0-	-1117	-0-	352	1	5741	3	Y	575	588	0			22
							633	9									
06	6690	X	5834	-0-	-856	-0-	184	1	4676	3	Y	885	869	0			38
							974	9									
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	226	1	5387	3	Y	909	906	0			41
							1000	9									
08	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	246	1	4952	3	Y	701	672	0	22	1	48
							771	9									
09	5730	X	5093	-0-	-637	-0-	173	1	4338	3	Y	529	538	0			39
							582	9									
10	5921	X	4823	-0-	-1098	-0-	226	1	4104	3	Y	448	457	0			30
							493	9									
11	5730	X	4354	-0-	-1376	-0-	70	1	3812	3	Y	429	440	0			19
							472	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 67,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,539

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 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	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	164	1	6476	3	Y	1016	1003	0	5	1	25
							8	4	1118	9							
02	4648	X	4347	-0-	-301	-0-	126	1	3559	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
03	5363	X	4788	-0-	-575	-0-	150	1	4164	3	Y	379	392	0			12
							57	4	417	9							
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	247	1	5771	3	Y	475	466	0			21
							8	4	523	9							
05	7781	X	5414	-0-	-2367	-0-	291	1	4751	3	Y	338	346	0			13
							372	9									
06	7530	X	4753	-0-	-2777	-0-	150	1	3820	3	Y	712	694	0			31
							783	9									
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	178	1	4242	3	Y	718	717	0			32
							790	9									
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	191	1	3853	3	Y	693	658	0	21	1	46
							762	9									
09	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	142	1	3565	3	Y	635	636	0			45
							699	9									
10	4805	X	4228	-0-	-577	-0-	193	1	3494	3	Y	492	505	0			32
							541	9									
11	4650	X	3231	-0-	-1419	-0-	51	1	2793	3	Y	352	369	0			15
							387	9									
12	4685	X	NO RPT	-0-	-4685	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 55,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 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	9052	X	1264	-0-	-7788	-0-	15	1	1151	3	Y	82	89	0			1
							8	4	90	9							
02	8176	X	5532	-0-	-2644	-0-	150	1	4841	3	Y	492	485	0			8
							541	9									
03	6386	X	4220	-0-	-2166	-0-	170	1	3816	3	Y	202	206	0			4
							12	4	222	9							
04	5580	X	4184	-0-	-1396	-0-	171	1	3795	3	Y	198	197	0			5
							218	9									
05	5766	X	4727	-0-	-1039	-0-	30	1	4453	3	Y	222	223	0			4
							244	9									
06	5940	X	4508	-0-	-1432	-0-	41	1	4030	3	Y	397	392	0			9
							437	9									
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	48	1	3921	3	Y	500	496	0			13
							2	4	550	9							
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	60	1	3783	3	Y	447	447	0			13
							492	9									
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	42	1	3807	3	Y	399	396	0			16
							1	4	439	9							
10	4464	X	3197	-0-	-1267	-0-	21	1	2872	3	Y	276	279	0			13
							304	9									
11	4320	X	1660	-0-	-2660	-0-	10	1	1487	3	Y	148	156	0			5
							163	9									
12	3184	X	NO RPT	-0-	-3184	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 42,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,363

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	1675	-0-	-4618	-0-	23	1	1576	3	Y	62	67	0			-0-
							8	4	68	9							
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	156	1	5011	3	Y	482	475	0			7
							530	9									
03	6262	X	4776	-0-	-1486	-0-	194	1	4361	3	Y	188	192	0			3
							14	4	207	9							
04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	265	1	5895	3	Y	279	276	0			6
							1	4	307	9							
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	32	1	4662	3	Y	207	209	0			4
							228	9									
06	6090	X	4864	-0-	-1226	-0-	45	1	4356	3	Y	421	414	0			11
							463	9									
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	56	1	4535	3	Y	567	562	0			16
							2	4	624	9							
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	68	1	4295	3	Y	502	502	0			16
							552	9									
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	44	1	4006	3	Y	737	721	0			32
							1	4	811	9							
10	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	26	1	3501	3	Y	815	805	0			42
							897	9									
*11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	32	1	4664	3	Y	416	440	0			18
							458	9									
12	4044	X	NO RPT	-0-	-4044	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 52,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	1811	-0-	-5753	-0-	24	1	1666	3	Y	102	108	0			1
							9	4	112	9							
02	6832	X	4481	-0-	-2351	-0-	120	1	3868	3	Y	448	441	0			8
							493	9									
03	7564	X	5232	-0-	-2332	-0-	209	1	4702	3	Y	278	282	0			4
							15	4	306	9							
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	239	1	5337	3	Y	322	319	0			7
							1	4	354	9							
05	4805	X	4405	-0-	-400	-0-	28	1	4123	3	Y	231	234	0			4
							254	9									
06	4800	X	4448	-0-	-352	-0-	40	1	3884	3	Y	476	468	0			12
							524	9									
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	47	1	3867	3	Y	589	584	0			17
							2	4	648	9							
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	57	1	3597	3	Y	497	498	0			16
							547	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	38	1	3349	3	Y	517	510	0			23
							569	9									
10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	32	1	4231	3	Y	752	736	0			39
							827	9									
11	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	22	1	3125	3	Y	346	369	0			16
							381	9									
12	3424	X	NO RPT	-0-	-3424	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 47,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,558

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	5053	X	639	-0-	-4414	-0-	8	1	586	3	Y	37	41	0			1
							4	4	41	9							
02	4564	X	3543	-0-	-1021	-0-	97	1	3125	3	Y	292	288	0			5
							321	9									
03	4402	X	3627	-0-	-775	-0-	147	1	3325	3	Y	131	134	0			2
							11	4	144	9							
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	209	1	4643	3	Y	205	202	0			5
							226	9									
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	22	1	3173	3	Y	133	135	0			3
							146	9									
06	3810	X	3406	-0-	-404	-0-	31	1	3008	3	Y	334	328	0			9
							367	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	38	1	3054	3	Y	433	429	0			13
							1	4	476	9							
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	46	1	2876	3	Y	324	326	0			11
							356	9									
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	32	1	2862	3	Y	303	300	0			14
							333	9									
10	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	18	1	2391	3	Y	264	264	0			14
							290	9									
*11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	19	1	2700	3	Y	318	319	0			13
							350	9									
12	2929	X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 35,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	6817	-0-	-3382	-0-	286	1	4476	3	Y	1798	1794	0			101
							77	4	1978	9							
02	9212	X	6225	-0-	-2987	-0-	266	1	3790	3	Y	1959	1912	0			148
							14	4	2155	9							
03	10199	X	6807	-0-	-3392	-0-	302	1	4472	3	Y	1831	1874	0			105
							19	4	2014	9							
04	9630	X	6680	-0-	-2950	-0-	342	1	4889	3	Y	1274	1286	0			93
							48	4	1401	9							
05	9951	X	6722	-0-	-3229	-0-	366	1	5113	3	Y	1129	1199	0			23
							1	4	1242	9							
06	6660	X	5702	-0-	-958	-0-	303	1	4377	3	Y	921	916	0			28
							9	4	1013	9							
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	270	1	3384	3	Y	683	675	0			36
							45	4	751	9							
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	526	1	5994	3	Y	955	961	0			30
							10	4	1051	9							
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	541	1	5563	3	Y	841	836	0			35
							42	4	925	9							
10	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	446	1	5761	3	Y	798	809	0			24
							29	4	878	9							
*11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	454	1	4768	3	Y	693	696	0			21
							42	4	762	9							
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 71,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,882

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	19393	-0-	-1687	-0-	364	1	17875	3	Y	1044	1054	1			231
							6	4	1148	9							
02	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	374	1	15266	3	Y	881	902	1			210
							3	4	969	9							
03	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	399	1	18758	3	Y	806	789	1			227
							5	4	887	9							
04	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	73	1	18511	3	Y	530	568	1			189
							2	4	583	9							
05	19630	X	19630	-0-	-0-	-0-	26	1	18923	3	Y	616	608	1			197
							3	4	678	9							
06	18780	X	17269	-0-	-1511	-0-	32	1	16676	3	Y	507	528	1			176
							3	4	558	9							
07	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	93	1	15610	3	Y	665	648	1			193
							3	4	732	9							
08	17391	X	16013	-0-	-1378	-0-	111	1	15197	3	Y	640	654	1			179
							1	4	704	9							
09	16830	X	5062	-0-	-11768	-0-	57	1	4585	3	Y	382	348	1			213
							420	9									
10	17391	X	15378	-0-	-2013	-0-	148	1	14583	3	Y	587	581	1			219
							1	4	646	9							
11	16830	X	16234	-0-	-596	-0-	154	1	15234	3	Y	695	686	1			228
							81	4	765	9							
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 181,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,353

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8385	-0-	-1752	-0-	268	1	6141	3	Y	1780	1725	0			106
							18	4	1958	9							
02	9156	X	7860	-0-	-1296	-0-	390	1	6060	3	Y	1279	1280	0			105
							3	4	1407	9							
03	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	419	1	6493	3	Y	2164	2115	0			154
							4	4	2380	9							
04	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	640	1	8149	3	Y	2847	2778	0			223
							1	4	3132	9							
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	749	1	8970	3	Y	2823	2844	0			202
							3105	9									
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	569	1	6470	3	Y	2531	2570	0			163
							2784	9									
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	556	1	6141	3	Y	1774	1780	0			157
							6	4	1951	9							
08	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	409	1	5157	3	Y	1786	1837	0			106
							1965	9									
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	295	1	3685	3	Y	2687	2586	0			207
							2956	9									
10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	347	1	3614	3	Y	2565	2593	0			179
							1	4	2822	9							
*11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	261	1	2475	3	Y	1829	1823	0			185
							2012	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 94,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,065

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	3	1	20697	3	Y	919	917	0			26
							69	4	1011	9							
02	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	1	1	18344	3	Y	798	803	0			21
							374	4	878	9							
03	24273	X	21204	-0-	-3069	-0-	8	1	20261	3	Y	812	811	0			22
							42	4	893	9							
04	23490	X	21250	-0-	-2240	-0-	10	1	20374	3	Y	782	760	0			44
							6	4	860	9							
05	23343	X	21672	-0-	-1671	-0-	11	1	20828	3	Y	749	762	0			31
							9	4	824	9							
06	21090	X	18331	-0-	-2759	-0-	9	1	17631	3	Y	627	624	0			34
							1	4	690	9							
07	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	3	1	18910	3	Y	739	744	0			29
							11	4	813	9							
08	19592	X	19179	-0-	-413	-0-	41	1	18298	3	Y	737	733	0			33
							29	4	811	9							
09	18960	X	5263	-0-	-13697	-0-	7	1	4987	3	Y	241	219	0			55
							4	4	265	9							
10	19592	X	15024	-0-	-4568	-0-	30	1	14012	3	Y	890	848	0	66	1	31
							3	4	979	9							
*11	27982	X	27982	-0-	-0-	-0-	47	1	25643	3	Y	2080	2061	0			50
							4	4	2288	9							
12	18851	X	NO RPT	-0-	-18851	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 211,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 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	17484	X	16349	-0-		-1135	-0-	313	1	15369	3	Y	602	635	1			202
								5	4	662	9							
02	12992	X	12918	-0-		-74	-0-	296	1	12112	3	Y	461	483	1			180
								3	4	507	9							
03	16120	X	8336	-0-		-7784	-0-	167	1	7867	3	Y	273	277	1			176
								2	4	300	9							
04	18635	X	18635	-0-		-0-	-0-	71	1	17850	3	Y	647	631	1			192
								2	4	712	9							
05	16337	X	13589	-0-		-2748	-0-	18	1	13184	3	Y	350	364	1			178
								2	4	385	9							
06	15810	X	12423	-0-		-3387	-0-	24	1	12068	3	Y	299	312	1			165
								2	4	329	9							
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	17	1			148
08	19251	X	10475	-0-		-8776	-0-	74	1	10084	3	Y	288	276	1			160
								317	9									
09	18630	X	5426	-0-		-13204	-0-	62	1	4932	3	Y	393	342	1			211
								432	9									
10	13578	X	5215	-0-		-8363	-0-	51	1	4954	3	Y	191	226	1			176
								210	9									
*11	18363	X	18363	-0-		-0-	-0-	175	1	17253	3	Y	767	712	1			231
								91	4	844	9							
12	10478	X	NO RPT	-0-		-10478	-0-					Y	NO RPT					231

TOTAL GAS PROD: 121,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,271

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. GAS LIFT	(I)(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	4253	-0-		-6256	-0-	54	1	3945	3	Y	209	215	0			2
								24	4	230	9							
02	9492	X	8434	-0-		-1058	-0-	235	1	7544	3	Y	595	587	0			10
								655	9									
03	10509	X	7177	-0-		-3332	-0-	289	1	6503	3	Y	331	335	0			6
								21	4	364	9							
04	6245	X	6245	-0-		-0-	-0-	253	1	5635	3	Y	324	322	0			8
								1	4	356	9							
05	6448	X	6273	-0-		-175	-0-	40	1	5917	3	Y	287	290	0			5
								316	9									
06	9030	X	6212	-0-		-2818	-0-	57	1	5543	3	Y	556	547	0			14
								612	9									
07	7765	X	7765	-0-		-0-	-0-	85	1	6872	3	Y	732	726	0			20
								3	4	805	9							
08	9264	X	9264	-0-		-0-	-0-	130	1	8134	3	Y	909	901	0			28
								1000	9									
09	6829	X	6829	-0-		-0-	-0-	67	1	6066	3	Y	632	633	0			27
								1	4	695	9							
10	6592	X	6592	-0-		-0-	-0-	45	1	5986	3	Y	510	511	0			26
								561	9									
11	5580	X	5005	-0-		-575	-0-	32	1	4559	3	Y	376	387	0			15
								414	9									
12	5526	X	NO RPT	-0-		-5526	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 74,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	-0-	-1580	-0-	1	3	31	9	Y	28					56
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	76	92	0			40
03	1023	X	58	-0-	-965	-0-	6	1	34	3	Y	16	46	0			10
							18	9									
04	990	X	881	-0-	-109	-0-	91	1	615	3	Y	159	137	0			32
							175	9									
05	93	X	18	-0-	-75	-0-	2	1	14	3	Y	2	28	0			6
							2	9									
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	118	1	736	3	Y	240	196	0			50
							264	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	226	1	1454	3	Y	217	225	0			42
							4	4	239	9							
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	223	1	1393	3	Y	232	240	0			34
							255	9									
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	201	1	1209	3	Y	186	195	0			25
							205	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	143	1	909	3	Y	180	163	0			42
							198	9									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	140	161	0			21
							154	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 9,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

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	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	61	1	4398	3	Y	195	205	0			1
							26	4	215	9							
02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	451	1	14495	3	Y	786	775	0			12
							865	9									
03	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	534	1	12025	3	Y	525	528	0			9
							39	4	578	9							
04	14580	X	7343	-0-	-7237	-0-	300	1	6683	3	Y	326	327	0			8
							1	4	359	9							
05	15066	X	6001	-0-	-9065	-0-	39	1	5666	3	Y	269	271	0			6
							296	9									
06	16950	X	5794	-0-	-11156	-0-	54	1	5225	3	Y	468	461	0			13
							515	9									
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	63	1	5068	3	Y	534	531	0			16
							2	4	587	9							
08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	78	1	4926	3	Y	446	447	0			15
							491	9									
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	55	1	4963	3	Y	462	456	0			21
							1	4	508	9							
10	5332	X	4757	-0-	-575	-0-	32	1	4294	3	Y	392	392	0			21
							431	9									
11	5160	X	5017	-0-	-143	-0-	31	1	4546	3	Y	400	404	0			17
							440	9									
12	4892	X	NO RPT	-0-	-4892	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 79,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	36	1	2550	3	Y	16	17	0			-0-
							14	4	18	9							
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	154	1	4953	3	Y	155	152	0			3
							171	9									
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	249	1	5604	3	Y	137	137	0			3
							18	4	151	9							
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	306	1	6821	3	Y	196	194	0			5
							1	4	216	9							
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	36	1	5267	3	Y	140	142	0			3
							154	9									
06	5670	X	5059	-0-	-611	-0-	50	1	4864	3	Y	132	131	0			4
							145	9									
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	67	1	5435	3	Y	408	400	0			12
							2	4	449	9							
08	4836	X	4296	-0-	-540	-0-	63	1	3967	3	Y	242	245	0			9
							266	9									
09	4680	X	4048	-0-	-632	-0-	41	1	3773	3	Y	212	211	0			10
							1	4	233	9							
10	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	27	1	3612	3	Y	178	178	0			10
							196	9									
11	4680	X	3246	-0-	-1434	-0-	21	1	3059	3	Y	151	154	0			7
							166	9									
12	4496	X	NO RPT	-0-	-4496	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 53,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	9	1	2572	3	Y	435	437	1			46
							479	9									
02	5376	X	1302	-0-	-4074	-0-	2	1	1202	3	Y	89	98	1			37
							98	9									
03	5425	X	3748	-0-	-1677	-0-	12	1	3298	3	Y	398	387	1			48
							438	9									
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
05	5115	X	2982	-0-	-2133	-0-	23	1	2513	3	Y	405	368	1			37
							446	9									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	21	1	3590	3	Y	753	764	1			26
							828	9									
07	T. A.		4177	-0-	4177	4177	40	1	3409	3	Y	662	615	1			73
							728	9									
08	T. A.		4164	-0-	4164	8341	25	1	3443	3	Y	633	649	1			57
							696	9									
09	T. A.		3884	-0-	3884	12225	14	1	3180	3	Y	627	613	1			71
							690	9									
10	T. A.		588	-0-	588	12813	3	1	485	3	Y	91	150	1			12
							100	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12813					Y	-0-	12	1			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12813					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,093

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1087	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	3	Y	47	49	0			-0-
							6	4	52	9							
02	4452	X	3810	-0-	-642	-0-	105	1	3388	3	Y	288	284	0			4
							317	9									
03	6944	X	3034	-0-	-3910	-0-	127	1	2842	3	Y	51	55	0			-0-
							9	4	56	9							
04	6720	X	2165	-0-	-4555	-0-	91	1	2016	3	Y	53	52	0			1
							58	9									
05	3782	X	2688	-0-	-1094	-0-	18	1	2592	3	Y	71	71	0			1
							78	9									
06	4080	X	2741	-0-	-1339	-0-	25	1	2448	3	Y	244	239	0			6
							268	9									
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	24	1	1929	3	Y	188	189	0			5
							1	4	207	9							
08	2573	X	2505	-0-	-68	-0-	36	1	2249	3	Y	200	199	0			6
							220	9									
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	41	1	3627	3	Y	452	439	0			19
							497	9									
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	18	1	2406	3	Y	223	231	0			11
							245	9									
*11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2128	3	Y	116	122	0			5
							128	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 29,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	20	1	1494	3	Y	121	130	0			1
							10	4	133	9							
02	7028	X	5261	-0-	-1767	-0-	139	1	4460	3	Y	602	594	0			9
							662	9									
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	170	1	3821	3	Y	77	85	0			1
							12	4	85	9							
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	243	1	5418	3	Y	319	313	0			7
							1	4	351	9							
05	5828	X	4181	-0-	-1647	-0-	27	1	3923	3	Y	210	213	0			4
							231	9									
06	5640	X	4155	-0-	-1485	-0-	38	1	3724	3	Y	357	352	0			9
							393	9									
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	57	1	4620	3	Y	557	550	0			16
							2	4	613	9							
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	58	1	3660	3	Y	322	328	0			10
							354	9									
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	40	1	3656	3	Y	341	336	0			15
							1	4	375	9							
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	32	1	4336	3	Y	362	359	0			18
							398	9									
*11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	26	1	3741	3	Y	314	320	0			12
							345	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 47,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,582

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	15128	X	13758	-0-	-1370	-0-	39	1	11636	3	Y	1894	1903	1			193
							2083	9									
02	13664	X	12026	-0-	-1638	-0-	19	1	11134	3	Y	794	729	1			258
							873	9									
03	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	50	1	14713	3	Y	1711	1752	1			217
							1	4	1882	9							
04	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	54	1	17720	3	Y	2167	2275	1			109
							2384	9									
05	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	135	1	15000	3	Y	1899	1824	1			184
							2089	9									
06	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	78	1	13471	3	Y	2070	2179	1			75
							2277	9									
07	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	157	1	13283	3	Y	1879	1744	1			210
							2067	9									
08	16771	X	14678	-0-	-2093	-0-	91	1	12703	3	Y	1713	1764	1			159
							1884	9									
09	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	65	1	15135	3	Y	2188	2100	1			247
							2407	9									
10	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	87	1	14543	3	Y	2003	2066	1			184
							2203	9									
11	15840	X	13981	-0-	-1859	-0-	55	1	11740	3	Y	1987	2074	1			97
							2186	9									
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 174,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	27652	X	15316	-0-	-12336	-0-	41	1	12139	3	Y	2851	2833	1			286
							3136	9									
02	24584	X	9597	-0-	-14987	-0-	15	1	8607	3	Y	886	867	1			305
							975	9									
03	26164	X	17288	-0-	-8876	-0-	51	1	14555	3	Y	2438	2445	1			298
							2682	9									
04	25320	X	18315	-0-	-7005	-0-	47	1	15295	3	Y	2703	2867	1			134
							2973	9									
05	22134	X	18293	-0-	-3841	-0-	139	1	15351	3	Y	2548	2440	1			242
							2803	9									
06	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	83	1	14252	3	Y	2963	3102	1			103
							3259	9									
07	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	146	1	12281	3	Y	2373	2213	1			263
							2610	9									
08	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	119	1	16492	3	Y	3007	3005	1			265
							3308	9									
09	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	58	1	13691	3	Y	2677	2637	1			305
							2945	9									
10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	82	1	13707	3	Y	2554	2629	1			230
							2809	9									
*11	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	69	1	14782	3	Y	2567	2676	1			121
							2824	9									
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 182,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,567

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 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	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	383	1	18786	3	Y	612	638	1			174
							6	4	673	9							
02	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	415	1	16966	3	Y	562	574	1			162
							4	4	618	9							
03	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	399	1	18753	3	Y	540	526	1			176
							5	4	594	9							
04	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	73	1	18463	3	Y	440	459	1			157
							2	4	484	9							
05	19840	X	19577	-0-	-263	-0-	26	1	19073	3	Y	432	430	1			159
							3	4	475	9							
06	19290	X	14545	-0-	-4745	-0-	28	1	14185	3	Y	300	317	1			142
							2	4	330	9							
07	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	98	1	16416	3	Y	437	425	1			154
							3	4	481	9							
08	18135	X	15892	-0-	-2243	-0-	112	1	15360	3	Y	381	391	1			144
							1	4	419	9							
09	17550	X	4503	-0-	-13047	-0-	53	1	4231	3	Y	199	184	1			159
							219	9									
10	18135	X	10177	-0-	-7958	-0-	100	1	9831	3	Y	224	230	1			153
							246	9									
11	16440	X	16076	-0-	-364	-0-	155	1	15320	3	Y	473	448	1			178
							81	4	520	9							
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 174,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	4664	-0-	-1598	-0-	224	1	3499	3	Y	801	789	0			44
							60	4	881	9							
02	5656	X	4449	-0-	-1207	-0-	190	1	2710	3	Y	1399	1340	0			103
							10	4	1539	9							
03	6262	X	4132	-0-	-2130	-0-	188	1	2788	3	Y	1040	1083	0			60
							12	4	1144	9							
04	4950	X	4173	-0-	-777	-0-	192	1	2747	3	Y	1097	1080	0			77
							27	4	1207	9							
05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	255	1	3570	3	Y	968	1027	0			18
							1	4	1065	9							
06	4770	X	4521	-0-	-249	-0-	257	1	3693	3	Y	513	517	0			14
							7	4	564	9							
07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	357	1	4489	3	Y	969	934	0			49
							60	4	1066	9							
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	407	1	4632	3	Y	1236	1247	0			38
							7	4	1360	9							
09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	418	1	4296	3	Y	1199	1188	0			49
							33	4	1319	9							
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	356	1	4602	3	Y	879	902	0			26
							23	4	967	9							
*11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	376	1	3939	3	Y	776	780	0			22
							34	4	854	9							
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 56,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,877

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	5332	X	5230	-0-	-102	-0-	267	1	4176	3	Y	650	653	0			36
							72	4	715	9							
02	4816	X	3141	-0-	-1675	-0-	179	1	2542	3	Y	374	381	0			29
							9	4	411	9							
03	5332	X	3591	-0-	-1741	-0-	205	1	3039	3	Y	304	316	0			17
							13	4	334	9							
04	5160	X	3932	-0-	-1228	-0-	217	1	3102	3	Y	530	511	0			36
							30	4	583	9							
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	4618	3	Y	1072	1089	0			19
							1	4	1179	9							
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	310	1	4462	3	Y	868	863	0			24
							9	4	955	9							
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	417	1	5239	3	Y	973	949	0			48
							70	4	1070	9							
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	417	1	4752	3	Y	823	848	0			23
							8	4	905	9							
09	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	557	1	5727	3	Y	1181	1159	0			45
							44	4	1299	9							
10	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	468	1	6054	3	Y	976	995	0			26
							31	4	1074	9							
*11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	492	1	5153	3	Y	875	879	0			22
							45	4	963	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 62,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5828	X	2411	-0-	-3417	-0-	113	1	1771	3	Y	451	476	0			28
							31	4	496	9							
02	5180	X	2443	-0-	-2737	-0-	131	1	1867	3	Y	398	395	0			31
							7	4	438	9							
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	138	1	2052	3	Y	345	356	0			20
							9	4	380	9							
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	154	1	2193	3	Y	374	368	0			26
							21	4	411	9							
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	145	1	2017	3	Y	271	292	0			5
							298	9									
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	136	1	1959	3	Y	805	787	0			23
							4	4	886	9							
07	3000	N	3117	-0-	117	117	172	1	2161	3	Y	686	673	0			36
							29	4	755	9							
08	2947	N	2830	-0-	-117	-0-	183	1	2081	3	Y	512	532	0			16
							3	4	563	9							
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	166	1	1708	3	Y	477	474	0			19
							13	4	525	9							
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	153	1	1983	3	Y	517	522	0			14
							10	4	569	9							
*11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	3	Y	341	346	0			9
							13	4	375	9							
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 28,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,177

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	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	260	1	4067	3	Y	604	613	0			35
							70	4	664	9							
02	4732	X	2389	-0-	-2343	-0-	103	1	1466	3	Y	741	719	0			57
							5	4	815	9							
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	3488	3	Y	860	867	0			50
							15	4	946	9							
04	5280	X	4610	-0-	-670	-0-	241	1	3448	3	Y	806	797	0			59
							34	4	887	9							
05	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	275	1	3841	3	Y	762	804	0			17
							1	4	838	9							
06	4890	X	3920	-0-	-970	-0-	225	1	3246	3	Y	402	405	0			14
							7	4	442	9							
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	324	1	4061	3	Y	693	669	0			38
							54	4	762	9							
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	318	1	3623	3	Y	803	813	0			28
							6	4	883	9							
09	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	295	1	3033	3	Y	692	688	0			32
							23	4	761	9							
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	223	1	2890	3	Y	721	729	0			24
							15	4	793	9							
*11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	281	1	2943	3	Y	809	807	0			26
							26	4	890	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 47,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

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	6820	X	6781	-0-	-39	-0-	353	1	5524	3	Y	735	727	0			40
							95	4	809	9							
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	408	1	5799	3	Y	914	886	0			68
							21	4	1005	9							
03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	413	1	6111	3	Y	1136	1141	0			63
							26	4	1250	9							
04	6870	X	6065	-0-	-805	-0-	304	1	4356	3	Y	1238	1214	0			87
							43	4	1362	9							
05	6789	X	5618	-0-	-1171	-0-	298	1	4167	3	Y	1047	1113	0			21
							1	4	1152	9							
06	7740	X	4411	-0-	-3329	-0-	254	1	3658	3	Y	447	454	0			14
							7	4	492	9							
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	205	1	2568	3	Y	334	330	0			18
							34	4	367	9							
08	4154	X	37	-0-	-4117	-0-	3	1	27	3	Y	6	22	0			2
							7	9									
09	4020	X	44	-0-	-3976	-0-	3	1	33	3	Y	7	8	0			1
							8	9									
10	4154	X	21	-0-	-4133	-0-	1	1	17	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	4020	X	395	-0-	-3625	-0-	28	1	299	3	Y	59	58	0			2
							3	4	65	9							
12	2841	X	NO RPT	-0-	-2841	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 41,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,926

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

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	7037	X	6280	-0-	-757	-0-	245	1	4299	3	Y	1561	1416	0	72	1	119
							19	4	1717	9							
02	6328	X	4841	-0-	-1487	-0-	248	1	3287	3	Y	1186	1232	0			73
							1	4	1305	9							
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	284	1	3968	3	Y	1404	1391	0	25	1	61
							23	4	1544	9							
04	5550	X	5487	-0-	-63	-0-	280	1	3926	3	Y	1164	1135	0			90
							1	4	1280	9							
05	6293	X	2583	-0-	-3710	-0-	133	1	1908	3	Y	489	539	0			40
							4	4	538	9							
06	6090	X	2972	-0-	-3118	-0-	127	1	1700	3	Y	1041	1000	0			81
							1145	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	185	1	2285	3	Y	1079	1082	0			78
							3	4	1187	9							
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	119	1	1287	3	Y	840	848	0			70
							924	9									
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	199	1	2677	3	Y	1633	1569	0			134
							1	4	1796	9							
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	805	3	Y	507	589	0			52
							558	9									
*11	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	482	493	0			41
							1	4	530	9							
12	652	X	NO RPT	-0-	-652	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 41,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,386

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8525	X	5895	-0-	-2630	-0-	721	1	4829	3	Y	222	219	1			134
							101	4	244	9							
02	7700	X	6426	-0-	-1274	-0-	743	1	5324	3	Y	218	223	1			129
							119	4	240	9							
03	9579	X	7119	-0-	-2460	-0-	622	1	6231	3	Y	235	217	1			147
							7	4	259	9							
04	9270	X	7326	-0-	-1944	-0-	644	1	6457	3	Y	201	257	1			91
							4	4	221	9							
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	806	1	6209	3	Y	176	150	1			117
							34	4	194	9							
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	798	1	6000	3	Y	168	217	1			68
							4	4	185	9							
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	709	1	7091	3	Y	157	152	1			73
							5	4	173	9							
08	7564	X	5550	-0-	-2014	-0-	583	1	4796	3	Y	150	150	1			73
							6	4	165	9							
09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	752	1	6632	3	Y	173	86	1			160
							2	4	190	9							
10	7254	X	4823	-0-	-2431	-0-	477	1	4193	3	Y	135	79	1			216
							4	4	149	9							
11	7710	X	5790	-0-	-1920	-0-	524	1	5120	3	Y	127	77	1			266
							6	4	140	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 72,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,962

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5572	-0-	-5185	-0-	692	1	4628	3	Y	142	121	1			76
							96	4	156	9							
02	9100	X	4380	-0-	-4720	-0-	510	1	3655	3	Y	121	124	1			73
							82	4	133	9							
03	7967	X	4340	-0-	-3627	-0-	383	1	3838	3	Y	104	104	1			73
							5	4	114	9							
04	7710	X	4629	-0-	-3081	-0-	412	1	4121	3	Y	85	115	1			43
							2	4	94	9							
05	5580	X	4795	-0-	-785	-0-	538	1	4151	3	Y	75	65	1			53
							23	4	83	9							
06	5400	X	4472	-0-	-928	-0-	516	1	3883	3	Y	64	88	1			29
							3	4	70	9							
07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	516	1	5165	3	Y	74	68	1			35
							4	4	81	9							
08	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	470	1	3872	3	Y	75	73	1			37
							5	4	83	9							
09	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	558	1	4916	3	Y	76	39	1			74
							2	4	84	9							
10	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	334	1	2935	3	Y	73	39	1			108
							3	4	80	9							
11	5580	X	3531	-0-	-2049	-0-	322	1	3139	3	Y	61	38	1			131
							3	4	67	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 50,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4059	-0-	-560	-0-	488	1	3258	3	Y	223	204	1			126
							68	4	245	9							
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	408	1	2923	3	Y	195	203	1			118
							66	4	215	9							
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	422	1	4230	3	Y	229	207	1			140
							5	4	252	9							
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	467	1	4673	3	Y	191	245	1			86
							3	4	210	9							
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	605	1	4657	3	Y	165	141	1			110
							25	4	182	9							
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	571	1	4299	3	Y	150	198	1			62
							3	4	165	9							
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	506	1	5069	3	Y	153	144	1			71
							3	4	168	9							
08	5239	X	4343	-0-	-896	-0-	455	1	3740	3	Y	131	134	1			68
							4	4	144	9							
09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	534	1	4711	3	Y	129	68	1			129
							1	4	142	9							
10	5239	X	3329	-0-	-1910	-0-	329	1	2870	3	Y	116	65	1			180
							2	4	128	9							
11	5070	X	4639	-0-	-431	-0-	415	1	4056	3	Y	149	74	1			255
							4	4	164	9							
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					255

TOTAL GAS PROD: 51,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

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	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	44	1	3190	3	Y	117	122	0			2
							19	4	129	9							
02	6692	X	4786	-0-	-1906	-0-	130	1	4180	3	Y	433	427	0			8
							476	9									
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	164	1	3694	3	Y	117	123	0			2
							12	4	129	9							
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	214	1	4765	3	Y	158	157	0			3
							1	4	174	9							
05	4371	X	3898	-0-	-473	-0-	26	1	3762	3	Y	100	102	0			1
							110	9									
06	5130	X	3895	-0-	-1235	-0-	35	1	3462	3	Y	362	355	0			8
							398	9									
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	41	1	3321	3	Y	338	338	0			8
							1	4	372	9							
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	52	1	3257	3	Y	325	325	0			8
							358	9									
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	34	1	2984	3	Y	370	364	0			14
							407	9									
10	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	23	1	3032	3	Y	313	313	0			14
							344	9									
11	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	20	1	2831	3	Y	185	193	0			6
							204	9									
12	2652	X	NO RPT	-0-	-2652	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 42,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

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	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	85	1	6142	3	Y	422	437	0	1	1	3
							36	4	464	9							
02	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	476	1	15318	3	Y	1353	1335	0			21
							1488	9									
03	11780	X	9376	-0-	-2404	-0-	377	1	8473	3	Y	454	468	0			7
							27	4	499	9							
04	11400	X	8426	-0-	-2974	-0-	338	1	7513	3	Y	522	517	0			12
							1	4	574	9							
05	11780	X	8106	-0-	-3674	-0-	51	1	7560	3	Y	450	453	0			9
							495	9									
06	11400	X	8161	-0-	-3239	-0-	74	1	7211	3	Y	796	785	0			20
							876	9									
07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	88	1	7099	3	Y	818	815	0			23
							3	4	900	9							
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	109	1	6861	3	Y	769	768	0			24
							846	9									
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	78	1	7038	3	Y	763	755	0			32
							1	4	839	9							
10	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	54	1	7237	3	Y	780	773	0			39
							858	9									
*11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	46	1	6682	3	Y	732	742	0			29
							805	9									
12	6818	X	NO RPT	-0-	-6818	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 97,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,859

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

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	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	51	1	3636	3	Y	316	325	0			2
							21	4	348	9							
02	7588	X	6057	-0-	-1531	-0-	159	1	5103	3	Y	723	713	0			12
							795	9									
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	262	1	5901	3	Y	411	415	0			8
							19	4	452	9							
04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	265	1	5906	3	Y	320	319	0			9
							1	4	352	9							
05	6045	X	5980	-0-	-65	-0-	38	1	5610	3	Y	302	304	0			7
							332	9									
06	6480	X	5809	-0-	-671	-0-	52	1	5110	3	Y	588	579	0			16
							647	9									
07	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	65	1	5207	3	Y	603	600	0			19
							2	4	663	9							
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	83	1	5197	3	Y	569	568	0			20
							626	9									
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	55	1	5007	3	Y	513	509	0			24
							1	4	564	9							
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	37	1	4971	3	Y	548	542	0			30
							603	9									
*11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	32	1	4598	3	Y	431	441	0			20
							474	9									
12	4933	X	NO RPT	-0-	-4933	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 63,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,324

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	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.		2349	-0-	2349	2349	61	1	2118	3	Y	153	148	0			5
							2	4	168	9							
05	T. A.		112	-0-	112	2461	1	1	103	3	Y	7	12	0			-0-
							8	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2461					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2461					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1643	-0-	1643	4104	24	1	1501	3	Y	105	102	0			3
							2	4	116	9							
09	5759	X	1655	-0-	-4104	-0-	22	1	1514	3	Y	108	107	0			3
							119	9									
10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	64	1	5305	3	Y	391	387	0			7
							430	9									
*11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	50	1	3892	3	Y	1440	1417	0			30
							1584	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 17,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 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	12462	X	3907	-0-	-8555	-0-	3628	3	13	4	Y	242	241	0			7
							266	9									
02	11256	X	3560	-0-	-7696	-0-	3261	3	67	4	Y	211	212	0			6
							232	9									
03	18755	X	9112	-0-	-9643	-0-	3	1	8636	3	Y	414	409	0			11
							18	4	455	9							
04	18150	X	14772	-0-	-3378	-0-	7	1	14037	3	Y	658	633	0			36
							4	4	724	9							
05	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	8	1	14474	3	Y	635	646	0			25
							6	4	699	9							
06	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	6	1	12893	3	Y	560	556	0			29
							1	4	616	9							
07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	2	1	12260	3	Y	543	551	0			21
							7	4	597	9							
08	13640	X	12863	-0-	-777	-0-	27	1	12249	3	Y	515	513	0			23
							20	4	567	9							
09	13200	X	3560	-0-	-9640	-0-	5	1	3365	3	Y	170	154	0			39
							3	4	187	9							
10	13640	X	13520	-0-	-120	-0-	27	1	12575	3	Y	833	782	0	61	1	29
							2	4	916	9							
*11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	25	1	13619	3	Y	1123	1124	0			28
							2	4	1235	9							
12	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 117,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		9911	-0-	9911	9911	242	1	8446	3	Y	1103	1068	0			35
							10	4	1213	9							
05	T. A.		14207	-0-	14207	24118	109	1	12829	3	Y	1147	1167	0			15
							7	4	1262	9							
06	T. A.		14293	-0-	14293	38411	138	1	13016	3	Y	1032	1020	0			27
							4	4	1135	9							
07	46123	X	7712	-0-	-38411	-0-	84	1	7049	3	Y	516	534	0			9
							11	4	568	9							
08	10230	X	7299	-0-	-2931	-0-	104	1	6634	3	Y	501	499	0			11
							10	4	551	9							
09	9900	X	7628	-0-	-2272	-0-	98	1	6938	3	Y	537	530	0			18
							1	4	591	9							
10	12152	X	7027	-0-	-5125	-0-	77	1	6389	3	Y	510	518	0			10
							561	9									
*11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	141	1	11029	3	Y	1000	989	0			21
							1100	9									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 80,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,346

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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	63	1	2200	3	Y	254	246	0			8
							3	4	279	9							
05	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	71	1	8319	3	Y	910	907	0			11
							4	4	1001	9							
06	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	92	1	8654	3	Y	935	923	0			23
							2	4	1029	9							
07	T. A.		629	-0-	629	629	6	1	557	3	Y	59	82	0			-0-
							1	4	65	9							
08	T. A.		130	-0-	130	759	2	1	114	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	T. A.		234	-0-	234	993	3	1	206	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	T. A.		2288	-0-	2288	3281	24	1	2007	3	Y	234	231	0			3
							257	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3281					Y	-0-	3	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3281					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
01	6138	X	2291	-0-	-3847	-0-	93	1	2116	3	Y	69	69	0	3
							6	4	76	9					
02	5544	X	887	-0-	-4657	-0-	52	1	796	3	Y	35	37	0	1
							39	9							
03	6138	X	1453	-0-	-4685	-0-	86	1	1340	3	Y	24	25	0	-0-
							1	4	26	9					
04	4590	X	1144	-0-	-3446	-0-	82	1	1045	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
05	4743	X	998	-0-	-3745	-0-	75	1	903	3	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
06	2220	X	991	-0-	-1229	-0-	76	1	870	3	Y	41	40	0	1
							45	9							
07	DLQ G-10		339	-0-	339	339	27	1	301	3	Y	10	11	0	-0-
							11	9							
08	588	X	249	-0-	-339	-0-	18	1	222	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
09	3000	N	4742	-0-	1742	1742	335	1	4173	3	Y	213	198	0	15
							234	9							
10	3100	N	6953	-0-	3853	5595	581	1	6041	3	Y	300	296	0	19
							1	4	330	9					
*11	3000	N	6139	-0-	3139	8734	557	1	5282	3	Y	273	267	0	25
							300	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8734					Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 26,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3987	-0-	-1128	-0-	153	1	2406	3	Y	1260	1258	0	72
							42	4	1386	9					
02	4060	X	3438	-0-	-622	-0-	190	1	2712	3	Y	478	510	0	40
							10	4	526	9					
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	198	1	2935	3	Y	511	521	0	30
							13	4	562	9					
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	205	1	2932	3	Y	675	658	0	47
							29	4	743	9					
05	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	197	1	2751	3	Y	752	784	0	15
							1	4	827	9					
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	187	1	2685	3	Y	925	912	0	28
							5	4	1018	9					
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	232	1	2919	3	Y	724	713	0	39
							39	4	796	9					
08	4030	X	3286	-0-	-744	-0-	213	1	2427	3	Y	584	603	0	20
							4	4	642	9					
09	3900	X	2859	-0-	-1041	-0-	201	1	2069	3	Y	521	518	0	23
							16	4	573	9					
10	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	190	1	2461	3	Y	567	572	0	18
							13	4	624	9					
11	3900	X	2832	-0-	-1068	-0-	191	1	2008	3	Y	559	559	0	18
							18	4	615	9					
12	3056	X	NO RPT	-0-	-3056	-0-					Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 38,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,556

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4636	-0-	-14	-0-	233	1	3652	3	Y	625	635	0			37
							63	4	688	9							
02	4200	X	2565	-0-	-1635	-0-	122	1	1737	3	Y	636	624	0			49
							6	4	700	9							
03	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	148	1	2181	3	Y	409	434	0			24
							9	4	450	9							
04	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	172	1	2459	3	Y	697	672	0			49
							24	4	767	9							
05	4650	X	3043	-0-	-1607	-0-	172	1	2394	3	Y	434	474	0			9
							477	9									
06	4500	X	3365	-0-	-1135	-0-	161	1	2320	3	Y	799	784	0			24
							5	4	879	9							
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	248	1	3107	3	Y	761	745	0			40
							41	4	837	9							
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	246	1	2807	3	Y	560	582	0			18
							5	4	616	9							
09	3420	X	2613	-0-	-807	-0-	185	1	1900	3	Y	467	466	0			19
							14	4	514	9							
10	3472	X	2629	-0-	-843	-0-	156	1	2017	3	Y	405	412	0			12
							10	4	446	9							
11	4110	X	2568	-0-	-1542	-0-	185	1	1939	3	Y	388	389	0			11
							17	4	427	9							
12	4073	X	NO RPT	-0-	-4073	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 35,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,181

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 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	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	268	1	4206	3	Y	2354	2300	0			131
							73	4	2589	9							
02	6720	X	6025	-0-	-695	-0-	329	1	4682	3	Y	906	962	0			75
							17	4	997	9							
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	316	1	4671	3	Y	1251	1256	0			70
							20	4	1376	9							
04	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	396	1	5677	3	Y	1466	1433	0			103
							56	4	1613	9							
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	473	1	6595	3	Y	1410	1485	0			28
							1	4	1551	9							
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	586	1	8439	3	Y	1122	1117	0			33
							17	4	1234	9							
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	58	1	736	3	Y	63	91	0			5
							10	4	69	9							
08	5797	X	4558	-0-	-1239	-0-	331	1	3768	3	Y	412	405	0			12
							6	4	453	9							
09	5610	X	5161	-0-	-449	-0-	364	1	3734	3	Y	941	915	0			38
							28	4	1035	9							
10	5797	X	3503	-0-	-2294	-0-	202	1	2604	3	Y	622	642	0			18
							13	4	684	9							
*11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	664	1	6962	3	Y	2435	2385	0			68
							61	4	2679	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 70,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,982

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

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	8401	X	7384	-0-	-1017		-0-		135 614	1 9	6635	3	Y	558	548	0			30
02	7532	X	4857	-0-	-2675		-0-		139 404	1 9	4314	3	Y	367	375	0			22
03	8339	X	5356	-0-	-2983		-0-		133 355	1 9	4868	3	Y	323	316	0			29
04	7805	X	7805	-0-	-0-		-0-		216 591	1 9	6998	3	Y	537	514	0			52
05	8386	X	8386	-0-	-0-		-0-		206 603	1 9	7577	3	Y	548	556	0			44
06	7746	X	7746	-0-	-0-		-0-		142 785	1 9	6819	3	Y	714	707	0			51
07	7253	X	7253	-0-	-0-		-0-		137 619	1 9	6497	3	Y	563	510	0	52	1	52
08	8060	X	6878	-0-	-1182		-0-		108 551	1 9	6219	3	Y	501	506	0			47
09	7800	X	6078	-0-	-1722		-0-		155 563	1 9	5360	3	Y	512	489	0			70
10	8401	X	6135	-0-	-2266		-0-		293 536	1 9	5306	3	Y	487	483	0			74
11	7740	X	6743	-0-	-997		-0-		151 520	1 9	6072	3	Y	473	494	0			53
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254		-0-						Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 74,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,583

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

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	21638	X	16014	-0-	-5624		-0-		297 1054	1 9	14663	3	Y	958	934	0			50
02	19544	X	11939	-0-	-7605		-0-		348 756	1 9	10835	3	Y	687	697	0			40
03	14258	X	14258	-0-	-0-		-0-		350 1099	1 9	12809	3	Y	999	952	0			87
04	11447	X	11447	-0-	-0-		-0-		311 1064	1 9	10072	3	Y	967	957	0			97
05	16027	X	11334	-0-	-4693		-0-		276 910	1 9	10148	3	Y	827	856	0			68
06	15510	X	9851	-0-	-5659		-0-		181 942	1 9	8728	3	Y	856	862	0			62
07	10062	X	10062	-0-	-0-		-0-		190 843	1 9	9029	3	Y	766	687	0	71	1	70
08	12648	X	10340	-0-	-2308		-0-		163 822	1 9	9355	3	Y	747	748	0			69
09	11460	X	9663	-0-	-1797		-0-		247 898	1 9	8518	3	Y	816	774	0			111
10	11346	X	9915	-0-	-1431		-0-		466 996	1 9	8453	3	Y	905	880	0			136
*11	10052	X	10052	-0-	-0-		-0-		222 893	1 9	8937	3	Y	812	856	0			92
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354		-0-						Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 124,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	105	1	7076	3	Y	665	654	0			52
							14	4	732	9							
02	6048	X	5805	-0-	-243	-0-	28	1	5283	3	Y	441	462	0			31
							9	4	485	9							
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	21	1	6114	3	Y	526	523	0			34
							51	4	579	9							
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	25	1	6572	3	Y	512	498	0			48
							23	4	563	9							
05	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	22	1	6440	3	Y	574	556	0	45	1	21
							24	4	631	9							
06	6480	X	6249	-0-	-231	-0-	16	1	5750	3	Y	438	433	1			26
							1	4	482	9							
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	45	1	6629	3	Y	420	84	0	341	1	21
							8	4	462	9							
08	6820	X	6449	-0-	-371	-0-	64	1	5939	3	Y	405	402	0	6	1	18
							446	9									
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	57	1	6120	3	Y	465	463	0			20
							512	9									
10	6820	X	6263	-0-	-557	-0-	42	1	5835	3	Y	350	357	0			13
							1	4	385	9							
11	6600	X	5223	-0-	-1377	-0-	14	1	4699	3	Y	462	453	0			22
							2	4	508	9							
12	5800	X	NO RPT	-0-	-5800	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 72,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,258

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	11780	X	181	-0-	-11599	-0-	26	1	130	3	Y	23	52	0			10
							25	9									
02	10640	X	706	-0-	-9934	-0-	50	1	550	3	Y	96	86	0			20
							106	9									
03	11780	X	9374	-0-	-2406	-0-	345	1	7702	3	Y	1178	707	0	444	1	47
							31	4	1296	9							
04	10890	X	609	-0-	-10281	-0-	25	1	524	3	Y	54	91	0			10
							1	4	59	9							
05	11253	X	4124	-0-	-7129	-0-	175	1	3548	3	Y	363	350	0			23
							2	4	399	9							
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					23
07	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	3	Y	364	337	0			50
							9	4	400	9							
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	204	1	3866	3	Y	1532	1498	0			84
							4	4	1685	9							
09	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	394	1	5845	3	Y	673	707	0			50
							4	4	740	9							
10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	376	1	6501	3	Y	857	865	0			42
							5	4	943	9							
*11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	357	1	6181	3	Y	1065	1057	0			50
							1172	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 45,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20677	X	18080	-0-	-2597	-0-	351	1	17188	3	Y	487	520	1			175
							5	4	536	9							
02	18676	X	13197	-0-	-5479	-0-	306	1	12494	3	Y	358	377	1			156
							3	4	394	9							
03	20677	X	16165	-0-	-4512	-0-	326	1	15348	3	Y	443	426	1			173
							4	4	487	9							
04	20010	X	17552	-0-	-2458	-0-	68	1	17060	3	Y	384	398	1			159
							2	4	422	9							
05	19375	X	18030	-0-	-1345	-0-	24	1	17594	3	Y	372	371	1			160
							3	4	409	9							
06	17490	X	13338	-0-	-4152	-0-	26	1	13027	3	Y	257	271	1			146
							2	4	283	9							
07	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	94	1	15766	3	Y	538	516	1			168
							3	4	592	9							
08	16368	X	15745	-0-	-623	-0-	110	1	15089	3	Y	495	506	1			157
							1	4	545	9							
09	15840	X	3765	-0-	-12075	-0-	44	1	3482	3	Y	217	204	1			170
							239	9									
10	16368	X	15025	-0-	-1343	-0-	146	1	14401	3	Y	434	421	1			183
							1	4	477	9							
11	15840	X	15521	-0-	-319	-0-	149	1	14735	3	Y	508	500	1			191
							78	4	559	9							
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 162,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,493

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	23746	X	23362	-0-	-384	-0-	447	1	21942	3	Y	878	924	1			282
							7	4	966	9							
02	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	494	1	20136	3	Y	794	818	1			258
							4	4	873	9							
03	24397	X	21955	-0-	-2442	-0-	441	1	20704	3	Y	732	715	1			275
							5	4	805	9							
04	23610	X	21169	-0-	-2441	-0-	81	1	20414	3	Y	611	637	1			249
							2	4	672	9							
05	23374	X	21346	-0-	-2028	-0-	29	1	20916	3	Y	362	376	1			235
							3	4	398	9							
06	23040	X	15048	-0-	-7992	-0-	29	1	14755	3	Y	238	254	1			219
							2	4	262	9							
07	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	101	1	17027	3	Y	359	348	1			230
							3	4	395	9							
08	18290	X	17348	-0-	-942	-0-	122	1	16755	3	Y	427	431	1			226
							1	4	470	9							
09	17700	X	5181	-0-	-12519	-0-	60	1	4823	3	Y	271	246	1			251
							298	9									
10	18290	X	13838	-0-	-4452	-0-	135	1	13305	3	Y	361	361	1			251
							1	4	397	9							
*11	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	187	1	18517	3	Y	563	544	1			270
							98	4	619	9							
12	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 197,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16399	X	15279	-0-	-1120	-0-	296	1	14556	3	Y	384	418	1			148
							5	4	422	9							
02	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	348	1	14215	3	Y	370	382	1			136
							3	4	407	9							
03	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	303	1	14203	3	Y	334	327	1			143
							3	4	367	9							
04	15420	X	13711	-0-	-1709	-0-	53	1	13346	3	Y	283	294	1			132
							1	4	311	9							
05	15934	X	13758	-0-	-2176	-0-	18	1	13398	3	Y	309	305	1			136
							2	4	340	9							
06	15870	X	12516	-0-	-3354	-0-	24	1	12201	3	Y	263	271	1			128
							2	4	289	9							
07	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	66	1	11138	3	Y	294	288	1			134
							2	4	323	9							
08	13826	X	12356	-0-	-1470	-0-	88	1	11949	3	Y	290	296	1			128
							319	9									
09	13380	X	4206	-0-	-9174	-0-	50	1	3956	3	Y	182	166	1			144
							200	9									
10	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	155	1	15309	3	Y	341	331	1			154
							1	4	375	9							
*11	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	152	1	15071	3	Y	506	488	1			172
							80	4	557	9							
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 144,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

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	34782	X	33602	-0-	-1180	-0-	654	1	32079	3	Y	781	822	1			253
							10	4	859	9							
02	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	726	1	29674	3	Y	715	735	1			233
							7	4	787	9							
03	33543	X	33543	-0-	-0-	-0-	677	1	31812	3	Y	951	910	1			274
							8	4	1046	9							
04	30925	X	30925	-0-	-0-	-0-	119	1	29853	3	Y	864	891	1			247
							3	4	950	9							
05	33604	X	31334	-0-	-2270	-0-	41	1	30241	3	Y	952	940	1			259
							5	4	1047	9							
06	33420	X	24294	-0-	-9126	-0-	46	1	23484	3	Y	691	727	1			223
							4	4	760	9							
07	31035	X	31035	-0-	-0-	-0-	180	1	30147	3	Y	639	635	1			227
							5	4	703	9							
08	32812	X	32812	-0-	-0-	-0-	231	1	31802	3	Y	706	716	1			217
							2	4	777	9							
09	28080	X	9623	-0-	-18457	-0-	113	1	9076	3	Y	394	360	1			251
							1	4	433	9							
10	29016	X	24055	-0-	-4961	-0-	236	1	23280	3	Y	489	495	1			245
							1	4	538	9							
*11	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	296	1	29271	3	Y	798	769	1			274
							155	4	878	9							
12	28548	X	NO RPT	-0-	-28548	-0-					Y	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 313,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,980

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 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	10292	X	255	-0-	-10037	-0-	36	1	185	3	Y	31	56	0			10
							34	9									
02	8848	X	217	-0-	-8631	-0-	15	1	166	3	Y	33	36	0			7
							36	9									
03	7595	X	5098	-0-	-2497	-0-	168	1	3742	3	Y	1066	635	0	399	1	39
							15	4	1173	9							
04	6750	X	5321	-0-	-1429	-0-	223	1	4683	3	Y	367	372	0			34
							11	4	404	9							
05	5332	X	3664	-0-	-1668	-0-	158	1	3200	3	Y	276	292	0			18
							2	4	304	9							
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	61	1	1311	3	Y	75	83	0			10
							9	4	83	9							
08	5487	X	3900	-0-	-1587	-0-	179	1	3388	3	Y	299	294	0			15
							4	4	329	9							
09	5310	X	3853	-0-	-1457	-0-	207	1	3073	3	Y	519	500	0			34
							2	4	571	9							
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	242	1	4168	3	Y	763	761	0			36
							3	4	839	9							
*11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	128	1	2225	3	Y	476	490	0			22
							524	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 31,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,905

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	4588	X	3504	-0-	-1084	-0-	157	1	2460	3	Y	767	760	0			43
							43	4	844	9							
02	4144	X	3742	-0-	-402	-0-	189	1	2685	3	Y	780	763	0			60
							10	4	858	9							
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	213	1	3152	3	Y	856	866	0			50
							14	4	942	9							
04	4020	X	3513	-0-	-507	-0-	182	1	2596	3	Y	645	647	0			48
							25	4	710	9							
05	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	174	1	2423	3	Y	478	515	0			11
							526	9									
06	4020	X	2908	-0-	-1112	-0-	129	1	1869	3	Y	824	809	0			26
							4	4	906	9							
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	4	27	0			3
							4	9									
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	162	1	1664	3	Y	543	521	0			22
							13	4	597	9							
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	314	1	4073	3	Y	1261	1247	0			36
							21	4	1387	9							
*11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	327	1	3424	3	Y	825	837	0			24
							30	4	908	9							
12	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 34,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,983

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6634	X	4427	-0-	-2207	-0-	213	1	3328	3	Y	754	771	0			43
							57	4	829	9							
02	5992	X	4313	-0-	-1679	-0-	224	1	3177	3	Y	819	800	0			62
							11	4	901	9							
03	6634	X	4703	-0-	-1931	-0-	232	1	3434	3	Y	929	939	0			52
							15	4	1022	9							
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	252	1	3603	3	Y	1019	1000	0			71
							35	4	1121	9							
05	4433	X	4037	-0-	-396	-0-	226	1	3161	3	Y	590	650	0			11
							1	4	649	9							
06	4620	X	4272	-0-	-348	-0-	194	1	2807	3	Y	1150	1129	0			32
							6	4	1265	9							
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	310	1	3891	3	Y	1197	1169	0			60
							52	4	1317	9							
08	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	325	1	3701	3	Y	1007	1037	0			30
							6	4	1108	9							
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	339	1	3475	3	Y	989	980	0			39
							26	4	1088	9							
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	258	1	3333	3	Y	720	739	0			20
							17	4	792	9							
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	222	1	2327	3	Y	716	717	0			19
							20	4	788	9							
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 50,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,890

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	277	1	4342	3	Y	1198	1184	0			68
							75	4	1318	9							
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	245	1	3485	3	Y	1317	1285	0			100
							13	4	1449	9							
03	10044	X	4064	-0-	-5980	-0-	198	1	2918	3	Y	851	900	0			51
							12	4	936	9							
04	9720	X	3915	-0-	-5805	-0-	203	1	2901	3	Y	712	712	0			51
							28	4	783	9							
05	6014	X	3183	-0-	-2831	-0-	172	1	2409	3	Y	546	587	0			10
							1	4	601	9							
06	5820	X	3253	-0-	-2567	-0-	152	1	2186	3	Y	828	815	0			23
							4	4	911	9							
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	249	1	3117	3	Y	1034	1005	0			52
							41	4	1137	9							
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	224	1	2543	3	Y	771	800	0			23
							4	4	848	9							
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	241	1	2479	3	Y	787	779	0			31
							19	4	866	9							
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	209	1	2702	3	Y	670	682	0			19
							14	4	737	9							
11	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	191	1	1995	3	Y	541	545	0			15
							17	4	595	9							
12	2904	X	NO RPT	-0-	-2904	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 43,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 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	9207	X	6298	-0-	-2909	-0-	287	1	4496	3	Y	1306	1306	0			77
							78	4	1437	9							
02	8316	X	5324	-0-	-2992	-0-	268	1	3813	3	Y	1117	1105	0			89
							14	4	1229	9							
03	9207	X	5899	-0-	-3308	-0-	284	1	4200	3	Y	1270	1283	0			76
							18	4	1397	9							
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	368	1	5254	3	Y	1737	1687	0			126
							51	4	1911	9							
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	352	1	4915	3	Y	1438	1531	0			33
							1	4	1582	9							
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	304	1	4385	3	Y	1414	1401	0			46
							9	4	1555	9							
07	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	407	1	5112	3	Y	1615	1573	0			88
							68	4	1777	9							
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	391	1	4449	3	Y	1254	1298	0			44
							7	4	1379	9							
09	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	363	1	3731	3	Y	1229	1219	0			54
							28	4	1352	9							
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	309	1	3998	3	Y	1468	1476	0			46
							20	4	1615	9							
*11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	299	1	3130	3	Y	1100	1111	0			35
							27	4	1210	9							
12	4034	X	NO RPT	-0-	-4034	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 67,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,948

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	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	391	1	19187	3	Y	603	642	1			242
							6	4	663	9							
02	18032	X	17620	-0-	-412	-0-	407	1	16641	3	Y	516	537	1			221
							4	4	568	9							
03	20367	X	18319	-0-	-2048	-0-	370	1	17392	3	Y	503	490	1			234
							4	4	553	9							
04	19710	X	16818	-0-	-2892	-0-	65	1	16282	3	Y	427	443	1			218
							1	4	470	9							
05	20243	X	17186	-0-	-3057	-0-	23	1	16709	3	Y	411	408	1			221
							2	4	452	9							
06	19590	X	15396	-0-	-4194	-0-	30	1	14981	3	Y	348	361	1			208
							2	4	383	9							
07	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	87	1	14496	3	Y	517	502	1			223
							2	4	569	9							
08	15593	X	14519	-0-	-1074	-0-	101	1	13886	3	Y	483	495	1			211
							1	4	531	9							
09	15090	X	4017	-0-	-11073	-0-	47	1	3718	3	Y	229	213	1			227
							252	9									
10	15593	X	12878	-0-	-2715	-0-	126	1	12348	3	Y	367	363	1			231
							404	9									
*11	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	151	1	14853	3	Y	576	555	1			252
							78	4	634	9							
12	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 167,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,980

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-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	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 #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 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	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	3	Y	132	170	0			14
							2	4	145	9							
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	13	1	2445	3	Y	266	262	0			18
							4	4	293	9							
03	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	27	1	7586	3	Y	924	884	0			58
							63	4	1016	9							
04	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	32	1	8363	3	Y	941	910	0			89
							29	4	1035	9							
05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	37	1	10785	3	Y	1217	1167	0	96	1	43
							40	4	1339	9							
06	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	28	1	10142	3	Y	1602	1553	1			92
							2	4	1762	9							
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	46	1	6736	3	Y	1030	212	0	858	1	52
							8	4	1133	9							
08	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	111	1	10357	3	Y	1607	1565	0	25	1	69
							1	4	1768	9							
09	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	93	1	10159	3	Y	1745	1739	0			75
							1	4	1920	9							
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	86	1	11698	3	Y	1840	1848	0			67
							1	4	2024	9							
11	11010	X	2974	-0-	-8036	-0-	7	1	2473	3	Y	448	491	0			24
							1	4	493	9							
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 95,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 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	806	X	523	-0-	-283	-0-	19	1	292	3	Y	188	187	0			10
							5	4	207	9							
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	3	Y	257	248	0			19
							5	4	283	9							
03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	66	1	977	3	Y	138	149	0			8
							4	4	152	9							
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	45	1	646	3	Y	156	153	0			11
							6	4	172	9							
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	49	1	680	3	Y	147	155	0			3
							162	9									
06	1890	X	1275	-0-	-615	-0-	43	1	620	3	Y	555	541	0			17
							1	4	611	9							
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	724	3	Y	665	647	0			35
							9	4	732	9							
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	118	1	1340	3	Y	1085	1086	0			34
							2	4	1194	9							
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	1237	3	Y	873	870	0			37
							9	4	960	9							
10	3100	N	4240	-0-	1140	1140	198	1	2560	3	Y	1335	1332	0			40
							13	4	1469	9							
*11	3000	N	3047	-0-	47	1187	171	1	1795	3	Y	968	979	0			29
							16	4	1065	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1187					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 20,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,367

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	20863	X	2668	-0-	-18195	-0-	401	1	2061	3	Y	185	224	0			42
							2	4	204	9							
02	18844	X	2427	-0-	-16417	-0-	178	1	1953	3	Y	268	253	0			57
							1	4	295	9							
03	20863	X	5695	-0-	-15168	-0-	209	1	4664	3	Y	730	466	0	293	1	28
							19	4	803	9							
04	18330	X	4400	-0-	-13930	-0-	175	1	3693	3	Y	475	462	0			41
							9	4	523	9							
05	18228	X	7234	-0-	-10994	-0-	292	1	5912	3	Y	933	915	0			59
							4	4	1026	9							
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					59
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	284	1	6101	3	Y	450	445	0			64
							42	4	495	9							
08	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	721	1	13638	3	Y	1390	1378	0			76
							15	4	1529	9							
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	419	1	6233	3	Y	518	556	0			38
							5	4	570	9							
10	7223	X	6070	-0-	-1153	-0-	277	1	4798	3	Y	901	898	0			41
							4	4	991	9							
11	6690	X	4973	-0-	-1717	-0-	233	1	4040	3	Y	636	649	0			28
							700	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 63,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13578	X	6215	-0-	-7363	-0-	954	1	4895	3	Y	329	300	0			60
							4	4	362	9							
02	9828	X	8796	-0-	-1032	-0-	693	1	7615	3	Y	440	405	0			95
							4	4	484	9							
03	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	365	1	8156	3	Y	1333	842	0	529	1	57
							33	4	1466	9							
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	308	1	6507	3	Y	1045	1004	0			98
							16	4	1150	9							
05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	292	1	5926	3	Y	1179	1194	0			83
							4	4	1297	9							
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					83
07	399	X	399	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	40	104	0			19
							2	4	44	9							
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	7860	X	4533	-0-	-3327	-0-	251	1	3734	3	Y	495	463	0			32
							3	4	545	9							
10	7533	X	6422	-0-	-1111	-0-	304	1	5258	3	Y	778	774	0			36
							4	4	856	9							
*11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	242	1	4196	3	Y	520	532	0			24
							572	9									
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 56,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,159

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	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	108	1	2420	3	Y	1212	716	0	450	1	46
							10	4	1333	9							
04	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	555	1	11691	3	Y	2788	2590	0			244
							28	4	3067	9							
05	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	508	1	10287	3	Y	1872	1984	0			132
							7	4	2059	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	317	1	6807	3	Y	640	672	0			100
							46	4	704	9							
08	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	650	1	12318	3	Y	1702	1705	0			97
							14	4	1872	9							
09	11760	X	10467	-0-	-1293	-0-	584	1	8684	3	Y	1084	1102	0			79
							7	4	1192	9							
10	12152	X	9646	-0-	-2506	-0-	462	1	7982	3	Y	1087	1111	0			55
							6	4	1196	9							
*11	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	593	1	10291	3	Y	1187	1185	0			57
							1	4	1306	9							
12	11972	X	NO RPT	-0-	-11972	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 87,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,572

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	10704	-0-	-8919	-0-	1595	1	8190	3	Y	828	765	0			149
							8	4	911	9							
02	17724	X	4850	-0-	-12874	-0-	358	1	3934	3	Y	505	531	0			123
							2	4	556	9							
03	19623	X	7848	-0-	-11775	-0-	275	1	6136	3	Y	1284	830	0	522	1	55
							25	4	1412	9							
04	16560	X	10469	-0-	-6091	-0-	386	1	8142	3	Y	1746	1645	0			156
							20	4	1921	9							
05	17112	X	7913	-0-	-9199	-0-	315	1	6377	3	Y	1106	1182	0			80
							4	4	1217	9							
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					80
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	247	1	5309	3	Y	501	505	0			76
							36	4	551	9							
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	447	1	8452	3	Y	1264	1267	0			73
							9	4	1390	9							
09	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	462	1	6857	3	Y	1039	1037	0			75
							5	4	1143	9							
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	364	1	6282	3	Y	1112	1131	0			56
							5	4	1223	9							
11	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	272	1	4702	3	Y	748	766	0			38
							823	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 80,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,133

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	6126	-0-	-3732	-0-	286	1	4481	3	Y	1165	1198	0			67
							77	4	1282	9							
02	8904	X	8217	-0-	-687	-0-	440	1	6256	3	Y	1362	1327	0			102
							23	4	1498	9							
03	12152	X	9634	-0-	-2518	-0-	461	1	6811	3	Y	2121	2106	0			117
							29	4	2333	9							
04	11760	X	7906	-0-	-3854	-0-	345	1	4939	3	Y	2340	2293	0			164
							48	4	2574	9							
05	9548	X	6876	-0-	-2672	-0-	310	1	4329	3	Y	2033	2157	0			40
							1	4	2236	9							
06	8790	X	6055	-0-	-2735	-0-	290	1	4172	3	Y	1441	1438	0			43
							8	4	1585	9							
07	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	414	1	5196	3	Y	1515	1479	0			79
							69	4	1667	9							
08	7471	X	6482	-0-	-989	-0-	415	1	4724	3	Y	1214	1255	0			38
							8	4	1335	9							
09	7230	X	5813	-0-	-1417	-0-	403	1	4150	3	Y	1116	1109	0			45
							32	4	1228	9							
10	6882	X	6131	-0-	-751	-0-	347	1	4498	3	Y	1148	1161	0			32
							23	4	1263	9							
11	7110	X	5018	-0-	-2092	-0-	343	1	3589	3	Y	959	965	0			26
							31	4	1055	9							
12	6327	X	NO RPT	-0-	-6327	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 75,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 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	26164	X	20627	-0-	-5537	-0-	89	1	19600	3	Y	851	896	1			70
							2	4	936	9							
02	19348	X	19145	-0-	-203	-0-	75	1	17929	3	Y	789	773	1			86
							273	4	868	9							
03	25203	X	22605	-0-	-2598	-0-	126	1	21528	3	Y	863	856	1			93
							2	4	949	9							
04	24390	X	21143	-0-	-3247	-0-	25	1	20214	3	Y	818	809	1			102
							4	4	900	9							
05	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	129	1	21940	3	Y	874	912	1			64
							961	9									
06	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	56	1	20667	3	Y	653	640	1			77
							100	4	718	9							
07	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	25	1	18944	3	Y	742	741	1			78
							37	4	816	9							
08	19282	X	18793	-0-	-489	-0-	24	1	17915	3	Y	525	548	1			55
							276	4	578	9							
09	18660	X	6152	-0-	-12508	-0-	10	1	5955	3	Y	168	165	1			58
							2	4	185	9							
10	19282	X	17243	-0-	-2039	-0-	19	1	16695	3	Y	479	475	1			62
							2	4	527	9							
*11	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	75	1	22847	3	Y	796	785	1			73
							283	4	876	9							
12	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 214,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,558

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	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	133	1	29239	3	Y	1188	1198	1			68
							3	4	1307	9							
02	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	116	1	27600	3	Y	1140	1111	1			97
							420	4	1254	9							
03	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	163	1	27869	3	Y	1010	1017	1			90
							2	4	1111	9							
04	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	25	1	20925	3	Y	817	819	1			88
							4	4	899	9							
05	22413	X	22390	-0-	-23	-0-	124	1	21247	3	Y	926	963	1			51
							1019	9									
06	21690	X	21188	-0-	-502	-0-	55	1	20224	3	Y	737	721	1			67
							98	4	811	9							
07	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	24	1	18346	3	Y	740	744	1			63
							36	4	814	9							
08	19778	X	18467	-0-	-1311	-0-	23	1	17372	3	Y	731	745	1			49
							268	4	804	9							
09	19140	X	5527	-0-	-13613	-0-	9	1	5281	3	Y	214	212	1			51
							2	4	235	9							
10	19778	X	16322	-0-	-3456	-0-	17	1	15596	3	Y	643	635	1			59
							2	4	707	9							
*11	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	65	1	19698	3	Y	775	776	1			58
							244	4	853	9							
12	16606	X	NO RPT	-0-	-16606	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 235,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,921

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	33046	X	26712	-0-	-6334	-0-	118	1	25708	3	Y	804	840	1			65
							2	4	884	9							
02	24668	X	24075	-0-	-593	-0-	96	1	22832	3	Y	727	712	1			80
							347	4	800	9							
03	32054	X	29284	-0-	-2770	-0-	166	1	28284	3	Y	756	752	1			84
							2	4	832	9							
04	31020	X	27569	-0-	-3451	-0-	32	1	26776	3	Y	686	681	1			89
							6	4	755	9							
05	28523	X	28523	-0-	-0-	-0-	161	1	27596	3	Y	695	728	1			56
							1	4	765	9							
06	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	72	1	26343	3	Y	588	574	1			70
							127	4	647	9							
07	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	33	1	24497	3	Y	649	650	1			69
							48	4	714	9							
08	25513	X	23535	-0-	-1978	-0-	30	1	22535	3	Y	566	581	1			54
							347	4	623	9							
09	24690	X	6400	-0-	-18290	-0-	11	1	6221	3	Y	151	151	1			54
							2	4	166	9							
10	25513	X	22037	-0-	-3476	-0-	24	1	21430	3	Y	527	518	1			63
							3	4	580	9							
*11	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	86	1	25998	3	Y	667	666	1			64
							321	4	734	9							
12	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 267,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,816

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	153	1	33531	3	Y	863	904	1			66
							3	4	949	9							
02	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	126	1	30017	3	Y	787	771	1			82
							457	4	866	9							
03	35392	X	35392	-0-	-0-	-0-	200	1	34246	3	Y	857	851	1			88
							3	4	943	9							
04	32610	X	29856	-0-	-2754	-0-	35	1	28901	3	Y	831	821	1			98
							6	4	914	9							
05	33697	X	30581	-0-	-3116	-0-	171	1	29449	3	Y	873	912	1			59
							1	4	960	9							
06	32610	X	28199	-0-	-4411	-0-	74	1	27204	3	Y	718	701	1			76
							131	4	790	9							
07	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	33	1	24361	3	Y	732	736	1			72
							47	4	805	9							
08	26846	X	24011	-0-	-2835	-0-	30	1	22916	3	Y	647	665	1			54
							353	4	712	9							
09	25980	X	6870	-0-	-19110	-0-	11	1	6657	3	Y	181	180	1			55
							3	4	199	9							
10	26846	X	14778	-0-	-12068	-0-	16	1	14324	3	Y	396	400	1			51
							2	4	436	9							
*11	30248	X	30248	-0-	-0-	-0-	95	1	28885	3	Y	828	811	1			68
							357	4	911	9							
12	25234	X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 291,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,713

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	280	1	18838	3	Y	2002	1935	0			153
							37	4	2202	9							
02	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	76	1	14459	3	Y	1275	1337	0			91
							26	4	1403	9							
03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	42	1	11833	3	Y	1283	1290	0			84
							98	4	1411	9							
04	16290	X	14832	-0-	-1458	-0-	49	1	13107	3	Y	1482	1427	0			139
							46	4	1630	9							
05	19592	X	12552	-0-	-7040	-0-	39	1	11103	3	Y	1245	1238	0	102	1	44
							40	4	1370	9							
06	18960	X	13726	-0-	-5234	-0-	33	1	12372	3	Y	1198	1174	1			68
							3	4	1318	9							
07	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	81	1	11775	3	Y	1137	228	0	922	1	55
							14	4	1251	9							
08	12462	X	10889	-0-	-1573	-0-	106	1	9770	3	Y	921	921	0	15	1	40
							1013	9									
09	12060	X	11398	-0-	-662	-0-	94	1	10216	3	Y	988	986	0			42
							1	4	1087	9							
10	12462	X	11531	-0-	-931	-0-	76	1	10384	3	Y	973	979	0			36
							1	4	1070	9							
*11	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	40	1	13923	3	Y	1482	1447	0			71
							7	4	1630	9							
12	11502	X	NO RPT	-0-	-11502	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 154,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,986

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	7006	X	77	-0-	-6929	-0-	1	1	68	3	Y	7	27	0			2
							8	9									
02	6328	X	1	-0-	-6327	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	10850	X	1684	-0-	-9166	-0-	5	1	1476	3	Y	173	162	0			11
							13	4	190	9							
04	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	4867	X	69	-0-	-4798	-0-	55	3	14	9	Y	13	11	0			2
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	34	31	1			5
							37	9									
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	72	14	0	56	1	7
							1	4	79	9							
08	899	X	434	-0-	-465	-0-	4	1	393	3	Y	34	36	0			5
							37	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	159	1	10661	3	Y	1386	1318	0			102
							21	4	1525	9							
02	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	55	1	10371	3	Y	1268	1285	0			85
							18	4	1395	9							
03	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	35	1	9997	3	Y	1360	1359	0			86
							83	4	1496	9							
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	38	1	10143	3	Y	1006	998	0			94
							36	4	1107	9							
05	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	36	1	10484	3	Y	1094	1065	0	86	1	37
							39	4	1203	9							
06	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	26	1	9503	3	Y	886	873	1			50
							2	4	975	9							
07	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	63	1	9230	3	Y	823	165	0	670	1	38
							11	4	905	9							
08	11687	X	10720	-0-	-967	-0-	105	1	9637	3	Y	889	877	0	14	1	36
							978	9									
09	11310	X	10692	-0-	-618	-0-	89	1	9577	3	Y	933	932	0			37
							1026	9									
10	11749	X	10375	-0-	-1374	-0-	68	1	9313	3	Y	903	910	0			30
							1	4	993	9							
*11	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	30	1	10252	3	Y	1171	1148	0			53
							5	4	1288	9							
12	10608	X	NO RPT	-0-	-10608	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 122,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,719

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	2769	-0-	-9507	-0-	385	1	1977	3	Y	368	334	0			62
							2	4	405	9							
02	11088	X	4087	-0-	-7001	-0-	286	1	3148	3	Y	592	534	0			120
							2	4	651	9							
03	5983	X	4071	-0-	-1912	-0-	147	1	3283	3	Y	571	410	0	257	1	24
							13	4	628	9							
04	5790	X	4414	-0-	-1376	-0-	186	1	3936	3	Y	256	259	0			21
							10	4	282	9							
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	211	1	4278	3	Y	321	324	0			18
							3	4	353	9							
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					18
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	116	1	2494	3	Y	180	175	0			23
							17	4	198	9							
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	362	1	6837	3	Y	1457	1404	0			76
							7	4	1603	9							
09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	516	1	7661	3	Y	1743	1701	0			118
							6	4	1917	9							
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	372	1	6429	3	Y	1569	1612	0			75
							5	4	1726	9							
*11	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	292	1	5062	3	Y	692	735	0			32
							761	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 56,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	1268	-0-	-15007	-0-	190	1	977	3	Y	91	111	0			22
							1	4	100	9							
02	14700	X	5801	-0-	-8899	-0-	444	1	4886	3	Y	425	363	0			84
							3	4	468	9							
03	13082	X	3637	-0-	-9445	-0-	139	1	3111	3	Y	340	250	0	157	1	17
							13	4	374	9							
04	12660	X	9009	-0-	-3651	-0-	377	1	7952	3	Y	601	564	0			54
							19	4	661	9							
05	10168	X	7673	-0-	-2495	-0-	328	1	6636	3	Y	641	651	0			44
							4	4	705	9							
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					44
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	256	1	5509	3	Y	318	314	0			48
							38	4	350	9							
08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	423	1	8017	3	Y	887	884	0			51
							9	4	976	9							
09	9000	X	7421	-0-	-1579	-0-	411	1	6111	3	Y	813	805	0			59
							5	4	894	9							
10	7688	X	7375	-0-	-313	-0-	354	1	6112	3	Y	822	839	0			42
							5	4	904	9							
*11	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	376	1	6507	3	Y	854	854	0			42
							939	9									
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 65,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,792

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	19282	X	1184	-0-	-18098	-0-	175	1	899	3	Y	99	122	0			22
							1	4	109	9							
02	17416	X	12130	-0-	-5286	-0-	924	1	10164	3	Y	942	786	0			178
							6	4	1036	9							
03	19282	X	8838	-0-	-10444	-0-	325	1	7270	3	Y	1103	758	0	476	1	47
							30	4	1213	9							
04	17730	X	8212	-0-	-9518	-0-	330	1	6957	3	Y	825	798	0			74
							17	4	908	9							
05	10788	X	8419	-0-	-2369	-0-	350	1	7104	3	Y	873	890	0			57
							5	4	960	9							
06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-					57
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	250	1	5372	3	Y	406	405	0			58
							37	4	447	9							
08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	488	1	9229	3	Y	1159	1154	0			63
							10	4	1275	9							
09	8010	X	7486	-0-	-524	-0-	412	1	6128	3	Y	855	859	0			59
							5	4	941	9							
10	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	444	1	7672	3	Y	1207	1209	0			57
							6	4	1328	9							
*11	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	467	1	8092	3	Y	1051	1058	0			50
							1156	9									
12	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 82,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10788	X	1645	-0-	-9143	-0-	242	1	1239	3	Y	148	159	0			30
							1	4	163	9							
02	9744	X	3587	-0-	-6157	-0-	261	1	2877	3	Y	406	355	0			81
							2	4	447	9							
03	14446	X	7957	-0-	-6489	-0-	291	1	6502	3	Y	1034	659	0	414	1	42
							27	4	1137	9							
04	13980	X	2113	-0-	-11867	-0-	86	1	1812	3	Y	192	214	0			20
							4	4	211	9							
05	7967	X	1514	-0-	-6453	-0-	64	1	1302	3	Y	134	145	0			9
							1	4	147	9							
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					9
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	107	1	2301	3	Y	215	196	0			28
							16	4	237	9							
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	419	1	7936	3	Y	1764	1698	0			94
							9	4	1940	9							
09	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	631	1	9362	3	Y	1715	1691	0			118
							7	4	1887	9							
10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	427	1	7368	3	Y	1129	1191	0			56
							5	4	1242	9							
*11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	323	1	5597	3	Y	673	697	0			32
							740	9									
12	5238	X	NO RPT	-0-	-5238	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 57,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,410

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	8060	X	7417	-0-	-643	-0-	97	1	6531	3	Y	705	702	0			56
							13	4	776	9							
02	7280	X	5507	-0-	-1773	-0-	26	1	4903	3	Y	517	536	0			37
							9	4	569	9							
03	8060	X	7499	-0-	-561	-0-	23	1	6637	3	Y	712	703	0			46
							56	4	783	9							
04	7800	X	6615	-0-	-1185	-0-	22	1	5805	3	Y	698	678	0			66
							20	4	768	9							
05	8060	X	7749	-0-	-311	-0-	23	1	6740	3	Y	874	840	0	68	1	32
							25	4	961	9							
06	7170	X	5513	-0-	-1657	-0-	13	1	4852	3	Y	588	584	1			36
							1	4	647	9							
07	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	35	1	5098	3	Y	589	118	0	477	1	30
							6	4	648	9							
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	60	1	5511	3	Y	595	588	0	9	1	28
							655	9									
09	5970	X	5223	-0-	-747	-0-	43	1	4611	3	Y	517	520	0			25
							569	9									
10	6169	X	4888	-0-	-1281	-0-	32	1	4355	3	Y	455	461	0			19
							501	9									
11	5610	X	5593	-0-	-17	-0-	15	1	4904	3	Y	611	598	0			32
							2	4	672	9							
12	5809	X	NO RPT	-0-	-5809	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 68,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,861

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	69	1	4645	3	Y	541	504	0			41
							9	4	595	9							
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	31	1	5761	3	Y	674	669	0			46
							10	4	741	9							
03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	16	1	4688	3	Y	407	425	0			28
							40	4	448	9							
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	18	1	4887	3	Y	427	414	0			41
							17	4	470	9							
05	5332	X	3691	-0-	-1641	-0-	12	1	3330	3	Y	306	310	0	28	1	9
							12	4	337	9							
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	619	594	1			34
							2	4	681	9							
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	53	1	7853	3	Y	630	126	0	509	1	29
							10	4	693	9							
08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	68	1	6269	3	Y	542	540	0	9	1	22
							596	9									
09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	62	1	6736	3	Y	679	674	0			27
							747	9									
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	51	1	7032	3	Y	661	666	0			22
							1	4	727	9							
*11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	14	1	5003	3	Y	456	457	0			21
							3	4	502	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 70,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,942

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	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	85	1	5668	3	Y	702	682	0			57
							11	4	772	9							
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	27	1	5035	3	Y	585	598	0			44
							9	4	644	9							
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	17	1	4767	3	Y	600	602	0			42
							40	4	660	9							
04	6510	X	5260	-0-	-1250	-0-	18	1	4644	3	Y	529	518	0			53
							16	4	582	9							
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	20	1	5898	3	Y	826	784	0	63	1	32
							22	4	909	9							
06	6330	X	3935	-0-	-2395	-0-	9	1	3489	3	Y	396	401	1			27
							1	4	436	9							
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	21	1	3144	3	Y	367	74	0	298	1	22
							4	4	404	9							
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	53	1	4878	3	Y	557	542	0	9	1	28
							613	9									
09	5250	X	2626	-0-	-2624	-0-	21	1	2297	3	Y	280	292	0			16
							308	9									
10	6851	X	2376	-0-	-4475	-0-	16	1	2095	3	Y	241	245	0			12
							265	9									
*11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	14	1	4827	3	Y	658	635	0			35
							2	4	724	9							
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 53,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,741

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	86	1	5827	3	Y	519	480	0			39
							12	4	571	9							
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4114	3	Y	343	357	0			25
							7	4	377	9							
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	11	1	2984	3	Y	278	284	0			19
							24	4	306	9							
04	180	X	3	-0-	-177	-0-	3	3			Y	-0-	19	0			-0-
05	6510	X	4266	-0-	-2244	-0-	13	1	3602	3	Y	580	518	0	43	1	19
							13	4	638	9							
06	6300	X	6124	-0-	-176	-0-	15	1	5352	3	Y	687	666	1			40
							1	4	756	9							
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	30	1	4433	3	Y	538	109	0	442	1	27
							6	4	592	9							
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	61	1	5596	3	Y	657	645	0	10	1	29
							723	9									
09	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	53	1	5703	3	Y	723	721	0			31
							795	9									
10	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	39	1	5369	3	Y	632	640	0			23
							1	4	695	9							
*11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	14	1	4795	3	Y	597	591	0			29
							2	4	657	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 54,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,554

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 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	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2026	3	Y	232	217	0			17
							4	4	255	9							
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	20	1	3801	3	Y	414	404	0			27
							7	4	455	9							
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	19	1	5487	3	Y	682	666	0			43
							46	4	750	9							
04	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	27	1	7179	3	Y	1023	972	0			94
							25	4	1125	9							
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	21	1	5979	3	Y	911	899	0	74	1	32
							21	4	1002	9							
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	18	1	6726	3	Y	840	823	1			49
							2	4	924	9							
07	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	54	1	7990	3	Y	934	186	0	752	1	45
							10	4	1027	9							
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	78	1	7216	3	Y	863	857	0	14	1	37
							949	9									
09	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	66	1	7109	3	Y	865	866	0			36
							952	9									
10	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	52	1	7169	3	Y	811	819	0			28
							1	4	892	9							
11	7710	X	6746	-0-	-964	-0-	17	1	5882	3	Y	767	760	0			35
							3	4	844	9							
12	7667	X	NO RPT	-0-	-7667	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 76,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,342

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	98	1	6564	3	Y	769	752	0			59
							13	4	846	9							
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	42	1	7855	3	Y	903	902	0			60
							14	4	993	9							
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	32	1	9161	3	Y	942	941	0			61
							77	4	1036	9							
04	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	36	1	9539	3	Y	827	810	0			78
							33	4	910	9							
05	10571	X	9357	-0-	-1214	-0-	30	1	8515	3	Y	710	706	0	57	1	25
							31	4	781	9							
06	9540	X	8851	-0-	-689	-0-	22	1	8027	3	Y	727	710	1			42
							2	4	800	9							
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	58	1	8463	3	Y	1056	207	0	841	1	50
							10	4	1162	9							
08	10168	X	9986	-0-	-182	-0-	95	1	8737	3	Y	1049	1038	0	17	1	44
							1154	9									
09	9840	X	9103	-0-	-737	-0-	73	1	7932	3	Y	998	1001	0			41
							1098	9									
10	9362	X	9044	-0-	-318	-0-	58	1	7975	3	Y	918	928	0			31
							1	4	1010	9							
11	9390	X	8435	-0-	-955	-0-	21	1	7290	3	Y	1018	1002	0			47
							4	4	1120	9							
12	9228	X	NO RPT	-0-	-9228	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 101,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,917

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 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	15407	X	11511	-0-	-3896	-0-	150	1	10105	3	Y	1124	1110	0			89
							20	4	1236	9							
02	13916	X	9793	-0-	-4123	-0-	46	1	8732	3	Y	908	932	0			65
							16	4	999	9							
03	15407	X	10356	-0-	-5051	-0-	32	1	9134	3	Y	1013	1010	0			68
							76	4	1114	9							
04	14910	X	10838	-0-	-4072	-0-	35	1	9450	3	Y	1200	1153	0			115
							33	4	1320	9							
05	14074	X	11372	-0-	-2702	-0-	35	1	9978	3	Y	1203	1176	0	97	1	45
							36	4	1323	9							
06	11130	X	10209	-0-	-921	-0-	25	1	9081	3	Y	1001	986	1			60
							2	4	1101	9							
07	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	65	1	9628	3	Y	1011	202	0	819	1	50
							12	4	1112	9							
08	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	105	1	9705	3	Y	972	964	0	15	1	43
							1069	9									
09	10290	X	9373	-0-	-917	-0-	77	1	8355	3	Y	855	860	0			38
							941	9									
10	10633	X	9935	-0-	-698	-0-	66	1	8942	3	Y	842	848	0			32
							1	4	926	9							
11	10290	X	9823	-0-	-467	-0-	25	1	8730	3	Y	967	951	0			48
							4	4	1064	9							
12	9513	X	NO RPT	-0-	-9513	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 114,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,096

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74514	X	74514	-0-		-0-		-0-	173	1	71426	3	Y	2491	119	0	2391	1	77
									175	4	2740	9							
02	78284	X	78284	-0-		-0-		-0-	230	1	75966	3	Y	1894	4	0	1905	1	62
									5	4	2083	9							
03	86416	X	86416	-0-		-0-		-0-	135	1	83493	3	Y	2357	2346	1			73
									195	4	2593	9							
04	80764	X	80764	-0-		-0-		-0-	98	1	77460	3	Y	2880	2830	1			123
									38	4	3168	9							
05	73749	X	72159	-0-		-1590		-0-	79	1	70002	3	Y	1888	1977	1			34
									1	4	2077	9							
06	71370	X	59310	-0-		-12060		-0-	181	1	57932	3	Y	1067	1063	1			38
									23	4	1174	9							
07	58152	X	58152	-0-		-0-		-0-	84	1	57013	3	Y	954	941	1			51
									6	4	1049	9							
08	69440	X	53124	-0-		-16316		-0-	100	1	52005	3	Y	919	936	1			34
									8	4	1011	9							
09	67200	X	16202	-0-		-50998		-0-	35	1	15884	3	Y	257	232	1			59
									283	9									
10	69440	X	26322	-0-		-43118		-0-	30	1	25933	3	Y	326	323	1			62
									359	9									
11	59310	X	28684	-0-		-30626		-0-	42	1	28415	3	Y	206	215	1			53
									227	9									
12	58156	X	NO RPT	-0-		-58156		-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 633,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,239

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11862	X	11862	-0-		-0-		-0-	109	1	10405	3	Y	1225	1216	0			10
									1348	9									
02	10556	X	10449	-0-		-107		-0-	62	1	9233	3	Y	1049	1044	0			15
									1154	9									
03	13070	X	13070	-0-		-0-		-0-	226	1	11313	3	Y	1392	1390	0			17
									1531	9									
04	10027	X	10027	-0-		-0-		-0-	221	1	7701	3	Y	1914	1871	0			60
									2105	9									
05	11687	X	-0-	-0-		-11687		-0-					Y	1421	1450	0			31
06	11310	X	-0-	-0-		-11310		-0-					Y	1265	1268	0			28
07	6954	X	6954	-0-		-0-		-0-	462	1	5359	3	Y	1030	1038	0			20
									1133	9									
08	8556	X	5651	-0-		-2905		-0-	583	1	4346	3	Y	656	657	0			19
									722	9									
09	8280	X	6567	-0-		-1713		-0-	527	1	5077	3	Y	875	869	0			25
									963	9									
10	7619	X	7619	-0-		-0-		-0-	380	1	5651	3	Y	1444	1420	0			49
									1588	9									
*11	7673	X	7673	-0-		-0-		-0-	301	1	5579	3	Y	1630	1609	0			70
									1793	9									
12	6944	X	NO RPT	-0-		-6944		-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 79,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,901

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	EOM BALANCE
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-			-0-
02	6552	X	128	-0-	-6424	-0-	1	1	102	3	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
03	1519	X	41	-0-	-1478	-0-	1	1	32	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	56	1	1950	3	Y	612	592	0	20
							673	9							
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1106	1101	0	25
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1092	1091	0	26
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	285	1	3304	3	Y	960	965	0	21
							1056	9							
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	388	1	2894	3	Y	865	858	0	28
							952	9							
09	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	340	1	3271	3	Y	906	905	0	29
							997	9							
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	197	1	2929	3	Y	1092	1081	0	40
							1201	9							
*11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	184	1	3419	3	Y	1654	1621	0	73
							1819	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 26,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,317

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	EOM BALANCE
01	7595	X	3087	-0-	-4508	-0-	26	1	2445	3	Y	560	557	0	3
							616	9							
02	6860	X	6732	-0-	-128	-0-	36	1	5318	3	Y	1253	1239	0	17
							1378	9							
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	69	1	3475	3	Y	859	866	0	10
							945	9							
04	4320	X	3544	-0-	-776	-0-	72	1	2487	3	Y	895	877	0	28
							985	9							
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	1093	1097	0	24
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	841	846	0	19
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	231	1	2681	3	Y	789	792	0	16
							868	9							
08	4495	X	3003	-0-	-1492	-0-	273	1	2034	3	Y	633	630	0	19
							696	9							
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	267	1	2572	3	Y	752	748	0	23
							827	9							
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	170	1	2534	3	Y	1239	1219	0	43
							1363	9							
*11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	125	1	2324	3	Y	1650	1622	0	71
							1815	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			71

TOTAL GAS PROD: 36,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

01	9672	X	7640	-0-	-2032	-0-	102	1	6863	3	Y	601	584	0			47
							14	4	661	9							
02	8736	X	7528	-0-	-1208	-0-	37	1	6864	3	Y	559	567	0			39
							12	4	615	9							
03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	30	1	8618	3	Y	740	731	0			48
							72	4	814	9							
04	8490	X	7464	-0-	-1026	-0-	25	1	6701	3	Y	649	635	0			62
							24	4	714	9							
05	8215	X	7491	-0-	-724	-0-	23	1	6708	3	Y	668	652	0	52	1	26
							25	4	735	9							
06	8070	X	6041	-0-	-2029	-0-	15	1	5506	3	Y	472	469	1			29
							1	4	519	9							
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	34	1	4953	3	Y	373	76	0	307	1	19
							6	4	410	9							
08	6510	X	5507	-0-	-1003	-0-	55	1	5044	3	Y	371	367	0	6	1	17
							408	9									
09	6300	X	5784	-0-	-516	-0-	49	1	5271	3	Y	422	420	0			19
							464	9									
10	6510	X	5783	-0-	-727	-0-	39	1	5292	3	Y	411	414	0			16
							452	9									
11	6030	X	5484	-0-	-546	-0-	14	1	4948	3	Y	472	464	0			24
							3	4	519	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 73,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

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	13361	X	332	-0-		-13029	-0-	4	1	204	3	Y	113	116	0			6
								124	9									
02	12068	X	-0-	-0-		-12068	-0-					Y	121	121	0			6
03	13361	X	2180	-0-		-11181	-0-	53	1	1942	3	Y	168	161	0			13
								185	9									
04	10200	X	7600	-0-		-2600	-0-	209	1	6786	3	Y	550	513	0			50
								605	9									
05	7798	X	7798	-0-		-0-	-0-	196	1	7209	3	Y	357	379	0			28
								393	9									
06	6837	X	6837	-0-		-0-	-0-	127	1	6097	3	Y	557	548	0			37
								613	9									
07	7905	X	7905	-0-		-0-	-0-	150	1	7118	3	Y	579	514	0	52	1	50
								637	9									
08	7843	X	6359	-0-		-1484	-0-	100	1	5754	3	Y	459	468	0			41
								505	9									
09	7590	X	5060	-0-		-2530	-0-	130	1	4475	3	Y	414	399	0			56
								455	9									
10	7812	X	4277	-0-		-3535	-0-	205	1	3720	3	Y	320	327	0			49
								352	9									
11	7650	X	6055	-0-		-1595	-0-	136	1	5473	3	Y	405	411	0			43
								446	9									
12	7905	X	NO RPT	-0-		-7905	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 54,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,043

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. 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	20026	X	13790	-0-		-6236	-0-	184	1	12422	3	Y	1054	1016	0			82
								25	4	1159	9							
02	16324	X	12016	-0-		-4308	-0-	58	1	10951	3	Y	897	915	0			64
								20	4	987	9							
03	18073	X	9365	-0-		-8708	-0-	30	1	8509	3	Y	686	703	0			47
								71	4	755	9							
04	13890	X	6911	-0-		-6979	-0-	24	1	6287	3	Y	525	521	0			51
								22	4	578	9							
05	14353	X	5267	-0-		-9086	-0-	16	1	4706	3	Y	480	474	0	40	1	17
								17	4	528	9							
06	13350	X	7107	-0-		-6243	-0-	18	1	6288	3	Y	727	704	1			40
								1	4	800	9							
07	5995	X	5995	-0-		-0-	-0-	36	1	5378	3	Y	522	106	0	431	1	25
								7	4	574	9							
08	9362	X	5426	-0-		-3936	-0-	52	1	4838	3	Y	487	484	0	8	1	20
								536	9									
09	6900	X	6582	-0-		-318	-0-	54	1	5843	3	Y	623	618	0			25
								685	9									
10	7347	X	6390	-0-		-957	-0-	42	1	5732	3	Y	559	565	0			19
								1	4	615	9							
11	7110	X	5727	-0-		-1383	-0-	14	1	5055	3	Y	595	587	0			27
								3	4	655	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-		-5983	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 84,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	238	1	15005	3	Y	1715	1679	0	23	1	227
							3	4	1887	9							
02	24024	X	15893	-0-	-8131	-0-	212	1	14143	3	Y	1396	1461	0			162
							2	4	1536	9							
03	21018	X	19829	-0-	-1189	-0-	342	1	17574	3	Y	1739	1709	0			192
							1913	9									
04	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	366	1	18240	3	Y	1983	1885	0			290
							1	4	2181	9							
05	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	151	1	18363	3	Y	1775	1804	0			261
							3	4	1953	9							
06	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	145	1	16153	3	Y	1546	1487	0	73	1	247
							4	4	1701	9							
07	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	169	1	15058	3	Y	1083	1105	0			225
							7	4	1191	9							
08	18352	X	17115	-0-	-1237	-0-	379	1	15640	3	Y	974	1091	0			108
							25	4	1071	9							
09	17760	X	12087	-0-	-5673	-0-	241	1	10989	3	Y	773	784	0			97
							7	4	850	9							
10	18352	X	11579	-0-	-6773	-0-	161	1	10366	3	Y	952	925	0			124
							5	4	1047	9							
11	17760	X	14980	-0-	-2780	-0-	98	1	13510	3	Y	1244	1197	0			171
							4	4	1368	9							
12	16692	X	NO RPT	-0-	-16692	-0-					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 184,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,180

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

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	777	-0-	777	777	15	1	649	3	Y	103	91	0			12
							113	9									
10	14B2	EXT	554	-0-	554	1331	7	1	469	3	Y	71	72	0			11
							78	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-	11	0			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1331					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	8	1	554	3	Y	73	71	0			7
							1	4	80	9							
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1220	3	Y	151	146	0			12
							2	4	166	9							
03	4092	X	2849	-0-	-1243	-0-	9	1	2451	3	Y	335	324	0			23
							20	4	369	9							
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	34	1	8925	3	Y	1154	1070	0			107
							31	4	1269	9							
05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	36	1	10430	3	Y	1362	1311	0	108	1	50
							38	4	1498	9							
06	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	27	1	9993	3	Y	984	974	1			60
							2	4	1082	9							
07	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	66	1	9757	3	Y	868	175	0	709	1	44
							12	4	955	9							
08	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	110	1	10193	3	Y	862	854	0	14	1	38
							1	4	948	9							
09	10260	X	9965	-0-	-295	-0-	83	1	8985	3	Y	815	818	0			35
							897	9									
10	10850	X	10195	-0-	-655	-0-	68	1	9254	3	Y	793	799	0			29
							1	4	872	9							
11	10500	X	9715	-0-	-785	-0-	25	1	8660	3	Y	933	917	0			45
							4	4	1026	9							
12	10030	X	NO RPT	-0-	-10030	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 90,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,330

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3199	-0-	-1885	-0-	193	1	2605	3	Y	360	350	0			39
							5	4	396	9							
02	4592	X	2721	-0-	-1871	-0-	194	1	2252	3	Y	246	251	0			34
							4	4	271	9							
03	5084	X	1304	-0-	-3780	-0-	86	1	1150	3	Y	61	79	0			16
							1	4	67	9							
04	3330	X	2594	-0-	-736	-0-	142	1	2196	3	Y	223	202	0			37
							11	4	245	9							
05	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	209	1	2769	3	Y	310	321	0			26
							4	4	341	9							
06	3090	X	3019	-0-	-71	-0-	174	1	2363	3	Y	437	403	0			60
							1	4	481	9							
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	135	1	1927	3	Y	363	396	0			27
							16	4	399	9							
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	183	1	2098	3	Y	368	354	0			41
							4	4	405	9							
09	2580	X	2237	-0-	-343	-0-	158	1	1782	3	Y	265	261	0			45
							5	4	292	9							
10	3317	X	1869	-0-	-1448	-0-	124	1	1491	3	Y	228	230	0			43
							3	4	251	9							
11	3030	X	2183	-0-	-847	-0-	124	1	1727	3	Y	297	313	0			27
							5	4	327	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 27,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 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	68386	X	62403	-0-	-5983	-0-	144	1	59571	3	Y	2311	111	0	2219	1	72
							146	4	2542	9							
02	65107	X	65107	-0-	-0-	-0-	190	1	62990	3	Y	1747	3	0	1757	1	59
							5	4	1922	9							
03	72201	X	72201	-0-	-0-	-0-	112	1	69525	3	Y	2183	2174	1			68
							163	4	2401	9							
04	65430	X	63757	-0-	-1673	-0-	79	1	61791	3	Y	1688	1682	1			74
							30	4	1857	9							
05	67611	X	62792	-0-	-4819	-0-	70	1	61448	3	Y	1157	1209	1			22
							1	4	1273	9							
06	66480	X	54813	-0-	-11667	-0-	166	1	53134	3	Y	1356	1330	1			48
							21	4	1492	9							
07	54527	X	54527	-0-	-0-	-0-	79	1	52977	3	Y	1333	1309	1			72
							5	4	1466	9							
08	67859	X	50959	-0-	-16900	-0-	95	1	49373	3	Y	1348	1369	1			51
							8	4	1483	9							
09	63750	X	15253	-0-	-48497	-0-	33	1	14795	3	Y	386	347	1			90
							425	9									
10	62806	X	39557	-0-	-23249	-0-	43	1	38653	3	Y	782	730	1			142
							1	4	860	9							
11	54810	X	43940	-0-	-10870	-0-	64	1	43351	3	Y	476	494	1			124
							1	4	524	9							
12	51739	X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 585,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,767

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	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	306	1	19316	3	Y	1430	1362	0	18	1	183
							4	4	1573	9							
02	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	283	1	18837	3	Y	1316	1350	0			149
							2	4	1448	9							
03	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	382	1	19686	3	Y	1041	1070	0			120
							1	4	1145	9							
04	21060	X	20336	-0-	-724	-0-	377	1	18786	3	Y	1065	1027	0			158
							1	4	1172	9							
05	21762	X	20763	-0-	-999	-0-	159	1	19247	3	Y	1231	1213	0			176
							3	4	1354	9							
06	22050	X	19098	-0-	-2952	-0-	162	1	18009	3	Y	839	835	0	41	1	139
							4	4	923	9							
07	17857	X	17857	-0-	-0-	-0-	188	1	16783	3	Y	798	778	0			159
							8	4	878	9							
08	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	437	1	18048	3	Y	923	983	0			99
							29	4	1015	9							
09	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	406	1	18427	3	Y	885	873	0			111
							11	4	974	9							
10	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	326	1	20995	3	Y	816	814	0			113
							10	4	898	9							
*11	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	129	1	17766	3	Y	928	908	0			133
							5	4	1021	9							
12	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 221,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	532	X	-0-	-0-	-532	-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	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 #: 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	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	189	1	11878	3	Y	733	699	0	9	1	93
							2	4	806	9							
02	13244	X	10232	-0-	-3012	-0-	142	1	9455	3	Y	576	603	0			66
							1	4	634	9							
03	15221	X	10571	-0-	-4650	-0-	184	1	9441	3	Y	860	833	0			93
							946	9									
04	14730	X	10124	-0-	-4606	-0-	186	1	9319	3	Y	562	568	0			87
							1	4	618	9							
05	12865	X	9177	-0-	-3688	-0-	70	1	8493	3	Y	557	563	0			81
							1	4	613	9							
06	12450	X	10033	-0-	-2417	-0-	83	1	9271	3	Y	615	572	0	28	1	96
							2	4	677	9							
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	102	1	9031	3	Y	617	591	0			122
							4	4	679	9							
08	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	246	1	10173	3	Y	707	753	0			76
							16	4	778	9							
09	10110	X	8534	-0-	-1576	-0-	169	1	7703	3	Y	597	597	0			76
							5	4	657	9							
10	10354	X	8448	-0-	-1906	-0-	119	1	7676	3	Y	590	586	0			80
							4	4	649	9							
11	10020	X	8855	-0-	-1165	-0-	59	1	8149	3	Y	585	581	0			84
							3	4	644	9							
12	9442	X	NO RPT	-0-	-9442	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 109,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,999

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13082	X	7976	-0-	-5106	-0-	148 526	1 9	7302	3	Y	478	474	0			26
02	11816	X	5819	-0-	-5997	-0-	167 439	1 9	5213	3	Y	399	401	0			24
03	9362	X	6776	-0-	-2586	-0-	168 471	1 9	6137	3	Y	428	413	0			39
04	9060	X	6832	-0-	-2228	-0-	191 443	1 9	6198	3	Y	403	400	0			42
05	9176	X	6325	-0-	-2851	-0-	159 315	1 9	5851	3	Y	286	302	0			26
06	7710	X	6293	-0-	-1417	-0-	118 495	1 9	5680	3	Y	450	442	0			34
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	73 301	1 9	3480	3	Y	274	254	0	27	1	27
08	7068	X	4951	-0-	-2117	-0-	78 396	1 9	4477	3	Y	360	353	0			34
09	6840	X	3773	-0-	-3067	-0-	97 344	1 9	3332	3	Y	313	302	0			45
10	6510	X	3355	-0-	-3155	-0-	161 281	1 9	2913	3	Y	255	258	0			42
11	6300	X	4751	-0-	-1549	-0-	107 307	1 9	4337	3	Y	279	288	0			33
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 60,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,925

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	6603	X	5489	-0-	-1114	-0-	100 459	1 9	4930	3	Y	417	412	0			22
02	5964	X	4045	-0-	-1919	-0-	116 315	1 9	3614	3	Y	286	291	0			17
03	6603	X	4688	-0-	-1915	-0-	118 257	1 9	4313	3	Y	234	229	0			22
04	5700	X	5147	-0-	-553	-0-	145 306	1 9	4696	3	Y	278	271	0			29
05	5797	X	5138	-0-	-659	-0-	129 243	1 9	4766	3	Y	221	231	0			19
06	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	85 422	1 9	4087	3	Y	384	375	0			28
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	91 443	1 9	4306	3	Y	403	357	0	37	1	37
08	5332	X	4500	-0-	-832	-0-	71 376	1 9	4053	3	Y	342	347	0			32
09	5160	X	3696	-0-	-1464	-0-	95 332	1 9	3269	3	Y	302	292	0			42
10	5146	X	2892	-0-	-2254	-0-	139 239	1 9	2514	3	Y	217	224	0			35
11	4680	X	3741	-0-	-939	-0-	84 252	1 9	3405	3	Y	229	238	0			26
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 48,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 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	806	N	-0-	-0-	-806	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

01	11935	X	7125	-0-	-4810	-0-	142	1	5359	3	Y	1041	1027	0			49
							479	4	1145	9							
02	10780	X	6055	-0-	-4725	-0-	137	1	4629	3	Y	1089	1070	0			68
							91	4	1198	9							
03	11935	X	5555	-0-	-6380	-0-	130	1	4491	3	Y	839	855	0			52
							11	4	923	9							
04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	210	1	6851	3	Y	1378	1351	0			79
							14	4	1516	9							
05	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	200	1	6282	3	Y	1081	1079	0			81
							9	4	1189	9							
06	6900	X	5998	-0-	-902	-0-	159	1	5019	3	Y	728	771	0			38
							19	4	801	9							
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	147	1	4555	3	Y	795	790	0			43
							209	4	875	9							
08	8866	X	3269	-0-	-5597	-0-	87	1	2411	3	Y	464	475	0			32
							261	4	510	9							
09	8580	X	3374	-0-	-5206	-0-	102	1	2592	3	Y	530	543	0			19
							97	4	583	9							
10	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	165	1	4162	3	Y	819	784	0			54
							527	4	901	9							
*11	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	94	1	4383	3	Y	831	824	0			61
							1328	4	914	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 65,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,595

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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-	107	1	7204	3	Y	605	587	0			47
							14	4	666	9							
02	6076	X	6064	-0-	-12	-0-	29	1	5531	3	Y	449	464	0			32
							10	4	494	9							
03	6727	X	5931	-0-	-796	-0-	19	1	5406	3	Y	419	423	0			28
							45	4	461	9							
04	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-	18	1	4886	3	Y	517	496	0			49
							17	4	569	9							
05	6727	X	5753	-0-	-974	-0-	18	1	5088	3	Y	572	555	0	45	1	21
							18	4	629	9							
06	6510	X	4770	-0-	-1740	-0-	12	1	4308	3	Y	408	405	1			24
							1	4	449	9							
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	29	1	4242	3	Y	419	84	0	339	1	20
							5	4	461	9							
08	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	44	1	4013	3	Y	414	410	0	6	1	18
							455	9									
09	4680	X	4337	-0-	-343	-0-	36	1	3861	3	Y	400	400	0			18
							440	9									
10	4836	X	4436	-0-	-400	-0-	30	1	3981	3	Y	386	390	0			14
							425	9									
11	4680	X	3859	-0-	-821	-0-	9	1	3421	3	Y	388	383	0			19
							2	4	427	9							
12	4516	X	NO RPT	-0-	-4516	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 57,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,977

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	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	121	1	12520	3	Y	1830	1818	0			133
							86	4	2013	9							
02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	101	1	11744	3	Y	1717	1704	0			146
							121	4	1889	9							
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	101	1	12547	3	Y	1712	1722	0			136
							69	4	1883	9							
04	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	108	1	13296	3	Y	1882	1792	0			226
							7	4	2070	9							
05	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	118	1	12893	3	Y	1580	1685	0			121
							6	4	1738	9							
06	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	99	1	12105	3	Y	1627	1580	0			168
							5	4	1790	9							
07	DLQ G-10		14239	-0-	14239	14239	93	1	12236	3	Y	1699	1690	0			177
							41	4	1869	9							
08	27686	X	13447	-0-	-14239	-0-	102	1	11442	3	Y	1684	1735	0			126
							51	4	1852	9							
09	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	104	1	10461	3	Y	1492	1343	0	155	1	120
							274	4	1641	9							
10	12834	X	12409	-0-	-425	-0-	78	1	10531	3	Y	1585	1518	0			187
							56	4	1744	9							
11	12420	X	10618	-0-	-1802	-0-	87	1	9970	3	Y	481	603	0			65
							32	4	529	9							
12	12354	X	NO RPT	-0-	-12354	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 150,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	134	1	13777	3	Y	1937	1918	0			140
							94	4	2131	9							
02	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	96	1	11209	3	Y	1657	1655	0			142
							116	4	1823	9							
03	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	97	1	12025	3	Y	1920	1910	0			152
							66	4	2112	9							
04	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	96	1	11723	3	Y	1844	1770	0			226
							6	4	2028	9							
05	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	120	1	13020	3	Y	1615	1715	0			126
							6	4	1777	9							
06	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	103	1	12626	3	Y	1621	1577	0			170
							5	4	1783	9							
07	DLQ G-10		14578	-0-	14578	14578	97	1	12688	3	Y	1592	1593	0			169
							42	4	1751	9							
08	27592	X	13014	-0-	-14578	-0-	101	1	11333	3	Y	1390	1451	0			108
							51	4	1529	9							
09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	97	1	9674	3	Y	1370	1225	0	141	1	112
							252	4	1507	9							
10	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	75	1	10119	3	Y	1384	1329	0			167
							54	4	1522	9							
*11	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	101	1	11539	3	Y	1852	1823	0			196
							37	4	2037	9							
12	9907	X	NO RPT	-0-	-9907	-0-					Y	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 151,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,182

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	7719	X	5116	-0-	-2603	-0-	42	1	4333	3	Y	646	673	0			49
							30	4	711	9							
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	57	1	6694	3	Y	1054	1016	0			87
							70	4	1159	9							
03	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	112	1	13831	3	Y	2144	2068	0			163
							76	4	2358	9							
04	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	92	1	11301	3	Y	1776	1721	0			218
							6	4	1954	9							
05	7719	X	1457	-0-	-6262	-0-	12	1	1259	3	Y	169	360	0			27
							186	9									
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
07	DLQ G-10		3731	-0-	3731	3731	24	1	3162	3	Y	486	440	0			46
							10	4	535	9							
08	7630	X	3899	-0-	-3731	-0-	29	1	3288	3	Y	515	523	0			38
							15	4	567	9							
09	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	129	1	12913	3	Y	2466	2078	0	240	1	186
							337	4	2713	9							
10	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	111	1	14822	3	Y	2017	1961	0			242
							78	4	2219	9							
*11	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	115	1	13204	3	Y	1879	1917	0			204
							43	4	2067	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 100,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	122	1	12490	3	Y	1707	1673	0			124
							85	4	1878	9							
02	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	90	1	10508	3	Y	1666	1648	0			142
							109	4	1833	9							
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	74	1	9146	3	Y	1431	1457	0			116
							50	4	1574	9							
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	70	1	8688	3	Y	1315	1269	0			162
							5	4	1447	9							
05	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	132	1	14323	3	Y	1601	1643	0			120
							6	4	1761	9							
06	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	116	1	14187	3	Y	1254	1240	0			134
							6	4	1379	9							
07	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	92	1	12202	3	Y	1704	1661	0			177
							41	4	1874	9							
08	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	93	1	10329	3	Y	1412	1479	0			110
							46	4	1553	9							
09	10200	X	9030	-0-	-1170	-0-	74	1	7440	3	Y	1202	1087	0	126	1	99
							194	4	1322	9							
10	14849	X	3365	-0-	-11484	-0-	21	1	2838	3	Y	446	484	0			61
							15	4	491	9							
11	14370	X	7645	-0-	-6725	-0-	54	1	6187	3	Y	1258	1191	0			128
							20	4	1384	9							
12	13149	X	NO RPT	-0-	-13149	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 126,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,996

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	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	65	1	6718	3	Y	904	967	0			70
							46	4	994	9							
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	55	1	6464	3	Y	951	942	0			79
							68	4	1046	9							
03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	66	1	8295	3	Y	1150	1141	0			88
							46	4	1265	9							
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	36	1	4481	3	Y	609	621	0			76
							3	4	670	9							
05	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	3			Y	-0-	73	0			3
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	52	1	6238	3	Y	819	745	0			77
							2	4	901	9							
07	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	78	1	10394	3	Y	1434	1369	0			142
							35	4	1577	9							
08	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	80	1	8860	3	Y	1175	1230	0			87
							39	4	1293	9							
09	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	100	1	10054	3	Y	1287	1143	0	132	1	99
							263	4	1416	9							
10	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	68	1	9154	3	Y	1066	1040	0			125
							48	4	1173	9							
*11	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	72	1	8253	3	Y	1218	1218	0			125
							27	4	1340	9							
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 91,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	106	1	10845	3	Y	1987	1945	0			142
							74	4	2186	9							
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	90	1	10532	3	Y	1849	1835	0			156
							109	4	2034	9							
03	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	91	1	11173	3	Y	1913	1919	0			150
							61	4	2104	9							
04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	87	1	10663	3	Y	1820	1749	0			221
							6	4	2002	9							
05	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	112	1	12094	3	Y	1710	1801	0			130
							5	4	1881	9							
06	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	94	1	11566	3	Y	1856	1794	0			192
							5	4	2042	9							
07	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	81	1	10691	3	Y	1836	1834	0			194
							36	4	2020	9							
08	11749	X	10056	-0-	-1693	-0-	76	1	8390	3	Y	1412	1497	0			109
							37	4	1553	9							
09	11370	X	6966	-0-	-4404	-0-	58	1	5782	3	Y	886	826	0	95	1	74
							151	4	975	9							
10	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	101	1	13624	3	Y	1978	1826	0			226
							72	4	2176	9							
*11	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	104	1	11904	3	Y	1961	1977	0			210
							39	4	2157	9							
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 139,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,208

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20897	-0-	-9235	-0-	58	1	19189	3	Y	1441	1422	0			78
							65	4	1585	9							
02	27216	X	18223	-0-	-8993	-0-	51	1	16786	3	Y	1196	1219	0			55
							70	4	1316	9							
03	30132	X	19863	-0-	-10269	-0-	54	1	18252	3	Y	1347	1348	0			54
							75	4	1482	9							
04	23550	X	19621	-0-	-3929	-0-	63	1	18065	3	Y	1291	1268	0			77
							73	4	1420	9							
05	22351	X	21198	-0-	-1153	-0-	71	1	19524	3	Y	1227	1237	0			67
							253	4	1350	9							
06	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	70	1	18913	3	Y	1134	1141	0			60
							214	4	1247	9							
07	19939	X	19939	-0-	-0-	-0-	76	1	18443	3	Y	1098	1098	0			60
							212	4	1208	9							
08	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	102	1	17512	3	Y	1000	1001	0			59
							6	4	1100	9							
09	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	69	1	16284	3	Y	954	957	0			56
							10	4	1049	9							
10	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	82	1	16993	3	Y	1021	1027	0			50
							1123	9									
*11	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	96	1	16545	3	Y	1034	1040	0			44
							1	4	1137	9							
12	16896	X	NO RPT	-0-	-16896	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 212,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	21887	-0-	-1890		-0-	95	1	19965	3	Y	1661	1667	0			93
								1827	9									
02	21476	X	19025	-0-	-2451		-0-	100	1	17318	3	Y	1461	1448	0			106
								1607	9									
03	23777	X	18174	-0-	-5603		-0-	110	1	16705	3	Y	1235	1231	0			110
								1359	9									
04	21810	X	21810	-0-	-0-		-0-	120	1	19758	3	Y	1756	1653	0			213
								1932	9									
05	22041	X	21662	-0-	-379		-0-	158	1	19808	3	Y	1542	1624	0			131
								1696	9									
06	21180	X	18856	-0-	-2324		-0-	163	1	17344	3	Y	1226	1202	0			155
								1349	9									
07	18652	X	18652	-0-	-0-		-0-	167	1	17087	3	Y	1271	1191	0	96	1	139
								1398	9									
08	19661	X	19661	-0-	-0-		-0-	195	1	18041	3	Y	1295	1298	0			136
								1425	9									
09	19020	X	18243	-0-	-777		-0-	197	1	16472	3	Y	1431	1406	0			161
								1574	9									
10	19654	X	16909	-0-	-2745		-0-	159	1	15346	3	Y	1276	1318	0			119
								1404	9									
11	18870	X	16445	-0-	-2425		-0-	277	1	14669	3	Y	1363	1378	0			104
								1499	9									
12	17834	X	NO RPT	-0-	-17834		-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 211,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,517

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48673	X	48673	-0-	-0-		-0-	108	1	44605	3	Y	3501	167	0	3326	1	108
								109	4	3851	9							
02	45911	X	45911	-0-	-0-		-0-	130	1	43116	3	Y	2420	5	0	2443	1	80
								3	4	2662	9							
03	47801	X	47801	-0-	-0-		-0-	72	1	44514	3	Y	2828	2821	1			87
								104	4	3111	9							
04	35769	X	35769	-0-	-0-		-0-	43	1	34421	3	Y	1171	1207	1			51
								17	4	1288	9							
05	35138	X	35138	-0-	-0-		-0-	39	1	33989	3	Y	1009	1043	1			17
								1110	9									
06	31158	X	31158	-0-	-0-		-0-	93	1	29963	3	Y	991	974	1			34
								12	4	1090	9							
07	31468	X	31468	-0-	-0-		-0-	45	1	30398	3	Y	929	915	1			48
								3	4	1022	9							
08	42036	X	30317	-0-	-11719		-0-	56	1	29251	3	Y	914	930	1			32
								5	4	1005	9							
09	35760	X	9109	-0-	-26651		-0-	20	1	8810	3	Y	254	229	1			57
								279	9									
10	35123	X	22997	-0-	-12126		-0-	26	1	22420	3	Y	501	469	1			89
								551	9									
11	31170	X	22112	-0-	-9058		-0-	33	1	21808	3	Y	246	270	1			65
								271	9									
12	31465	X	NO RPT	-0-	-31465		-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 360,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,764

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	113	1	3538	3	Y	2071	2069	0			17
							5	4	2278	9							
02	4228	X	2027	-0-	-2201	-0-	28	1	762	3	Y	1123	1126	0			14
							2	4	1235	9							
03	7502	X	268	-0-	-7234	-0-	9	1	208	3	Y	46	60	0			-0-
							51	9									
04	7260	X	258	-0-	-7002	-0-	8	1	203	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
05	5921	X	220	-0-	-5701	-0-	8	1	200	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	5730	X	145	-0-	-5585	-0-	6	1	131	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	128	1	3390	3	Y	147	143	0			4
							162	9									
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	94	1	2201	3	Y	95	95	0	2	1	2
							105	9									
09	452	X	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	Y	-0-	2	0			-0-
10	3100	N	11448	-0-	8348	8348	359	1	11081	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*11	19336	X	10988	-0-	-8348	-0-	345	1	10635	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	1214	X	NO RPT	-0-	-1214	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,543

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 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	31571	X	31571	-0-	-0-	-0-	74	1	30374	3	Y	954	45	0	907	1	29
							74	4	1049	9							
02	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	98	1	32153	3	Y	721	1	0	725	1	24
							2	4	793	9							
03	33509	X	33509	-0-	-0-	-0-	53	1	32471	3	Y	827	825	1			26
							75	4	910	9							
04	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	39	1	30500	3	Y	1021	1003	1			44
							15	4	1123	9							
05	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	38	1	33142	3	Y	953	981	1			16
							1048	9									
06	32632	X	32632	-0-	-0-	-0-	100	1	31799	3	Y	655	650	1			21
							12	4	721	9							
07	32897	X	32897	-0-	-0-	-0-	48	1	32173	3	Y	612	603	1			30
							3	4	673	9							
08	33511	X	31215	-0-	-2296	-0-	58	1	30477	3	Y	614	624	1			20
							5	4	675	9							
09	31680	X	9226	-0-	-22454	-0-	20	1	9019	3	Y	170	154	1			36
							187	9									
10	34224	X	26023	-0-	-8201	-0-	29	1	25581	3	Y	375	348	1			63
							413	9									
11	32640	X	27282	-0-	-5358	-0-	40	1	26935	3	Y	279	277	1			65
							307	9									
12	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 323,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59551	X	44979	-0-	-14572	-0-	103	1	42516	3	Y	2051	98	0	1968	1	64
							104	4	2256	9							
02	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	139	1	45734	3	Y	1637	3	0	1645	1	53
							3	4	1801	9							
03	56916	X	51167	-0-	-5749	-0-	79	1	48799	3	Y	1977	1970	1			60
							114	4	2175	9							
04	55080	X	48463	-0-	-6617	-0-	58	1	45700	3	Y	2439	2396	1			103
							22	4	2683	9							
05	48484	X	47811	-0-	-673	-0-	51	1	44464	3	Y	2996	3047	1			52
							3296	9									
06	51090	X	44881	-0-	-6209	-0-	134	1	42475	3	Y	2051	2033	1			70
							16	4	2256	9							
07	DLQ G-10		46533	-0-	46533	46533	67	1	44998	3	Y	1331	1333	1			68
							4	4	1464	9							
08	89992	X	43459	-0-	-46533	-0-	80	1	41932	3	Y	1309	1335	1			42
							7	4	1440	9							
09	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	28	1	12632	3	Y	387	347	1			82
							426	9									
10	47244	X	39525	-0-	-7719	-0-	43	1	38477	3	Y	913	841	1			154
							1	4	1004	9							
11	45030	X	33468	-0-	-11562	-0-	49	1	32921	3	Y	453	493	1			114
							498	9									
12	39834	X	NO RPT	-0-	-39834	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 461,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,544

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	37541	X	31181	-0-	-6360	-0-	73	1	29946	3	Y	990	47	0	947	1	33
							73	4	1089	9							
02	40625	X	40625	-0-	-0-	-0-	119	1	39476	3	Y	934	2	0	932	1	33
							3	4	1027	9							
03	43870	X	43870	-0-	-0-	-0-	70	1	43071	3	Y	572	584	1			21
							100	4	629	9							
04	42562	X	42562	-0-	-0-	-0-	53	1	41976	3	Y	465	464	1			22
							21	4	512	9							
05	41528	X	41528	-0-	-0-	-0-	47	1	40803	3	Y	616	626	1			12
							678	9									
06	36936	X	36936	-0-	-0-	-0-	113	1	36178	3	Y	574	566	1			20
							14	4	631	9							
07	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-	54	1	35913	3	Y	499	493	1			26
							3	4	549	9							
08	43989	X	35110	-0-	-8879	-0-	67	1	34519	3	Y	472	481	1			17
							5	4	519	9							
09	42570	X	10595	-0-	-31975	-0-	23	1	10417	3	Y	141	126	1			32
							155	9									
10	41540	X	29243	-0-	-12297	-0-	33	1	28878	3	Y	302	281	1			53
							332	9									
11	36930	X	27642	-0-	-9288	-0-	41	1	27392	3	Y	190	196	1			47
							209	9									
12	36518	X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 375,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,755

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	142	1	8975	3	Y	468	440	0	6	1	58
							2	4	515	9							
02	10696	X	7948	-0-	-2748	-0-	112	1	7457	3	Y	344	363	0			39
							1	4	378	9							
03	11842	X	8439	-0-	-3403	-0-	156	1	8033	3	Y	227	240	0			26
							250	9									
04	9780	X	8687	-0-	-1093	-0-	167	1	8303	3	Y	197	195	0			28
							217	9									
05	10106	X	8809	-0-	-1297	-0-	70	1	8504	3	Y	213	212	0			29
							1	4	234	9							
06	9330	X	9093	-0-	-237	-0-	78	1	8659	3	Y	322	291	0	14	1	46
							2	4	354	9							
07	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	81	1	7194	3	Y	288	279	0			55
							3	4	317	9							
08	8742	X	6043	-0-	-2699	-0-	136	1	5635	3	Y	239	269	0			25
							9	4	263	9							
09	8460	X	7992	-0-	-468	-0-	165	1	7501	3	Y	293	284	0			34
							4	4	322	9							
10	8742	X	8548	-0-	-194	-0-	124	1	7989	3	Y	392	377	0			49
							4	4	431	9							
11	8460	X	7706	-0-	-754	-0-	53	1	7275	3	Y	342	344	0			47
							2	4	376	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 90,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,325

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-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	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
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

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	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	128	1	8078	3	Y	426	430	0	6	1	57
							2	4	469	9							
02	12236	X	7627	-0-	-4609	-0-	106	1	7122	3	Y	362	378	0			41
							1	4	398	9							
03	14539	X	7659	-0-	-6880	-0-	138	1	7063	3	Y	416	411	0			46
							458	9									
04	14070	X	8881	-0-	-5189	-0-	166	1	8256	3	Y	417	401	0			62
							459	9									
05	9486	X	8530	-0-	-956	-0-	66	1	7988	3	Y	432	431	0			63
							1	4	475	9							
06	8400	X	7443	-0-	-957	-0-	61	1	6811	3	Y	517	477	0	24	1	79
							2	4	569	9							
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	92	1	8207	3	Y	685	635	0			129
							4	4	754	9							
08	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	203	1	8376	3	Y	719	772	0			76
							13	4	791	9							
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	157	1	7147	3	Y	637	634	0			79
							4	4	701	9							
10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	115	1	7344	3	Y	567	569	0			77
							3	4	624	9							
*11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	52	1	7160	3	Y	535	536	0			76
							2	4	589	9							
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 91,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,713

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 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	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	93	1	14030	3	Y	2957	2910	0			98
							246	4	3253	9							
02	17416	X	15868	-0-	-1548	-0-	443	1	12700	3	Y	2468	2461	0			105
							10	4	2715	9							
03	18631	X	17246	-0-	-1385	-0-	88	1	13619	3	Y	3137	3122	0			120
							88	4	3451	9							
04	18030	X	17462	-0-	-568	-0-	119	1	13752	3	Y	3227	3127	0			220
							41	4	3550	9							
05	17608	X	16860	-0-	-748	-0-	392	1	13237	3	Y	2924	3019	0			125
							15	4	3216	9							
06	17040	X	16011	-0-	-1029	-0-	423	1	13043	3	Y	2307	2347	0			85
							7	4	2538	9							
07	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	254	1	12952	3	Y	1626	1641	0			70
							66	4	1789	9							
08	12958	X	12923	-0-	-35	-0-	174	1	12488	3	Y	213	230	0			53
							27	4	234	9							
09	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	213	1	11831	3	Y	1685	1557	0	160	1	21
							139	4	1854	9							
10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	195	1	14116	3	Y	1555	1501	0	54	1	21
							34	4	1711	9							
*11	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	154	1	11750	3	Y	1600	1595	0	7	1	19
							30	4	1760	9							
12	12550	X	NO RPT	-0-	-12550	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 172,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,699

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	16966	-0-	-22	-0-	349	1	13257	3	Y	1974	1937	0			94
							1189	4	2171	9							
02	15344	X	11486	-0-	-3858	-0-	272	1	9158	3	Y	1705	1690	0			109
							180	4	1876	9							
03	16988	X	14195	-0-	-2793	-0-	339	1	11665	3	Y	1967	1955	0			121
							27	4	2164	9							
04	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	344	1	11257	3	Y	2115	2111	0			125
							24	4	2327	9							
05	16957	X	13582	-0-	-3375	-0-	350	1	11013	3	Y	2003	1978	0			150
							16	4	2203	9							
06	16410	X	11566	-0-	-4844	-0-	303	1	9549	3	Y	1525	1597	0			78
							36	4	1678	9							
07	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	330	1	10213	3	Y	1791	1773	0			96
							467	4	1970	9							
08	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	364	1	10068	3	Y	1722	1705	0			113
							1088	4	1894	9							
09	12690	X	11393	-0-	-1297	-0-	356	1	9067	3	Y	1484	1542	0			55
							338	4	1632	9							
10	13113	X	12303	-0-	-810	-0-	361	1	9118	3	Y	1516	1470	0			101
							1156	4	1668	9							
*11	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	183	1	8524	3	Y	1441	1436	0			106
							2582	4	1585	9							
12	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 144,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,243

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17492	X	17492	-0-	-0-	-0-	96	1	14492	3	Y	2408	2374	0			80
							255	4	2649	9							
02	23156	X	15574	-0-	-7582	-0-	451	1	12933	3	Y	1981	1976	0			85
							11	4	2179	9							
03	19902	X	17266	-0-	-2636	-0-	91	1	14132	3	Y	2684	2667	0			102
							91	4	2952	9							
04	19260	X	15212	-0-	-4048	-0-	106	1	12346	3	Y	2475	2408	0			169
							37	4	2723	9							
05	19220	X	14737	-0-	-4483	-0-	354	1	11976	3	Y	2175	2250	0			94
							14	4	2393	9							
06	16920	X	14286	-0-	-2634	-0-	392	1	12085	3	Y	1638	1672	0			60
							7	4	1802	9							
07	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	239	1	12176	3	Y	1263	1270	0			53
							62	4	1389	9							
08	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	180	1	12885	3	Y	183	193	0			43
							28	4	201	9							
09	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	231	1	12845	3	Y	1523	1405	0	145	1	16
							151	4	1675	9							
10	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	204	1	14780	3	Y	1356	1311	0	48	1	13
							36	4	1492	9							
*11	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	156	1	11959	3	Y	1276	1274	0	5	1	10
							31	4	1404	9							
12	12255	X	NO RPT	-0-	-12255	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 166,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	106	1	6639	3	Y	749	691	0	9	1	94
							1	4	824	9							
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	89	1	5999	3	Y	696	710	0			80
							1	4	766	9							
03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	131	1	6702	3	Y	703	702	0			81
							773	9									
04	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	101	1	4995	3	Y	530	527	0			84
							583	9									
05	7409	X	6611	-0-	-798	-0-	49	1	5886	3	Y	614	608	0			90
							1	4	675	9							
06	7170	X	6996	-0-	-174	-0-	57	1	6235	3	Y	639	599	0	30	1	100
							1	4	703	9							
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	92	1	8161	3	Y	816	761	0			155
							4	4	898	9							
08	6076	X	5111	-0-	-965	-0-	105	1	4326	3	Y	612	698	0			69
							7	4	673	9							
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	123	1	5556	3	Y	758	735	0			92
							3	4	834	9							
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	87	1	5622	3	Y	644	648	0			88
							3	4	708	9							
11	5880	X	5870	-0-	-10	-0-	37	1	5163	3	Y	607	608	0			87
							2	4	668	9							
12	5956	X	NO RPT	-0-	-5956	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 74,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,368

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	7875	-0-	-4091	-0-	142	1	6985	3	Y	680	678	0			37
							748	9									
02	10808	X	7251	-0-	-3557	-0-	206	1	6421	3	Y	567	570	0			34
							624	9									
03	12710	X	11617	-0-	-1093	-0-	284	1	10410	3	Y	839	799	0			74
							923	9									
04	12750	X	9903	-0-	-2847	-0-	268	1	8701	3	Y	849	837	0			86
							934	9									
05	13175	X	9999	-0-	-3176	-0-	238	1	8774	3	Y	897	909	0			74
							987	9									
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	180	1	8660	3	Y	704	724	0			54
							774	9									
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	170	1	8081	3	Y	759	674	0	69	1	70
							835	9									
08	11315	X	9196	-0-	-2119	-0-	145	1	8354	3	Y	634	644	0			60
							697	9									
09	9900	X	8413	-0-	-1487	-0-	216	1	7461	3	Y	669	637	0			92
							736	9									
10	10013	X	8670	-0-	-1343	-0-	413	1	7479	3	Y	707	692	0			107
							778	9									
11	9600	X	9085	-0-	-515	-0-	202	1	8164	3	Y	654	688	0			73
							719	9									
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 100,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16771	X	14084	-0-	-2687	-0-	61	1	12788	3	Y	1123	1094	0			64
							1235	9									
02	15148	X	12267	-0-	-2881	-0-	64	1	11070	3	Y	1030	1017	0			77
							1133	9									
03	16523	X	11961	-0-	-4562	-0-	71	1	10749	3	Y	1037	1021	0			93
							1141	9									
04	14520	X	28	-0-	-14492	-0-	25	3	3	9	Y	3	83	0			13
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	153	1	16314	3	Y	1644	1456	0			188
							1808	9									
07	T. A.		14614	-0-	14614	14614	127	1	12974	3	Y	1375	1306	0	106	1	151
							1513	9									
08	T. A.		13805	-0-	13805	28419	135	1	12427	3	Y	1130	1160	0			121
							1243	9									
09	T. A.		11031	-0-	11031	39450	118	1	9891	3	Y	929	942	0			108
							1022	9									
10	T. A.		12859	-0-	12859	52309	120	1	11654	3	Y	986	1005	0			89
							1085	9									
11	T. A.		12417	-0-	12417	64726	210	1	11076	3	Y	1028	1039	0			78
							1131	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	64726					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 121,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,285

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	18817	X	15109	-0-	-3708	-0-	265	1	13047	3	Y	1634	1621	0			87
							1797	9									
02	16996	X	11696	-0-	-5300	-0-	325	1	10114	3	Y	1143	1163	0			67
							1257	9									
03	18817	X	9612	-0-	-9205	-0-	219	1	8000	3	Y	1266	1221	0			112
							1393	9									
04	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	416	1	13470	3	Y	2486	2360	0			238
							2735	9									
05	17050	X	15422	-0-	-1628	-0-	345	1	12690	3	Y	2170	2231	0			177
							2387	9									
06	14610	X	13282	-0-	-1328	-0-	236	1	11387	3	Y	1508	1571	0			114
							1659	9									
07	T. A.		13195	-0-	13195	13195	240	1	11365	3	Y	1445	1294	0	133	1	132
							1590	9									
08	T. A.		11640	-0-	11640	24835	172	1	9913	3	Y	1414	1416	0			130
							1555	9									
09	T. A.		10335	-0-	10335	35170	246	1	8499	3	Y	1445	1377	0			198
							1590	9									
10	T. A.		10848	-0-	10848	46018	487	1	8823	3	Y	1398	1383	0			213
							1538	9									
11	T. A.		10265	-0-	10265	56283	217	1	8752	3	Y	1178	1255	0			136
							1296	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	56283					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 138,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,087

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	113	1	46630	3	Y	1404	67	0	1334	1	44
							114	4	1544	9							
02	44682	X	44682	-0-	-0-	-0-	132	1	43515	3	Y	938	1	0	947	1	34
							3	4	1032	9							
03	42332	X	42332	-0-	-0-	-0-	67	1	41200	3	Y	881	884	1			31
							96	4	969	9							
04	39880	X	39880	-0-	-0-	-0-	50	1	39018	3	Y	721	718	1			34
							19	4	793	9							
05	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	44	1	38462	3	Y	816	833	1			17
							898	9									
06	35772	X	35772	-0-	-0-	-0-	109	1	34745	3	Y	823	809	1			31
							13	4	905	9							
07	34981	X	34981	-0-	-0-	-0-	51	1	34123	3	Y	731	722	1			40
							3	4	804	9							
08	42098	X	33335	-0-	-8763	-0-	62	1	32458	3	Y	736	749	1			27
							5	4	810	9							
09	39870	X	9254	-0-	-30616	-0-	20	1	9028	3	Y	187	171	1			43
							206	9									
10	39401	X	29413	-0-	-9988	-0-	33	1	28871	3	Y	463	426	1			80
							509	9									
11	35760	X	29554	-0-	-6206	-0-	44	1	29220	3	Y	264	277	1			67
							290	9									
12	34968	X	NO RPT	-0-	-34968	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 387,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,964

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3378	-0-	-7751	-0-	50	1	2450	3	Y	798	789	0			41
							878	9									
02	8428	X	7306	-0-	-1122	-0-	194	1	6053	3	Y	963	950	0			54
							1059	9									
03	12369	X	12268	-0-	-101	-0-	276	1	10091	3	Y	1728	1634	0			148
							1901	9									
04	11970	X	9574	-0-	-2396	-0-	250	1	8115	3	Y	1099	1133	0			114
							1209	9									
05	9207	X	9022	-0-	-185	-0-	213	1	7829	3	Y	891	931	0			74
							980	9									
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	167	1	8042	3	Y	708	729	0			53
							779	9									
07	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	183	1	8668	3	Y	958	839	0	86	1	86
							1054	9									
08	10695	X	9363	-0-	-1332	-0-	144	1	8286	3	Y	848	854	0			80
							933	9									
09	9570	X	6952	-0-	-2618	-0-	176	1	6060	3	Y	651	638	0			93
							716	9									
10	9300	X	3253	-0-	-6047	-0-	170	1	3083	3	Y	-0-	93	0			-0-
11	9600	X	3891	-0-	-5709	-0-	94	1	3797	3	Y	-0-					-0-
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,644

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9114	X	6523	-0-	-2591	-0-	106	1	4021	3	Y	1851	1821	0			89
							360	4	2036	9							
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	188	1	6349	3	Y	1796	1770	0			115
							125	4	1976	9							
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	225	1	7745	3	Y	1315	1345	0			85
							18	4	1447	9							
04	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	210	1	6842	3	Y	1209	1220	0			74
							14	4	1330	9							
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	213	1	6730	3	Y	1165	1150	0			89
							10	4	1282	9							
06	9270	X	7551	-0-	-1719	-0-	192	1	6048	3	Y	1171	1199	0			61
							23	4	1288	9							
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	182	1	5612	3	Y	1034	1036	0			59
							256	4	1137	9							
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	210	1	5812	3	Y	1116	1099	0			76
							628	4	1228	9							
09	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	198	1	5029	3	Y	971	1007	0			40
							187	4	1068	9							
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	197	1	4957	3	Y	1080	1044	0			76
							628	4	1188	9							
11	5460	X	4919	-0-	-541	-0-	68	1	3135	3	Y	697	716	0			57
							949	4	767	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 82,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,405

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 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	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	337	1	16624	3	Y	984	973	0			49
							1082	9									
02	14196	X	13404	-0-	-792	-0-	376	1	11706	3	Y	1202	1186	0			65
							1322	9									
03	15717	X	11784	-0-	-3933	-0-	288	1	10561	3	Y	850	841	0			74
							935	9									
04	15000	X	9913	-0-	-5087	-0-	270	1	8735	3	Y	825	819	0			80
							908	9									
05	18042	X	11105	-0-	-6937	-0-	269	1	9888	3	Y	862	875	0			67
							948	9									
06	17460	X	9659	-0-	-7801	-0-	183	1	8821	3	Y	595	620	0			42
							655	9									
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	186	1	8814	3	Y	528	476	0	49	1	45
							581	9									
08	11780	X	9943	-0-	-1837	-0-	158	1	9090	3	Y	632	623	0			54
							695	9									
09	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	267	1	9228	3	Y	881	820	0			115
							969	9									
10	11098	X	10056	-0-	-1042	-0-	481	1	8721	3	Y	776	774	0			117
							854	9									
11	9660	X	7508	-0-	-2152	-0-	168	1	6777	3	Y	512	570	0			59
							563	9									
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 121,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,647

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5690	-0-	-3951	-0-	103 499	1 9	5088	3	Y	454	448	0			26
02	8708	X	5752	-0-	-2956	-0-	166 436	1 9	5150	3	Y	396	398	0			24
03	9641	X	6370	-0-	-3271	-0-	158 426	1 9	5786	3	Y	387	376	0			35
04	6360	X	5518	-0-	-842	-0-	153 422	1 9	4943	3	Y	384	380	0			39
05	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	158 455	1 9	5807	3	Y	414	420	0			33
06	6150	X	5433	-0-	-717	-0-	101 449	1 9	4883	3	Y	408	411	0			30
07	DLQ G-10		6428	-0-	6428	6428	122 509	1 9	5797	3	Y	463	410	0	42	1	41
08	12252	X	5824	-0-	-6428	-0-	93 409	1 9	5322	3	Y	372	379	0			34
09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	117 419	1 9	4037	3	Y	381	363	0			52
10	6417	X	5527	-0-	-890	-0-	267 428	1 9	4832	3	Y	389	383	0			58
11	6210	X	5843	-0-	-367	-0-	132 400	1 9	5311	3	Y	364	381	0			41
12	6003	X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 63,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

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	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	289 984	1 4	10974 1881	3 9	Y	1710	1685	0			80
02	12628	X	9196	-0-	-3432	-0-	222 147	1 4	7492 1335	3 9	Y	1214	1217	0			77
03	13981	X	7995	-0-	-5986	-0-	194 16	1 4	6699 1086	3 9	Y	987	1003	0			61
04	12720	X	10782	-0-	-1938	-0-	268 19	1 4	8787 1708	3 9	Y	1553	1525	0			89
05	14136	X	10998	-0-	-3138	-0-	289 13	1 4	9110 1586	3 9	Y	1442	1424	0			107
06	13680	X	9676	-0-	-4004	-0-	259 31	1 4	8184 1202	3 9	Y	1093	1145	0			55
07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	321 455	1 4	9938 1807	3 9	Y	1643	1611	0			87
08	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	343 1028	1 4	9507 1794	3 9	Y	1631	1611	0			107
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	331 315	1 4	8432 1443	3 9	Y	1312	1369	0			50
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	326 1041	1 4	8217 1539	3 9	Y	1399	1355	0			94
*11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	168 2372	1 4	7832 1577	3 9	Y	1434	1422	0			106
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 121,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

MO	ALLOW	CODE	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	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	38	1	3651	3	Y	584	580	0	5
							642	9							
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	26	1	3834	3	Y	884	876	0	13
							972	9							
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	74	1	3709	3	Y	806	809	0	10
							887	9							
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	76	1	2636	3	Y	847	830	0	27
							932	9							
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	792	802	0	17
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	754	754	0	17
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	259	1	3001	3	Y	849	849	0	17
							934	9							
08	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	380	1	2834	3	Y	887	876	0	28
							976	9							
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	312	1	3010	3	Y	860	860	0	28
							946	9							
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	187	1	2789	3	Y	949	942	0	35
							1044	9							
*11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	165	1	3069	3	Y	1423	1395	0	63
							1565	9							
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 38,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,635

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

MO	ALLOW	CODE	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	25730	X	21811	-0-	-3919	-0-	17	1	21009	3	Y	713	753	1	227
							1	4	784	9					
02	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	47	1	19590	3	Y	569	593	1	203
							626	9							
03	27094	X	24296	-0-	-2798	-0-	45	1	23492	3	Y	690	673	1	220
							759	9							
04	26220	X	24113	-0-	-2107	-0-	83	1	23351	3	Y	617	629	1	208
							679	9							
05	24521	X	24110	-0-	-411	-0-	140	1	23304	3	Y	605	604	1	209
							666	9							
06	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	52	1	21508	3	Y	577	575	1	211
							635	9							
07	22516	X	22516	-0-	-0-	-0-	59	1	21848	3	Y	554	557	1	208
							609	9							
08	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	56	1	22624	3	Y	580	586	1	202
							638	9							
09	21690	X	6752	-0-	-14938	-0-	8	1	6526	3	Y	198	186	1	214
							218	9							
10	22413	X	15821	-0-	-6592	-0-	25	1	15410	3	Y	351	345	1	220
							386	9							
*11	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	50	1	24583	3	Y	699	714	1	205
							769	9							
12	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT			205

TOTAL GAS PROD: 230,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	18575	-0-	-211	-0-	302	1	16130	3	Y	1942	1952	0			70
							7	4	2136	9							
02	16968	X	16361	-0-	-607	-0-	288	1	14317	3	Y	1595	1591	0			74
							1	4	1755	9							
03	18786	X	17544	-0-	-1242	-0-	538	1	15029	3	Y	1690	1691	0			73
							118	4	1859	9							
04	18180	X	17222	-0-	-958	-0-	250	1	15092	3	Y	1693	1666	0			100
							18	4	1862	9							
05	18786	X	17351	-0-	-1435	-0-	269	1	15312	3	Y	1607	1639	0			68
							2	4	1768	9							
06	17970	X	16643	-0-	-1327	-0-	484	1	14589	3	Y	1426	1432	0			62
							1	4	1569	9							
07	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	281	1	15693	3	Y	1396	1406	0			52
							24	4	1536	9							
08	15190	X	14483	-0-	-707	-0-	249	1	12829	3	Y	1273	1276	0			49
							5	4	1400	9							
09	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	292	1	14588	3	Y	1371	1367	0			53
							14	4	1508	9							
10	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	176	1	13857	3	Y	1337	1328	0			62
							2	4	1471	9							
*11	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	262	1	21357	3	Y	2226	2200	0			88
							9	4	2449	9							
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 191,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,556

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	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	61	1	25145	3	Y	1816	86	0	1725	1	58
							61	4	1998	9							
02	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	73	1	24115	3	Y	1245	3	0	1256	1	44
							2	4	1370	9							
03	28542	X	28542	-0-	-0-	-0-	44	1	27148	3	Y	1170	1175	1			39
							63	4	1287	9							
04	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	37	1	29718	3	Y	807	808	1			38
							15	4	888	9							
05	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	34	1	29405	3	Y	990	1008	1			20
							1089	9									
06	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	81	1	25750	3	Y	1029	1010	1			39
							10	4	1132	9							
07	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	38	1	25351	3	Y	905	893	1			51
							2	4	996	9							
08	31372	X	26690	-0-	-4682	-0-	49	1	25537	3	Y	1000	1013	1			38
							4	4	1100	9							
09	30360	X	7985	-0-	-22375	-0-	17	1	7657	3	Y	283	254	1			67
							311	9									
10	30535	X	23836	-0-	-6699	-0-	26	1	23084	3	Y	660	608	1			119
							726	9									
11	26970	X	23291	-0-	-3679	-0-	34	1	22887	3	Y	336	364	1			91
							370	9									
12	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 277,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7731	-0-	-205	-0-	62	1	5910	3	Y	1599	1590	0			13
							1759	9									
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	45	1	6586	3	Y	1697	1686	0			24
							1867	9									
03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	176	1	8784	3	Y	1818	1821	0			21
							2000	9									
04	7650	X	5509	-0-	-2141	-0-	117	1	4087	3	Y	1186	1170	0			37
							1305	9									
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	571	596	0			12
06	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	1264	1249	0			27
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	549	1	6361	3	Y	1563	1560	0			30
							1719	9									
08	10974	X	10839	-0-	-135	-0-	1024	1	7631	3	Y	1985	1956	0			59
							2184	9									
09	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	647	1	6237	3	Y	1494	1508	0			45
							1643	9									
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	348	1	5171	3	Y	1595	1585	0			55
							1755	9									
*11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	377	1	6991	3	Y	2149	2113	0			91
							2364	9									
12	9831	X	NO RPT	-0-	-9831	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 77,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,921

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

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	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	82	1	33970	3	Y	1931	92	0	1840	1	57
							83	4	2124	9							
02	36179	X	36179	-0-	-0-	-0-	104	1	34526	3	Y	1405	2	0	1416	1	44
							3	4	1546	9							
03	37490	X	37490	-0-	-0-	-0-	57	1	35549	3	Y	1636	1632	1			48
							84	4	1800	9							
04	35513	X	35513	-0-	-0-	-0-	42	1	33240	3	Y	2014	1978	1			84
							16	4	2215	9							
05	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	36	1	31770	3	Y	1662	1718	1			28
							1828	9									
06	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	83	1	26469	3	Y	924	920	1			32
							10	4	1016	9							
07	26866	X	26866	-0-	-0-	-0-	38	1	25916	3	Y	826	815	1			43
							3	4	909	9							
08	32922	X	26528	-0-	-6394	-0-	49	1	25477	3	Y	907	919	1			31
							4	4	998	9							
09	31860	X	7845	-0-	-24015	-0-	17	1	7544	3	Y	258	232	1			57
							284	9									
10	32922	X	27032	-0-	-5890	-0-	30	1	26236	3	Y	696	633	1			120
							766	9									
11	27570	X	26144	-0-	-1426	-0-	38	1	25688	3	Y	380	403	1			97
							418	9									
12	26877	X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 321,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,639

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	29511	-0-	-8123	-0-	69	1	28479	3	Y	812	39	0	776	1	23
							70	4	893	9							
02	30016	X	25660	-0-	-4356	-0-	75	1	25021	3	Y	511	1	0	518	1	15
							2	4	562	9							
03	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	43	1	26660	3	Y	616	613	1			18
							62	4	678	9							
04	30240	X	26183	-0-	-4057	-0-	32	1	25296	3	Y	766	752	1			32
							12	4	843	9							
05	31248	X	26705	-0-	-4543	-0-	29	1	25682	3	Y	904	921	1			15
							994	9									
06	28560	X	23987	-0-	-4573	-0-	72	1	22888	3	Y	925	909	1			31
							9	4	1018	9							
07	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	35	1	23119	3	Y	870	856	1			45
							2	4	957	9							
08	27218	X	23558	-0-	-3660	-0-	43	1	22501	3	Y	918	932	1			31
							4	4	1010	9							
09	26190	X	6909	-0-	-19281	-0-	15	1	6638	3	Y	233	213	1			51
							256	9									
10	26691	X	24647	-0-	-2044	-0-	27	1	23904	3	Y	651	592	1			110
							716	9									
11	24000	X	21770	-0-	-2230	-0-	32	1	21396	3	Y	311	340	1			81
							342	9									
12	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 260,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,517

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	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	86	1	8206	3	Y	672	668	0			5
							739	9									
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	53	1	7758	3	Y	800	794	0			11
							880	9									
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	105	1	5249	3	Y	959	959	0			11
							1055	9									
04	4170	X	3875	-0-	-295	-0-	86	1	2995	3	Y	722	710	0			23
							794	9									
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	972	974	0			21
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	960	960	0			21
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	313	1	3628	3	Y	906	909	0			18
							997	9									
08	5053	X	4589	-0-	-464	-0-	431	1	3211	3	Y	861	853	0			26
							947	9									
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	374	1	3604	3	Y	885	884	0			27
							974	9									
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	217	1	3223	3	Y	1067	1056	0			38
							1174	9									
*11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	198	1	3670	3	Y	1592	1560	0			70
							1751	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 52,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41850	X	39493	-0-	-2357	-0-	90	1	37259	3	Y	1866	89	0	1788	1	60
							91	4	2053	9							
02	47306	X	47306	-0-	-0-	-0-	138	1	45377	3	Y	1625	3	0	1626	1	56
							3	4	1788	9							
03	46592	X	46592	-0-	-0-	-0-	73	1	44929	3	Y	1350	1361	1			45
							105	4	1485	9							
04	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	51	1	39819	3	Y	729	738	1			36
							19	4	802	9							
05	42960	X	42960	-0-	-0-	-0-	48	1	41783	3	Y	1026	1041	1			21
							1129	9									
06	50700	X	39290	-0-	-11410	-0-	118	1	37922	3	Y	1123	1103	1			41
							15	4	1235	9							
07	43230	X	37606	-0-	-5624	-0-	54	1	36370	3	Y	1071	1054	1			58
							4	4	1178	9							
08	44671	X	36152	-0-	-8519	-0-	68	1	34918	3	Y	1055	1073	1			40
							5	4	1161	9							
09	40680	X	10927	-0-	-29753	-0-	24	1	10578	3	Y	295	267	1			68
							325	9									
10	42966	X	28323	-0-	-14643	-0-	32	1	27633	3	Y	598	560	1			106
							658	9									
11	39300	X	29911	-0-	-9389	-0-	44	1	29502	3	Y	332	352	1			86
							365	9									
12	37603	X	NO RPT	-0-	-37603	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 399,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,070

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11641	-0-	-1317	-0-	244	1	9240	3	Y	1208	1200	0			58
							828	4	1329	9							
02	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	428	1	14441	3	Y	1514	1477	0			95
							284	4	1665	9							
03	12338	X	11105	-0-	-1233	-0-	276	1	9499	3	Y	1189	1209	0			75
							22	4	1308	9							
04	11940	X	8711	-0-	-3229	-0-	225	1	7347	3	Y	1022	1036	0			61
							15	4	1124	9							
05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	311	1	9786	3	Y	1449	1404	0			106
							14	4	1594	9							
06	17460	X	10224	-0-	-7236	-0-	262	1	8273	3	Y	1507	1538	0			75
							31	4	1658	9							
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	236	1	7304	3	Y	1153	1165	0			63
							334	4	1268	9							
08	11098	X	9999	-0-	-1099	-0-	277	1	7674	3	Y	1107	1097	0			73
							830	4	1218	9							
09	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	299	1	7624	3	Y	1058	1092	0			39
							285	4	1164	9							
10	11253	X	9803	-0-	-1450	-0-	294	1	7408	3	Y	1057	1026	0			70
							938	4	1163	9							
*11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	169	1	7877	3	Y	1170	1155	0			85
							2386	4	1287	9							
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 120,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,434

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	11305	-0-	-2552		-0-		187	1	9992	3	Y	1020	1025	0			35
									4	4	1122	9							
02	12516	X	9582	-0-	-2934		-0-		171	1	8521	3	Y	808	808	0			35
									1	4	889	9							
03	11873	X	10538	-0-	-1335		-0-		328	1	9137	3	Y	911	910	0			36
									71	4	1002	9							
04	11610	X	10136	-0-	-1474		-0-		148	1	8954	3	Y	930	915	0			51
									11	4	1023	9							
05	11997	X	9765	-0-	-2232		-0-		152	1	8643	3	Y	881	899	0			33
									1	4	969	9							
06	10950	X	9209	-0-	-1741		-0-		268	1	8093	3	Y	770	774	0			29
									1	4	847	9							
07	9607	X	9607	-0-	-0-		-0-		156	1	8683	3	Y	686	693	0			22
									13	4	755	9							
08	10693	X	10693	-0-	-0-		-0-		185	1	9517	3	Y	897	889	0			30
									4	4	987	9							
09	9870	X	8536	-0-	-1334		-0-		152	1	7587	3	Y	718	724	0			24
									7	4	790	9							
10	9765	X	8089	-0-	-1676		-0-		93	1	7278	3	Y	652	650	0			26
									1	4	717	9							
11	9300	X	7297	-0-	-2003		-0-		80	1	6518	3	Y	633	638	0			21
									3	4	696	9							
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339		-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 104,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,906

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	14219	-0-	-4009		-0-		125	1	11803	3	Y	1795	1762	0	17	1	62
									316	4	1975	9							
02	14392	X	13022	-0-	-1370		-0-		129	1	11247	3	Y	1496	1512	0			46
									1646	9									
03	16926	X	13886	-0-	-3040		-0-		162	1	11955	3	Y	1608	1594	0			60
									1769	9									
04	16380	X	13885	-0-	-2495		-0-		173	1	12096	3	Y	1469	1434	0			95
									1616	9									
05	14942	X	14653	-0-	-289		-0-		191	1	13048	3	Y	1285	1334	0			46
									1414	9									
06	13950	X	12809	-0-	-1141		-0-		172	1	11559	3	Y	980	964	0			62
									1078	9									
07	11633	X	11633	-0-	-0-		-0-		158	1	10094	3	Y	1013	767	0	214	1	94
									267	4	1114	9							
08	13175	X	11202	-0-	-1973		-0-		156	1	9765	3	Y	1160	1093	0	94	1	67
									5	4	1276	9							
09	12750	X	7371	-0-	-5379		-0-		117	1	6349	3	Y	811	810	0	12	1	56
									13	4	892	9							
10	13175	X	10852	-0-	-2323		-0-		119	1	9504	3	Y	1105	1104	0			57
									13	4	1216	9							
11	12750	X	12414	-0-	-336		-0-		91	1	10868	3	Y	1315	1304	0			68
									8	4	1447	9							
12	10835	X	NO RPT	-0-	-10835		-0-						Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 135,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,037

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	120	1	11304	3	Y	1721	1692	0	16	1	61
							302	4	1893	9							
02	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	114	1	9888	3	Y	1398	1414	0			45
							1538	9									
03	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	148	1	10929	3	Y	1296	1290	0			51
							1426	9									
04	13500	X	11867	-0-	-1633	-0-	152	1	10605	3	Y	1009	992	0			68
							1110	9									
05	13950	X	11140	-0-	-2810	-0-	148	1	10121	3	Y	792	829	0			31
							871	9									
06	13170	X	11602	-0-	-1568	-0-	152	1	10231	3	Y	1108	1068	0			71
							1219	9									
07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	117	1	7496	3	Y	688	540	0	151	1	68
							198	4	757	9							
08	12059	X	9131	-0-	-2928	-0-	128	1	7984	3	Y	923	862	0	74	1	55
							4	4	1015	9							
09	11670	X	5683	-0-	-5987	-0-	91	1	4959	3	Y	565	570	0	8	1	42
							11	4	622	9							
10	11997	X	9395	-0-	-2602	-0-	104	1	8312	3	Y	880	874	0			48
							11	4	968	9							
11	11610	X	9874	-0-	-1736	-0-	73	1	8795	3	Y	908	906	0			50
							7	4	999	9							
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 114,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,288

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	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	114	1	10744	3	Y	1324	1293	0	13	1	45
							287	4	1456	9							
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	113	1	9781	3	Y	1024	1038	0			31
							1126	9									
03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	159	1	11689	3	Y	1081	1072	0			40
							1189	9									
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	144	1	10073	3	Y	768	758	0			50
							845	9									
05	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	171	1	11710	3	Y	752	776	0			26
							827	9									
06	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	156	1	10509	3	Y	949	916	0			59
							1044	9									
07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	149	1	9532	3	Y	743	572	0	160	1	70
							252	4	817	9							
08	12958	X	9202	-0-	-3756	-0-	132	1	8278	3	Y	715	684	0	60	1	41
							5	4	787	9							
09	11070	X	5595	-0-	-5475	-0-	92	1	5037	3	Y	414	420	0	6	1	29
							11	4	455	9							
10	12710	X	7447	-0-	-5263	-0-	86	1	6829	3	Y	475	479	0			25
							9	4	523	9							
11	11700	X	11485	-0-	-215	-0-	85	1	10308	3	Y	985	959	0			51
							8	4	1084	9							
12	8798	X	NO RPT	-0-	-8798	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 116,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	9193	-0-	-1626		-0-	86	1	8093	3	Y	725	709	0	7	1	25
								216	4	798	9							
02	9663	X	9663	-0-	-0-		-0-	100	1	8735	3	Y	753	755	0			23
								828	9									
03	10352	X	10352	-0-	-0-		-0-	126	1	9274	3	Y	865	855	0			33
								952	9									
04	10281	X	10281	-0-	-0-		-0-	134	1	9347	3	Y	727	713	0			47
								800	9									
05	9145	X	8470	-0-	-675		-0-	114	1	7782	3	Y	522	551	0			18
								574	9									
06	10350	X	9112	-0-	-1238		-0-	121	1	8169	3	Y	747	720	0			45
								822	9									
07	3140	X	3140	-0-	-0-		-0-	42	1	2698	3	Y	298	246	0	69	1	28
								72	4	328	9							
08	9424	X	1878	-0-	-7546		-0-	26	1	1618	3	Y	212	211	0	19	1	10
								1	4	233	9							
09	9120	X	2487	-0-	-6633		-0-	40	1	2191	3	Y	228	223	0	3	1	12
								5	4	251	9							
10	9424	X	4565	-0-	-4859		-0-	51	1	4056	3	Y	412	406	0			18
								5	4	453	9							
*11	10511	X	10511	-0-	-0-		-0-	78	1	9416	3	Y	918	892	0			44
								7	4	1010	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131		-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 79,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,407

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. GAS LIFT (I)(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	13436	-0-	-2467		-0-	118	1	11157	3	Y	1693	1663	0	16	1	60
								299	4	1862	9							
02	14364	X	10813	-0-	-3551		-0-	106	1	9237	3	Y	1336	1354	0			42
								1470	9									
03	15903	X	11964	-0-	-3939		-0-	140	1	10278	3	Y	1405	1393	0			54
								1546	9									
04	14460	X	10322	-0-	-4138		-0-	125	1	8769	3	Y	1298	1267	0			85
								1428	9									
05	14942	X	11262	-0-	-3680		-0-	144	1	9851	3	Y	1152	1195	0			42
								1267	9									
06	12990	X	11203	-0-	-1787		-0-	148	1	9997	3	Y	962	942	0			62
								1058	9									
07	15296	X	15296	-0-	-0-		-0-	214	1	13683	3	Y	944	716	0	200	1	90
								361	4	1038	9							
08	16472	X	16472	-0-	-0-		-0-	238	1	14908	3	Y	1198	1121	0	98	1	69
								8	4	1318	9							
09	10320	X	9082	-0-	-1238		-0-	149	1	8102	3	Y	740	746	0	11	1	52
								17	4	814	9							
10	14739	X	14739	-0-	-0-		-0-	166	1	13257	3	Y	1180	1171	0			61
								18	4	1298	9							
11	12030	X	11030	-0-	-1000		-0-	82	1	9962	3	Y	889	902	0			48
								8	4	978	9							
12	10891	X	NO RPT	-0-	-10891		-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 135,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	135	1	12699	3	Y	1638	1612	0	16	1	57
							339	4	1802	9							
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	124	1	10755	3	Y	1288	1305	0			40
							1417	9									
03	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	136	1	10056	3	Y	1189	1184	0			45
							1308	9									
04	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	139	1	9704	3	Y	945	929	0			61
							1040	9									
05	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	154	1	10514	3	Y	892	922	0			31
							981	9									
06	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	132	1	8882	3	Y	730	716	0			45
							803	9									
07	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	194	1	12443	3	Y	803	605	0	169	1	74
							329	4	883	9							
08	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	196	1	12255	3	Y	969	909	0	80	1	54
							7	4	1066	9							
09	9270	X	4790	-0-	-4480	-0-	78	1	4251	3	Y	411	430	0	6	1	29
							9	4	452	9							
10	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	134	1	10708	3	Y	714	707	0			36
							14	4	785	9							
*11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	78	1	9383	3	Y	569	575	0			30
							7	4	626	9							
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 125,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,148

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	8308	X	7058	-0-	-1250	-0-	252	1	5865	3	Y	854	861	0			29
							2	4	939	9							
02	7420	X	5953	-0-	-1467	-0-	232	1	4971	3	Y	681	676	0			34
							1	4	749	9							
03	8587	X	5060	-0-	-3527	-0-	405	1	4002	3	Y	593	570	0			57
							1	4	652	9							
04	8310	X	7808	-0-	-502	-0-	366	1	7187	3	Y	228	249	0	26	1	10
							4	4	251	9							
05	8308	X	7023	-0-	-1285	-0-	198	1	6369	3	Y	411	414	0	2	1	5
							4	4	452	9							
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	703	1	6777	3	Y	1965	1936	0			34
							4	4	2162	9							
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	817	1	5475	3	Y	926	938	0			22
							10	4	1019	9							
08	8060	X	6886	-0-	-1174	-0-	728	1	5178	3	Y	889	887	0			24
							2	4	978	9							
09	7800	X	7160	-0-	-640	-0-	2090	1	4426	3	Y	581	580	0			25
							5	4	639	9							
10	9982	X	6711	-0-	-3271	-0-	318	1	5807	3	Y	528	529	0			24
							5	4	581	9							
11	9660	X	6689	-0-	-2971	-0-	388	1	5749	3	Y	497	500	0			21
							5	4	547	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 77,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	156	1	14743	3	Y	1506	1477	0	14	1	53
							395	4	1657	9							
02	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	148	1	12843	3	Y	1194	1209	0			38
							1313	9									
03	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	182	1	13387	3	Y	1263	1253	0			48
							1389	9									
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	158	1	11093	3	Y	974	958	0			64
							1071	9									
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	165	1	11288	3	Y	812	847	0			29
							893	9									
06	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	175	1	11785	3	Y	1282	1231	0			80
							1410	9									
07	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	238	1	15253	3	Y	1038	797	0	222	1	99
							403	4	1142	9							
08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	245	1	15387	3	Y	858	834	0	73	1	50
							9	4	944	9							
09	12330	X	8829	-0-	-3501	-0-	149	1	8071	3	Y	538	544	0	8	1	36
							17	4	592	9							
10	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	192	1	15382	3	Y	822	817	0			41
							21	4	904	9							
11	13890	X	11140	-0-	-2750	-0-	87	1	10461	3	Y	531	544	0			28
							8	4	584	9							
12	13153	X	NO RPT	-0-	-13153	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 154,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,818

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	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	101	1	9518	3	Y	922	900	0	9	1	33
							255	4	1014	9							
02	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	132	1	11468	3	Y	1004	1005	0			32
							1104	9									
03	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	153	1	11271	3	Y	1008	1002	0			38
							1109	9									
04	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	148	1	10357	3	Y	873	855	0			56
							960	9									
05	10416	X	9832	-0-	-584	-0-	132	1	9025	3	Y	614	649	0			21
							675	9									
06	10080	X	8851	-0-	-1229	-0-	121	1	8189	3	Y	492	484	0			29
							541	9									
07	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	173	1	11058	3	Y	533	402	0	112	1	48
							292	4	586	9							
08	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	191	1	11996	3	Y	686	641	0	56	1	37
							7	4	755	9							
09	8730	X	7372	-0-	-1358	-0-	125	1	6754	3	Y	435	437	0	6	1	29
							14	4	479	9							
10	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	144	1	11444	3	Y	592	591	0			30
							15	4	651	9							
*11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	71	1	8454	3	Y	414	423	0			21
							6	4	455	9							
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 119,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,573

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	173	1	16279	3	Y	1596	1565	0	15	1	57
							435	4	1756	9							
02	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	139	1	12109	3	Y	923	949	0			31
							1015	9									
03	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	180	1	13232	3	Y	1164	1149	0			46
							1280	9									
04	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	215	1	15024	3	Y	1334	1292	0			88
							1467	9									
05	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	226	1	15431	3	Y	1136	1181	0			43
							1250	9									
06	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	210	1	14135	3	Y	868	854	0			57
							955	9									
07	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	319	1	20411	3	Y	890	674	0	188	1	85
							539	4	979	9							
08	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	241	1	15153	3	Y	776	748	0	65	1	48
							9	4	854	9							
09	12930	X	4994	-0-	-7936	-0-	84	1	4581	3	Y	290	310	0	4	1	24
							10	4	319	9							
10	13361	X	8462	-0-	-4899	-0-	98	1	7893	3	Y	418	418	0			24
							11	4	460	9							
11	12930	X	8025	-0-	-4905	-0-	62	1	7541	3	Y	378	380	0			22
							6	4	416	9							
12	12381	X	NO RPT	-0-	-12381	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 155,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,773

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. (I) GAS LIFT(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	7147	-0-	-7733	-0-	65	1	6175	3	Y	674	669	0	7	1	23
							166	4	741	9							
02	13440	X	5290	-0-	-8150	-0-	50	1	4357	3	Y	803	802	0			24
							883	9									
03	14880	X	11027	-0-	-3853	-0-	124	1	9140	3	Y	1603	1567	0			60
							1763	9									
04	14400	X	6162	-0-	-8238	-0-	71	1	4961	3	Y	1027	1019	0			68
							1130	9									
05	14880	X	7329	-0-	-7551	-0-	91	1	6257	3	Y	892	928	0			32
							981	9									
06	6930	X	4331	-0-	-2599	-0-	56	1	3761	3	Y	467	469	0			30
							514	9									
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	83	1	5300	3	Y	584	438	0	122	1	54
							140	4	642	9							
08	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	164	1	10260	3	Y	1427	1291	0	111	1	79
							6	4	1570	9							
09	6150	X	740	-0-	-5410	-0-	12	1	611	3	Y	105	170	0	2	1	12
							1	4	116	9							
10	7316	X	371	-0-	-6945	-0-	4	1	306	3	Y	55	64	0			3
							61	9									
11	5970	X	3895	-0-	-2075	-0-	27	1	3253	3	Y	556	531	0			28
							3	4	612	9							
12	4647	X	NO RPT	-0-	-4647	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 64,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	75 1209	1 9	7196	3	Y	1099	1105	0			10
02	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	52 1656	1 9	7721	3	Y	1505	1493	0			22
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	141 1470	1 9	7029	3	Y	1336	1342	0			16
04	8100	X	6530	-0-	-1570	-0-	144 1375	1 9	5011	3	Y	1250	1227	0			39
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	660	685	0			14
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	808	805	0			17
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	507 1476	1 9	5880	3	Y	1342	1334	0			25
08	7223	X	6916	-0-	-307	-0-	693 1057	1 9	5166	3	Y	961	958	0			28
09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	624 1100	1 9	6012	3	Y	1000	999	0			29
10	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	419 1645	1 9	6234	3	Y	1495	1473	0			51
*11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	351 2041	1 9	6526	3	Y	1855	1827	0			79
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 72,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,311

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	6138	X	5011	-0-	-1127	-0-	175 1	1 4	4061 774	3 9	Y	704	702	0			25
02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	196 1	1 4	4197 859	3 9	Y	781	766	0			40
03	6138	X	3579	-0-	-2559	-0-	278 1	1 4	2746 554	3 9	Y	504	494	0			50
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	276 3	1 4	5418 210	3 9	Y	191	210	0	21	1	10
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	174 4	1 4	5594 558	3 9	Y	507	506	0	3	1	8
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	689 4	1 4	6643 607	3 9	Y	552	550	0			10
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	804 10	1 4	5390 446	3 9	Y	405	404	0			11
08	6107	X	6016	-0-	-91	-0-	672 2	1 4	4778 564	3 9	Y	513	509	0			15
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	2046 5	1 4	4334 487	3 9	Y	443	437	0			21
10	8215	X	4723	-0-	-3492	-0-	227 4	1 4	4153 339	3 9	Y	308	312	0			17
11	7950	X	5174	-0-	-2776	-0-	262 4	1 4	3903 1005	3 9	Y	914	886	0			45
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 63,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,822

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	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	179	176	0			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3825	3746	0			82
07	T. A.		10439	-0-	10439	10439	665	1	7711	3	Y	1875	1921	0			36
							2063	9									
08	T. A.		8504	-0-	8504	18943	821	1	6119	3	Y	1422	1417	0			41
							1564	9									
09	T. A.		9350	-0-	9350	28293	740	1	7127	3	Y	1348	1350	0			39
							1483	9									
10	T. A.		8433	-0-	8433	36726	426	1	6332	3	Y	1523	1511	0			51
							1675	9									
11	T. A.		7813	-0-	7813	44539	303	1	5632	3	Y	1707	1687	0			71
							1878	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44539					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 44,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,879

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6699	-0-	6699	6699	117	1	4221	3	Y	2140	2093	0			60
							7	4	2354	9							
02	T. A.		1824	-0-	1824	8523	34	1	1231	3	Y	507	516	0			51
							1	4	558	9							
03	T. A.		9710	-0-	9710	18233	270	1	6481	3	Y	2647	2555	0			143
							47	4	2912	9							
04	T. A.		12817	-0-	12817	31050	406	1	9259	3	Y	2840	2704	0			279
							28	4	3124	9							
05	41444	X	10394	-0-	-31050	-0-	279	1	6410	3	Y	3355	3412	0			222
							14	4	3691	9							
06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	310	1	6352	3	Y	2465	2514	0			173
							3	4	2712	9							
07	9390	X	7605	-0-	-1785	-0-	266	1	5349	3	Y	1808	1873	0			108
							1	4	1989	9							
08	13237	X	8194	-0-	-5043	-0-	303	1	5827	3	Y	1872	1872	0			108
							5	4	2059	9							
09	12810	X	167	-0-	-12643	-0-	13	1	154	3	Y	-0-	98	0	3	1	7
10	10385	X	707	-0-	-9678	-0-	29	1	658	3	Y	17	23	0	1	1	-0-
							1	4	19	9							
11	9390	X	264	-0-	-9126	-0-	5	1	83	3	Y	160	152	0			8
							176	9									
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 67,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,811

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	4648	-0-	-10976	-0-	96	1	3439	3	Y	1007	1008	0			27
							5	4	1108	9							
02	14112	X	5182	-0-	-8930	-0-	111	1	3930	3	Y	1036	967	0			96
							1	4	1140	9							
03	15624	X	5676	-0-	-9948	-0-	161	1	3877	3	Y	1464	1478	0			82
							28	4	1610	9							
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	179	1	4072	3	Y	1547	1478	0			151
							12	4	1702	9							
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	134	1	3079	3	Y	2093	2107	0			137
							7	4	2302	9							
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	187	1	3831	3	Y	1758	1773	0			122
							2	4	1934	9							
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	213	1	4295	3	Y	1951	1960	0			113
							1	4	2146	9							
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	220	1	4231	3	Y	2004	2000	0			117
							4	4	2204	9							
09	5970	X	1220	-0-	-4750	-0-	92	1	1122	3	Y	4	108	0	4	1	9
							2	4	4	9							
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	310	1	6835	3	Y	144	139	0	4	1	10
							6	4	158	9							
11	6450	X	4114	-0-	-2336	-0-	206	1	3643	3	Y	240	235	0			15
							1	4	264	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 58,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,248

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

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 EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 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	14322	X	3327	-0-	-10995	-0-	57	1	2043	3	Y	1113	1140	0			32
							3	4	1224	9							
02	10920	X	3029	-0-	-7891	-0-	56	1	2000	3	Y	884	833	0			83
							1	4	972	9							
03	4216	X	2071	-0-	-2145	-0-	49	1	1188	3	Y	750	790	0			43
							9	4	825	9							
04	4080	X	3565	-0-	-515	-0-	90	1	2047	3	Y	1293	1212	0			124
							6	4	1422	9							
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	102	1	2332	3	Y	2376	2347	0			153
							5	4	2614	9							
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	82	1	1684	3	Y	1055	1131	0			77
							1	4	1161	9							
07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	3	Y	1927	1895	0			109
							1	4	2120	9							
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	130	1	2494	3	Y	1653	1666	0			96
							2	4	1818	9							
09	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	1311	1	15823	3	Y	46	127	0	4	1	11
							20	4	51	9							
10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	282	1	6205	3	Y	149	145	0	4	1	11
							5	4	164	9							
11	4860	X	2681	-0-	-2179	-0-	132	1	2350	3	Y	180	179	0			12
							1	4	198	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 55,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,426

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. (I) GAS LIFT(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	4520	-0-	-7012	-0-	88	1	3330	3	Y	731	724	0			36
							298	4	804	9							
02	10416	X	3504	-0-	-6912	-0-	79	1	2687	3	Y	623	618	0			41
							53	4	685	9							
03	6262	X	4398	-0-	-1864	-0-	110	1	3770	3	Y	463	473	0			31
							9	4	509	9							
04	5910	X	4703	-0-	-1207	-0-	122	1	3978	3	Y	541	538	0			34
							8	4	595	9							
05	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	127	1	4004	3	Y	444	443	0			35
							6	4	488	9							
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	119	1	3740	3	Y	866	857	0			44
							14	4	953	9							
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	94	1	2891	3	Y	503	518	0			29
							132	4	553	9							
08	4867	X	3784	-0-	-1083	-0-	102	1	2836	3	Y	490	485	0			34
							307	4	539	9							
09	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	116	1	2952	3	Y	579	590	0			23
							110	4	637	9							
10	4991	X	4189	-0-	-802	-0-	120	1	3033	3	Y	592	573	0			42
							385	4	651	9							
11	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	60	1	2762	3	Y	560	558	0			44
							836	4	616	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 46,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,392

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	9569	-0-	-8380	-0-	161	1	8633	3	Y	701	706	0			28
							4	4	771	9							
02	13496	X	9168	-0-	-4328	-0-	166	1	8277	3	Y	658	652	0			34
							1	4	724	9							
03	14229	X	10030	-0-	-4199	-0-	318	1	8859	3	Y	713	712	0			35
							69	4	784	9							
04	11940	X	10547	-0-	-1393	-0-	158	1	9533	3	Y	768	754	0			49
							11	4	845	9							
05	11253	X	10096	-0-	-1157	-0-	161	1	9165	3	Y	699	715	0			33
							1	4	769	9							
06	9810	X	9772	-0-	-38	-0-	291	1	8773	3	Y	643	645	0			31
							1	4	707	9							
07	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	162	1	9022	3	Y	573	580	0			24
							14	4	630	9							
08	9207	X	8287	-0-	-920	-0-	153	1	7848	3	Y	257	268	0			13
							3	4	283	9							
09	8910	X	8777	-0-	-133	-0-	160	1	7996	3	Y	557	546	0			24
							8	4	613	9							
10	9207	X	9015	-0-	-192	-0-	106	1	8316	3	Y	538	535	0			27
							1	4	592	9							
11	8910	X	8121	-0-	-789	-0-	91	1	7402	3	Y	568	571	0			24
							3	4	625	9							
12	8687	X	NO RPT	-0-	-8687	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 103,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,675

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	214	1	4955	3	Y	812	828	0			30
							1	4	893	9							
02	9128	X	4898	-0-	-4230	-0-	188	1	4018	3	Y	628	625	0			33
							1	4	691	9							
03	8587	X	2198	-0-	-6389	-0-	175	1	1729	3	Y	267	271	0			29
							294	9									
04	9390	X	4619	-0-	-4771	-0-	220	1	4321	3	Y	69	84	0	9	1	5
							2	4	76	9							
05	9703	X	6001	-0-	-3702	-0-	171	1	5478	3	Y	317	314	0	1	1	7
							3	4	349	9							
06	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	683	1	6583	3	Y	574	569	0			12
							4	4	631	9							
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	811	1	5437	3	Y	808	798	0			22
							10	4	889	9							
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	628	1	4465	3	Y	902	896	0			28
							2	4	992	9							
09	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	1271	1	2692	3	Y	486	489	0			25
							3	4	535	9							
10	8153	X	5063	-0-	-3090	-0-	237	1	4328	3	Y	449	450	0			24
							4	4	494	9							
*11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	470	1	6970	3	Y	551	548	0			27
							6	4	606	9							
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 62,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	5862	-0-	-2725	-0-	58	1	5573	3	Y	210	208	0			3
							231	9									
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	42	1	6173	3	Y	902	891	0			14
							992	9									
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	117	1	5848	3	Y	714	718	0			10
							785	9									
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	127	1	4410	3	Y	1044	1020	0			34
							1148	9									
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	942	954	0			22
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	1094	1090	0			26
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	396	1	4598	3	Y	1235	1235	0			26
							1359	9									
08	6293	X	5535	-0-	-758	-0-	520	1	3879	3	Y	1033	1026	0			33
							1136	9									
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	454	1	4374	3	Y	745	753	0			25
							820	9									
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	203	1	3015	3	Y	630	630	0			25
							693	9									
*11	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	383	1	7116	3	Y	2307	2231	0			101
							2538	9									
12	5993	X	NO RPT	-0-	-5993	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 56,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,856

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	100	1	3590	3	Y	2132	2223	0			63
							6	4	2345	9							
02	5068	X	4309	-0-	-759	-0-	88	1	3120	3	Y	1000	966	0			97
							1	4	1100	9							
03	5611	X	3403	-0-	-2208	-0-	108	1	2573	3	Y	640	698	0			39
							18	4	704	9							
04	5430	X	2543	-0-	-2887	-0-	84	1	1932	3	Y	474	465	0			48
							6	4	521	9							
05	5611	X	2557	-0-	-3054	-0-	77	1	1764	3	Y	647	652	0			43
							4	4	712	9							
06	5430	X	2743	-0-	-2687	-0-	78	1	1601	3	Y	966	944	0			65
							1	4	1063	9							
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	104	1	2089	3	Y	1234	1228	0			71
							1357	9									
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	124	1	2389	3	Y	1358	1350	0			79
							2	4	1494	9							
09	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	176	1	2133	3	Y	8	77	0	3	1	7
							3	4	9	9							
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	171	1	3758	3	Y	100	97	0	3	1	7
							3	4	110	9							
11	3450	X	2384	-0-	-1066	-0-	118	1	2089	3	Y	160	157	0			10
							1	4	176	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 37,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	3872	-0-	-9613	-0-	75	1	2675	3	Y	1016	1020	0			29
							4	4	1118	9							
02	11872	X	5798	-0-	-6074	-0-	117	1	4112	3	Y	1425	1321	0			133
							1	4	1568	9							
03	13144	X	3532	-0-	-9612	-0-	95	1	2280	3	Y	1037	1108	0			62
							16	4	1141	9							
04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	357	1	8134	3	Y	2564	2381	0			245
							24	4	2820	9							
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	227	1	5233	3	Y	3529	3544	0			230
							12	4	3882	9							
06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	208	1	4245	3	Y	2577	2627	0			180
							2	4	2835	9							
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	165	1	3331	3	Y	1823	1895	0			108
							1	4	2005	9							
08	11718	X	3168	-0-	-8550	-0-	100	1	1936	3	Y	1027	1074	0			61
							2	4	1130	9							
09	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	917	1	11076	3	Y	38	90	0	3	1	6
							14	4	42	9							
10	9362	X	4150	-0-	-5212	-0-	176	1	3869	3	Y	93	92	0	3	1	4
							3	4	102	9							
11	7290	X	2147	-0-	-5143	-0-	107	1	1896	3	Y	130	128	0			6
							1	4	143	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 68,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,259

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	12834	X	8075	-0-	-4759	-0-	170	1	6097	3	Y	1635	1645	0			50
							9	4	1799	9							
02	11592	X	7706	-0-	-3886	-0-	172	1	6088	3	Y	1313	1235	0			128
							2	4	1444	9							
03	12834	X	9200	-0-	-3634	-0-	269	1	6445	3	Y	2218	2218	0			128
							46	4	2440	9							
04	4170	X	1429	-0-	-2741	-0-	48	1	1083	3	Y	268	355	0			41
							3	4	295	9							
05	7781	X	417	-0-	-7364	-0-	12	1	274	3	Y	118	145	0			14
							1	4	130	9							
06	8250	X	3327	-0-	-4923	-0-	61	1	1244	3	Y	1838	1729	0			123
							2022	9									
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	110	1	2225	3	Y	1954	1960	0			117
							1	4	2149	9							
08	9207	X	2814	-0-	-6393	-0-	73	1	1403	3	Y	1215	1255	0			77
							1	4	1337	9							
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	354	1	4265	3	Y	23	86	0	3	1	11
							5	4	25	9							
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	179	1	3947	3	Y	123	119	0	4	1	11
							3	4	135	9							
11	4350	X	2005	-0-	-2345	-0-	99	1	1735	3	Y	155	153	0			13
							171	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 48,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	864	X	864	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	305	286	0			19
							1	4	336	9							
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	3	Y	547	530	0			36
							1	4	602	9							
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	47	1	949	3	Y	338	354	0			20
							372	9									
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	137	1	2652	3	Y	1469	1407	0			82
							3	4	1616	9							
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	473	1	5712	3	Y	24	95	0	3	1	8
							7	4	26	9							
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	129	1	2867	3	Y	116	113	0	3	1	8
							3	4	128	9							
11	2010	X	1858	-0-	-152	-0-	89	1	1571	3	Y	180	177	0			11
							198	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,979

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	100	1	3553	3	Y	1410	1400	0			39
							5	4	1551	9							
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	100	1	3513	3	Y	1253	1174	0			118
							1	4	1378	9							
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	89	1	2134	3	Y	712	786	0			44
							15	4	783	9							
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	106	1	2415	3	Y	696	671	0			69
							7	4	766	9							
05	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	130	1	2977	3	Y	1516	1488	0			97
							6	4	1668	9							
06	5340	X	3328	-0-	-2012	-0-	83	1	1695	3	Y	1408	1408	0			97
							1	4	1549	9							
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	134	1	2700	3	Y	1730	1727	0			100
							1	4	1903	9							
08	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	181	1	3470	3	Y	1909	1898	0			111
							3	4	2100	9							
09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	582	1	7026	3	Y	21	118	0	4	1	10
							9	4	23	9							
10	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	194	1	4291	3	Y	118	117	0	4	1	7
							4	4	130	9							
11	4590	X	2170	-0-	-2420	-0-	107	1	1898	3	Y	149	148	0			8
							1	4	164	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 49,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,922

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	377	1	8742	3	Y	1002	992	0			36
							2	4	1102	9							
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	312	1	6662	3	Y	734	732	0			38
							1	4	807	9							
03	7843	X	2984	-0-	-4859	-0-	247	1	2441	3	Y	268	278	0			28
							1	4	295	9							
04	7590	X	6338	-0-	-1252	-0-	295	1	5786	3	Y	122	131	0	15	1	4
							123	4	134	9							
05	7843	X	6089	-0-	-1754	-0-	158	1	5083	3	Y	768	759	0	4	1	9
							3	4	845	9							
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	665	1	6409	3	Y	647	647	0			9
							4	4	712	9							
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	687	1	4599	3	Y	335	338	0			6
							8	4	369	9							
08	6541	X	5800	-0-	-741	-0-	669	1	4756	3	Y	339	338	0			7
							2	4	373	9							
09	6330	X	4502	-0-	-1828	-0-	1260	1	2669	3	Y	518	504	0			21
							3	4	570	9							
10	8060	X	4644	-0-	-3416	-0-	223	1	4068	3	Y	317	324	0			14
							4	4	349	9							
11	7800	X	5515	-0-	-2285	-0-	319	1	4735	3	Y	415	411	0			18
							4	4	457	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 67,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,465

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	13826	X	11654	-0-	-2172	-0-	241	1	9163	3	Y	1298	1279	0			62
							822	4	1428	9							
02	12488	X	8626	-0-	-3862	-0-	213	1	7205	3	Y	969	969	0			62
							142	4	1066	9							
03	13020	X	6246	-0-	-6774	-0-	154	1	5318	3	Y	692	710	0			44
							13	4	761	9							
04	11580	X	6115	-0-	-5465	-0-	157	1	5135	3	Y	738	739	0			43
							11	4	812	9							
05	11656	X	1372	-0-	-10284	-0-	37	1	1156	3	Y	162	191	0			14
							1	4	178	9							
06	11280	X	9218	-0-	-2062	-0-	241	1	7597	3	Y	1228	1184	0			58
							29	4	1351	9							
07	DLQ G-10		10181	-0-	10181	10181	266	1	8220	3	Y	1199	1192	0			65
							376	4	1319	9							
08	19814	X	9633	-0-	-10181	-0-	268	1	7407	3	Y	1053	1048	0			70
							800	4	1158	9							
09	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	284	1	7236	3	Y	1007	1040	0			37
							270	4	1108	9							
10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	341	1	8604	3	Y	1279	1231	0			85
							1090	4	1407	9							
*11	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	192	1	8925	3	Y	1348	1334	0			99
							2703	4	1483	9							
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 96,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,973

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

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	16151	X	14249	-0-	-1902		-0-		239	1	12763	3	Y	1128	1138	0			40
									6	4	1241	9							
02	14588	X	13220	-0-	-1368		-0-		241	1	11977	3	Y	910	909	0			41
									1	4	1001	9							
03	16151	X	13374	-0-	-2777		-0-		424	1	11849	3	Y	916	918	0			39
									93	4	1008	9							
04	15630	X	14623	-0-	-1007		-0-		220	1	13270	3	Y	1015	996	0			58
									16	4	1117	9							
05	16151	X	10836	-0-	-5315		-0-		172	1	9829	3	Y	757	784	0			31
									2	4	833	9							
06	14160	X	11420	-0-	-2740		-0-		339	1	10234	3	Y	769	768	0			32
									1	4	846	9							
07	11146	X	11146	-0-	-0-		-0-		183	1	10206	3	Y	674	682	0			24
									16	4	741	9							
08	13330	X	8155	-0-	-5175		-0-		143	1	7389	3	Y	564	568	0			20
									3	4	620	9							
09	12900	X	9886	-0-	-3014		-0-		179	1	8916	3	Y	712	706	0			26
									8	4	783	9							
10	11811	X	9335	-0-	-2476		-0-		108	1	8476	3	Y	682	678	0			30
									1	4	750	9							
11	11430	X	9138	-0-	-2292		-0-		102	1	8277	3	Y	687	691	0			26
									3	4	756	9							
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160		-0-						Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 125,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,814

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

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	10298	X	10298	-0-	-0-		-0-		171	1	9148	3	Y	886	891	0			33
									4	4	975	9							
02	8953	X	8953	-0-	-0-		-0-		163	1	8038	3	Y	684	685	0			32
									752	9									
03	9641	X	9565	-0-	-76		-0-		301	1	8413	3	Y	714	715	0			31
									66	4	785	9							
04	9330	X	7638	-0-	-1692		-0-		113	1	6826	3	Y	628	622	0			37
									8	4	691	9							
05	9641	X	8933	-0-	-708		-0-		141	1	8036	3	Y	686	694	0			29
									1	4	755	9							
06	9330	X	8694	-0-	-636		-0-		257	1	7752	3	Y	622	624	0			27
									1	4	684	9							
07	8509	X	8509	-0-	-0-		-0-		138	1	7732	3	Y	570	576	0			21
									12	4	627	9							
08	8794	X	8794	-0-	-0-		-0-		156	1	8007	3	Y	571	570	0			22
									3	4	628	9							
09	7650	X	7625	-0-	-25		-0-		139	1	6983	3	Y	451	455	0			18
									7	4	496	9							
10	8556	X	7647	-0-	-909		-0-		89	1	6971	3	Y	533	526	0			25
									1	4	586	9							
11	8280	X	7052	-0-	-1228		-0-		78	1	6368	3	Y	548	551	0			22
									3	4	603	9							
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556		-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 93,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	88	1	18421	3	Y	1501	1493	0			51
							19	4	1651	9							
02	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	81	1	16302	3	Y	1304	1302	0			53
							2	4	1434	9							
03	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	84	1	16950	3	Y	1220	1216	0			57
							68	4	1342	9							
04	16560	X	16379	-0-	-181	-0-	69	1	15096	3	Y	1101	1103	0			55
							3	4	1211	9							
05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	72	1	15814	3	Y	1125	1123	0			57
							6	4	1238	9							
06	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	117	1	15942	3	Y	1091	1080	0			68
							2	4	1200	9							
07	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	70	1	14626	3	Y	1026	1032	0			62
							3	4	1129	9							
08	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	94	1	14892	3	Y	1589	1574	0			77
							3	4	1748	9							
09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	107	1	14076	3	Y	1252	1264	0			65
							4	4	1377	9							
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	89	1	12622	3	Y	1244	1252	0			57
							4	4	1368	9							
*11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	65	1	11195	3	Y	1207	1205	0			59
							2	4	1328	9							
12	11591	X	NO RPT	-0-	-11591	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 182,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,660

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	58	1	12214	3	Y	815	806	0			26
							13	4	897	9							
02	10668	X	10497	-0-	-171	-0-	48	1	9736	3	Y	647	649	0			24
							1	4	712	9							
03	11811	X	11691	-0-	-120	-0-	54	1	10794	3	Y	727	720	0			31
							43	4	800	9							
04	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	47	1	10343	3	Y	679	679	0			31
							2	4	747	9							
05	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	52	1	11302	3	Y	731	728	0			34
							4	4	804	9							
06	11430	X	10723	-0-	-707	-0-	73	1	9909	3	Y	673	667	0			40
							1	4	740	9							
07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	43	1	9085	3	Y	593	599	0			34
							2	4	652	9							
08	11687	X	9672	-0-	-2015	-0-	54	1	8675	3	Y	855	849	0			40
							2	4	941	9							
09	11130	X	5636	-0-	-5494	-0-	40	1	5275	3	Y	291	316	0			15
							1	4	320	9							
10	11935	X	9122	-0-	-2813	-0-	59	1	8320	3	Y	674	660	0			29
							2	4	741	9							
11	10710	X	6988	-0-	-3722	-0-	37	1	6325	3	Y	568	569	0			28
							1	4	625	9							
12	8195	X	NO RPT	-0-	-8195	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 110,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	14317	-0-	-67	-0-	61	1	12839	3	Y	1275	1274	0			45
							14	4	1403	9							
02	12992	X	12479	-0-	-513	-0-	56	1	11143	3	Y	1163	1160	0			48
							1	4	1279	9							
03	14384	X	13148	-0-	-1236	-0-	59	1	11836	3	Y	1096	1092	0			52
							47	4	1206	9							
04	13920	X	12888	-0-	-1032	-0-	53	1	11630	3	Y	1094	1091	0			55
							2	4	1203	9							
05	14384	X	13425	-0-	-959	-0-	57	1	12205	3	Y	1054	1055	0			54
							4	4	1159	9							
06	13860	X	12300	-0-	-1560	-0-	81	1	11074	3	Y	1040	1028	0			66
							1	4	1144	9							
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	52	1	10949	3	Y	915	925	0			56
							2	4	1007	9							
08	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	69	1	10859	3	Y	1664	1639	0			81
							2	4	1830	9							
09	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	76	1	9918	3	Y	1174	1192	0			63
							2	4	1291	9							
10	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	74	1	10383	3	Y	1187	1194	0			56
							3	4	1306	9							
*11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	60	1	10254	3	Y	1163	1159	0			60
							1	4	1279	9							
12	8776	X	NO RPT	-0-	-8776	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 137,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,825

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	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	283	1	6580	3	Y	847	844	0			31
							2	4	932	9							
02	8512	X	7584	-0-	-928	-0-	302	1	6464	3	Y	743	735	0			39
							1	4	817	9							
03	9424	X	3646	-0-	-5778	-0-	302	1	2988	3	Y	323	327	0			35
							1	4	355	9							
04	9120	X	5781	-0-	-3339	-0-	274	1	5384	3	Y	109	125	0	14	1	5
							3	4	120	9							
05	7750	X	6289	-0-	-1461	-0-	173	1	5546	3	Y	515	510	0	3	1	7
							3	4	567	9							
06	8130	X	7398	-0-	-732	-0-	619	1	5968	3	Y	734	728	0			13
							4	4	807	9							
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	630	1	4227	3	Y	365	368	0			10
							8	4	402	9							
08	5983	X	5215	-0-	-768	-0-	593	1	4218	3	Y	365	364	0			11
							2	4	402	9							
09	5790	X	5771	-0-	-19	-0-	1726	1	3654	3	Y	352	346	0			17
							4	4	387	9							
10	7657	X	6089	-0-	-1568	-0-	294	1	5375	3	Y	377	374	0			20
							5	4	415	9							
11	7410	X	5672	-0-	-1738	-0-	331	1	4926	3	Y	373	374	0			19
							5	4	410	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 66,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

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	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	338	1	7831	3	Y	955	956	0			34
							2	4	1051	9							
02	8848	X	7690	-0-	-1158	-0-	309	1	6631	3	Y	680	679	0			35
							2	4	748	9							
03	9796	X	2022	-0-	-7774	-0-	170	1	1672	3	Y	164	181	0			18
							180	9									
04	9480	X	5149	-0-	-4331	-0-	230	1	4538	3	Y	85	90	0	10	1	3
							287	4	94	9							
05	9796	X	6306	-0-	-3490	-0-	173	1	5589	3	Y	491	485	0	3	1	6
							4	4	540	9							
06	8910	X	7039	-0-	-1871	-0-	652	1	6283	3	Y	91	97	0			-0-
							4	4	100	9							
07	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	818	1	5482	3	Y	340	333	0			7
							10	4	374	9							
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	628	1	4472	3	Y	423	419	0			11
							2	4	465	9							
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1807	1	3828	3	Y	362	357	0			16
							5	4	398	9							
10	7285	X	6430	-0-	-855	-0-	311	1	5668	3	Y	405	401	0			20
							5	4	446	9							
11	7050	X	6729	-0-	-321	-0-	400	1	5927	3	Y	361	364	0			17
							5	4	397	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 68,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,357

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

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	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	297	1	6897	3	Y	977	981	0			35
							2	4	1075	9							
02	13132	X	8103	-0-	-5029	-0-	322	1	6907	3	Y	793	786	0			42
							2	4	872	9							
03	10757	X	2300	-0-	-8457	-0-	186	1	1831	3	Y	257	271	0			28
							283	9									
04	10410	X	4877	-0-	-5533	-0-	229	1	4500	3	Y	58	75	0	8	1	3
							84	4	64	9							
05	10137	X	6862	-0-	-3275	-0-	189	1	6093	3	Y	524	517	0	3	1	7
							4	4	576	9							
06	8670	X	7891	-0-	-779	-0-	730	1	7045	3	Y	101	107	0			1
							5	4	111	9							
07	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1369	1	9169	3	Y	624	609	0			16
							16	4	686	9							
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	1053	1	7496	3	Y	778	771	0			23
							4	4	856	9							
09	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	2376	1	5032	3	Y	666	657	0			32
							6	4	733	9							
10	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	480	1	8766	3	Y	646	645	0			33
							8	4	711	9							
11	10890	X	7222	-0-	-3668	-0-	415	1	6166	3	Y	577	582	0			28
							6	4	635	9							
12	9402	X	NO RPT	-0-	-9402	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 84,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	223	1	5160	3	Y	1045	1043	0			36
							1	4	1150	9							
02	7896	X	5684	-0-	-2212	-0-	212	1	4537	3	Y	849	842	0			43
							1	4	934	9							
03	8742	X	3270	-0-	-5472	-0-	255	1	2519	3	Y	450	448	0			45
							1	4	495	9							
04	7350	X	5672	-0-	-1678	-0-	267	1	5240	3	Y	147	168	0	17	1	7
							3	4	162	9							
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	178	1	5747	3	Y	691	684	0	4	1	10
							4	4	760	9							
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	633	1	6110	3	Y	571	571	0			10
							4	4	628	9							
07	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1252	1	8387	3	Y	846	835	0			21
							15	4	931	9							
08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	777	1	5529	3	Y	759	758	0			22
							3	4	835	9							
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	2004	1	4245	3	Y	717	706	0			33
							5	4	789	9							
10	7626	X	5016	-0-	-2610	-0-	148	1	2702	3	Y	1967	1903	0			97
							2	4	2164	9							
11	10230	X	6806	-0-	-3424	-0-	378	1	5605	3	Y	744	803	0			38
							5	4	818	9							
12	8733	X	NO RPT	-0-	-8733	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 71,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,786

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	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	207	1	3233	3	Y	3183	3141	0	13	1	105
							1	4	3501	9							
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	333	1	5471	3	Y	1158	1219	0			44
							5	4	1274	9							
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	341	1	7439	3	Y	1137	1145	0			36
							7	4	1251	9							
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	149	1	3062	3	Y	484	495	0			25
							532	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	203	1	3520	3	Y	570	570	0	4	1	21
							627	9									
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	3	Y	2328	2260	0			89
							2561	9									
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	2470	2500	0			59
							2717	9									
08	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	143	1	2769	3	Y	1576	1598	0			37
							1734	9									
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	253	1	2791	3	Y	1698	1690	0			45
							1868	9									
10	4340	X	4179	-0-	-161	-0-	154	1	2654	3	Y	1246	1236	0			55
							1371	9									
*11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	240	1	3286	3	Y	1610	1620	0			45
							1771	9									
12	3169	X	NO RPT	-0-	-3169	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 57,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,460

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	779	766	0	3	1	25
							1	4	857	9							
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	Y	715	715	0			25
							1	4	787	9							
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	280	1	4989	3	Y	1527	1491	0			36
							1680	9									
08	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	766	1	14812	3	Y	3833	3779	0			90
							4216	9									
09	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	1137	1	12532	3	Y	3144	3150	0			84
							3458	9									
10	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	584	1	10079	3	Y	1986	1982	0			88
							2185	9									
*11	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	762	1	10457	3	Y	2143	2172	0			59
							2357	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 74,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,127

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	12214	X	10947	-0-	-1267	-0-	264	1	8790	3	Y	1581	1552	0			53
							154	4	1739	9							
02	11032	X	6530	-0-	-4502	-0-	294	1	5201	3	Y	937	949	0			41
							4	4	1031	9							
03	10850	X	10574	-0-	-276	-0-	479	1	8799	3	Y	1126	1124	0			43
							57	4	1239	9							
04	10500	X	10401	-0-	-99	-0-	481	1	8750	3	Y	1040	1012	0			71
							26	4	1144	9							
05	10943	X	8553	-0-	-2390	-0-	221	1	7466	3	Y	779	816	0			34
							9	4	857	9							
06	10590	X	9305	-0-	-1285	-0-	253	1	7794	3	Y	1140	1134	0			40
							4	4	1254	9							
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	59	1	2986	3	Y	332	357	0			15
							15	4	365	9							
08	8308	X	5169	-0-	-3139	-0-	70	1	5004	3	Y	76	74	0			17
							11	4	84	9							
09	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	136	1	7538	3	Y	958	874	0	90	1	11
							88	4	1054	9							
10	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	96	1	6948	3	Y	743	719	0	27	1	8
							17	4	817	9							
*11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	102	1	7812	3	Y	712	710	0	3	1	7
							20	4	783	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 90,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,424

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	345	1	11505	3	Y	1978	1946	0			66
							202	4	2176	9							
02	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	526	1	9289	3	Y	1633	1629	0			70
							7	4	1796	9							
03	12028	X	11268	-0-	-760	-0-	489	1	8985	3	Y	1578	1587	0			61
							58	4	1736	9							
04	11640	X	11067	-0-	-573	-0-	486	1	8825	3	Y	1573	1526	0			108
							26	4	1730	9							
05	14229	X	9898	-0-	-4331	-0-	252	1	8513	3	Y	1021	1083	0			46
							10	4	1123	9							
06	13770	X	10327	-0-	-3443	-0-	288	1	8871	3	Y	1057	1063	0			40
							5	4	1163	9							
07	DLQ G-10		11324	-0-	11324	11324	192	1	9796	3	Y	1169	1157	0			52
							50	4	1286	9							
08	23190	X	11866	-0-	-11324	-0-	160	1	11474	3	Y	188	192	0			48
							25	4	207	9							
09	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	146	1	8069	3	Y	1100	1026	0	105	1	17
							94	4	1210	9							
10	10664	X	8827	-0-	-1837	-0-	106	1	7721	3	Y	892	863	0	31	1	15
							19	4	981	9							
11	10950	X	10144	-0-	-806	-0-	119	1	9083	3	Y	835	834	0	4	1	12
							23	4	919	9							
12	10446	X	NO RPT	-0-	-10446	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 120,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,024

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	66	1	19273	3	Y	574	520	0			83
							6	4	631	9							
02	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	47	1	14207	3	Y	511	507	0			87
							19	4	562	9							
03	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	53	1	18345	3	Y	564	513	0			138
							6	4	620	9							
04	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	69	1	18878	3	Y	968	846	0			260
							6	4	1065	9							
05	20026	X	13957	-0-	-6069	-0-	43	1	13456	3	Y	410	599	0			71
							7	4	451	9							
06	19320	X	10377	-0-	-8943	-0-	52	1	10088	3	Y	211	234	0			48
							5	4	232	9							
07	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	71	1	9210	3	Y	73	105	0			16
							2	4	80	9							
08	10540	X	9576	-0-	-964	-0-	63	1	8996	3	Y	466	432	0			50
							4	4	513	9							
09	10200	X	8581	-0-	-1619	-0-	39	1	8067	3	Y	429	395	0			84
							3	4	472	9							
10	10540	X	8848	-0-	-1692	-0-	33	1	8370	3	Y	403	400	0			87
							2	4	443	9							
11	10200	X	8390	-0-	-1810	-0-	30	1	7914	3	Y	391	409	0			69
							16	4	430	9							
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 142,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,000

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	24	1	4635	3	Y	207	173	0			34
							2	4	228	9							
07	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	64	1	8289	3	Y	93	113	0			14
							2	4	102	9							
08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	59	1	8249	3	Y	238	226	0			26
							3	4	262	9							
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	34	1	7114	3	Y	521	452	0			95
							3	4	573	9							
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	29	1	7287	3	Y	497	486	0			106
							1	4	547	9							
11	7290	X	6255	-0-	-1035	-0-	22	1	5807	3	Y	377	413	0			70
							11	4	415	9							
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 43,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	21	1	6252	3	Y	163	156	0			26
							3	4	179	9							
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	36	1	10941	3	Y	346	317	0			55
							14	4	381	9							
03	9145	X	46	-0-	-9099	-0-	45	3	1	9	Y	1	43	0			13
04	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					-0-
06	12180	X	9634	-0-	-2546	-0-	47	1	9172	3	Y	373	313	0			60
							5	4	410	9							
07	T. A.		12656	-0-	12656	12656	95	1	12428	3	Y	117	158	0			19
							4	4	129	9							
08	T. A.		13181	-0-	13181	25837	88	1	12354	3	Y	667	618	0			68
							5	4	734	9							
09	T. A.		9282	-0-	9282	35119	42	1	8675	3	Y	510	479	0			99
							4	4	561	9							
10	T. A.		7374	-0-	7374	42493	28	1	6906	3	Y	399	410	0			88
							1	4	439	9							
11	T. A.		10824	-0-	10824	53317	38	1	10169	3	Y	543	541	0			90
							20	4	597	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	53317					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 80,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	58	1	16909	3	Y	555	507	0			80
							5	4	611	9							
02	13384	X	11239	-0-	-2145	-0-	35	1	10719	3	Y	428	434	0			74
							14	4	471	9							
03	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	51	1	17393	3	Y	595	528	0			141
							5	4	655	9							
04	18120	X	13623	-0-	-4497	-0-	47	1	12800	3	Y	703	647	0			197
							3	4	773	9							
05	24371	X	24371	-0-	-0-	-0-	74	1	23503	3	Y	710	814	0			93
							13	4	781	9							
06	17010	X	16843	-0-	-167	-0-	85	1	16378	3	Y	339	362	0			70
							7	4	373	9							
07	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	101	1	13133	3	Y	109	159	0			20
							4	4	120	9							
08	14260	X	13738	-0-	-522	-0-	91	1	12978	3	Y	603	561	0			62
							6	4	663	9							
09	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	62	1	12917	3	Y	731	657	0			136
							6	4	804	9							
10	14260	X	13097	-0-	-1163	-0-	48	1	12319	3	Y	660	656	0			140
							4	4	726	9							
11	13800	X	10932	-0-	-2868	-0-	38	1	10305	3	Y	516	562	0			94
							21	4	568	9							
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 166,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,949

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1028	-0-	-6009	-0-	28	1	650	3	Y	316	311	0			18
							2	4	348	9							
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	631	3	Y	454	421	0			33
							499	9									
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	177	1	2121	3	Y	1382	1322	0			93
							1520	9									
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	250	1	2840	3	Y	794	836	0			51
							873	9									
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	331	1	3655	3	Y	452	464	0			39
							4	4	497	9							
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	295	1	3718	3	Y	626	631	0			34
							689	9									
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	249	1	3102	3	Y	586	576	0			44
							645	9									
10	4092	X	2652	-0-	-1440	-0-	197	1	2042	3	Y	375	394	0			25
							413	9									
11	4350	X	255	-0-	-4095	-0-	18	1	173	3	Y	58	78	0			5
							64	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 26,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10912	X	8407	-0-	-2505	-0-	495	1	7248	3	Y	590	587	0			29
							15	4	649	9							
02	8680	X	6849	-0-	-1831	-0-	462	1	5734	3	Y	592	589	0			32
							2	4	651	9							
03	4898	X	1579	-0-	-3319	-0-	115	1	1256	3	Y	178	192	0			18
							12	4	196	9							
04	6930	X	915	-0-	-6015	-0-	70	1	716	3	Y	113	119	0			12
							5	4	124	9							
05	8401	X	7961	-0-	-440	-0-	632	1	6242	3	Y	981	944	0			49
							8	4	1079	9							
06	8130	X	7583	-0-	-547	-0-	669	1	6199	3	Y	649	650	0			48
							1	4	714	9							
07	DLQ G-10		7282	-0-	7282	7282	687	1	5957	3	Y	575	581	0			42
							5	4	633	9							
08	13911	X	6629	-0-	-7282	-0-	746	1	5373	3	Y	462	475	0			29
							2	4	508	9							
09	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	621	1	5011	3	Y	402	396	0			35
							6	4	442	9							
10	6200	X	4459	-0-	-1741	-0-	259	1	3810	3	Y	350	355	0			30
							5	4	385	9							
11	6000	X	3905	-0-	-2095	-0-	194	1	3377	3	Y	299	306	0			23
							5	4	329	9							
12	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 61,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,191

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	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	1348	1	21060	3	Y	2928	2887	0	12	1	95
							7	4	3221	9							
02	11844	X	9285	-0-	-2559	-0-	420	1	6892	3	Y	1788	1819	0			64
							6	4	1967	9							
03	13113	X	8028	-0-	-5085	-0-	308	1	6713	3	Y	910	945	0			29
							6	4	1001	9							
04	12690	X	8694	-0-	-3996	-0-	317	1	6537	3	Y	1673	1620	0			82
							1840	9									
05	13113	X	7857	-0-	-5256	-0-	363	1	6286	3	Y	1098	1131	0	7	1	42
							1208	9									
06	12690	X	7000	-0-	-5690	-0-	407	1	5410	3	Y	1075	1075	0			42
							1183	9									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	235	1	4190	3	Y	2150	2141	0			51
							2365	9									
08	8990	X	4261	-0-	-4729	-0-	135	1	2608	3	Y	1380	1399	0			32
							1518	9									
09	8700	X	8278	-0-	-422	-0-	458	1	5050	3	Y	2518	2484	0			66
							2770	9									
10	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	581	1	10031	3	Y	3821	3720	0			167
							4203	9									
*11	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	665	1	9123	3	Y	3626	3690	0			103
							3989	9									
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 114,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,967

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	4	1	1153	3	Y	53	59	0		
									58	9								10
02	14504	X	593	-0-		-13911		-0-	2	1	559	3	Y	28	32	0		
									1	4	31	9						6
03	16058	X	1308	-0-		-14750		-0-	4	1	1241	3	Y	57	50	0		
									63	9								13
04	12870	X	1430	-0-		-11440		-0-	5	1	1297	3	Y	116	99	0		
									128	9								30
05	14902	X	14902	-0-		-0-		-0-	45	1	14500	3	Y	317	312	0		
									8	4	349	9						35
06	11809	X	11809	-0-		-0-		-0-	60	1	11496	3	Y	225	219	0		
									5	4	248	9						41
07	10217	X	10217	-0-		-0-		-0-	76	1	10091	3	Y	42	75	0		
									4	4	46	9						8
08	10479	X	10479	-0-		-0-		-0-	71	1	10129	3	Y	249	233	0		
									5	4	274	9						24
09	9434	X	9434	-0-		-0-		-0-	43	1	9012	3	Y	341	304	0		
									4	4	375	9						61
10	11687	X	8776	-0-		-2911		-0-	32	1	8407	3	Y	304	302	0		
									3	4	334	9						63
11	11310	X	8434	-0-		-2876		-0-	30	1	8034	3	Y	322	332	0		
									16	4	354	9						53
12	10227	X	NO RPT	-0-		-10227		-0-					Y	NO RPT				53

TOTAL GAS PROD: 78,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	-0-	-0-		-8308		-0-					Y	-0-	28	0		-0-
02	7504	X	1786	-0-		-5718		-0-	113	1	1406	3	Y	242	230	0		
									1	4	266	9						12
03	11796	X	11796	-0-		-0-		-0-	897	1	9812	3	Y	904	841	0		
									93	4	994	9						75
04	11326	X	11326	-0-		-0-		-0-	907	1	9270	3	Y	990	965	0		
									60	4	1089	9						100
05	8122	X	5483	-0-		-2639		-0-	460	1	4541	3	Y	433	506	0		
									6	4	476	9						27
06	5503	X	5503	-0-		-0-		-0-	476	1	4401	3	Y	569	555	0		
									626	9								41
07	3185	X	3185	-0-		-0-		-0-	289	1	2503	3	Y	355	369	0		
									2	4	391	9						27
08	6849	X	6849	-0-		-0-		-0-	760	1	5475	3	Y	556	549	0		
									2	4	612	9						34
09	8231	X	8231	-0-		-0-		-0-	838	1	6757	3	Y	571	555	0		
									8	4	628	9						50
10	6098	X	6098	-0-		-0-		-0-	355	1	5199	3	Y	489	496	0		
									6	4	538	9						43
11	4260	X	4120	-0-		-140		-0-	200	1	3506	3	Y	371	385	0		
									6	4	408	9						29
12	4402	X	NO RPT	-0-		-4402		-0-					Y	NO RPT				29

TOTAL GAS PROD: 64,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,480

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	228	1	7605	3	Y	2324	2300	0			78
							134	4	2556	9							
02	12768	X	8662	-0-	-4106	-0-	361	1	6374	3	Y	1747	1750	0			75
							5	4	1922	9							
03	14477	X	10319	-0-	-4158	-0-	428	1	7870	3	Y	1791	1797	0			69
							51	4	1970	9							
04	14670	X	9700	-0-	-4970	-0-	430	1	7828	3	Y	1289	1269	0			89
							24	4	1418	9							
05	15159	X	9606	-0-	-5553	-0-	235	1	7932	3	Y	1300	1334	0			55
							9	4	1430	9							
06	10170	X	9650	-0-	-520	-0-	259	1	7980	3	Y	1279	1288	0			46
							4	4	1407	9							
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	85	1	4377	3	Y	669	686	0			29
							23	4	736	9							
08	7161	X	6402	-0-	-759	-0-	86	1	6161	3	Y	129	128	0			30
							13	4	142	9							
09	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	146	1	8072	3	Y	1404	1284	0	132	1	18
							94	4	1544	9							
10	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	103	1	7452	3	Y	1073	1039	0	38	1	14
							18	4	1180	9							
*11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	93	1	7124	3	Y	1231	1226	0	5	1	14
							18	4	1354	9							
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 97,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,236

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	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	71	1	10598	3	Y	1695	1670	0			57
							185	4	1865	9							
02	19964	X	12036	-0-	-7928	-0-	351	1	10047	3	Y	1482	1475	0			64
							8	4	1630	9							
03	22103	X	13103	-0-	-9000	-0-	70	1	10871	3	Y	1902	1893	0			73
							70	4	2092	9							
04	13800	X	13322	-0-	-478	-0-	96	1	11096	3	Y	1906	1848	0			131
							33	4	2097	9							
05	13702	X	12298	-0-	-1404	-0-	303	1	10237	3	Y	1587	1649	0			69
							12	4	1746	9							
06	12900	X	12069	-0-	-831	-0-	333	1	10263	3	Y	1334	1354	0			49
							6	4	1467	9							
07	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	204	1	10412	3	Y	1041	1045	0			45
							53	4	1145	9							
08	11191	X	10216	-0-	-975	-0-	138	1	9906	3	Y	136	146	0			35
							22	4	150	9							
09	10830	X	10797	-0-	-33	-0-	168	1	9346	3	Y	1066	986	0	101	1	14
							110	4	1173	9							
10	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	157	1	11427	3	Y	1012	977	0	36	1	13
							28	4	1113	9							
11	10830	X	10140	-0-	-690	-0-	117	1	8969	3	Y	937	936	0	4	1	10
							23	4	1031	9							
12	10515	X	NO RPT	-0-	-10515	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 131,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,098

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	64	1	9611	3	Y	1525	1508	0			48
							169	4	1678	9							
02	12376	X	10780	-0-	-1596	-0-	315	1	9008	3	Y	1318	1313	0			53
							7	4	1450	9							
03	13206	X	10512	-0-	-2694	-0-	57	1	8732	3	Y	1515	1513	0			55
							56	4	1667	9							
04	12780	X	9711	-0-	-3069	-0-	69	1	8055	3	Y	1421	1382	0			94
							24	4	1563	9							
05	11997	X	10273	-0-	-1724	-0-	251	1	8483	3	Y	1390	1428	0			56
							10	4	1529	9							
06	11550	X	10087	-0-	-1463	-0-	280	1	8641	3	Y	1055	1075	0			36
							5	4	1161	9							
07	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	185	1	9470	3	Y	869	871	0			34
							49	4	956	9							
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	130	1	9337	3	Y	117	126	0			25
							20	4	129	9							
09	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	139	1	7706	3	Y	808	750	0	77	1	6
							90	4	889	9							
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	125	1	9091	3	Y	718	693	0	25	1	6
							22	4	790	9							
*11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	102	1	7798	3	Y	741	739	0	3	1	5
							20	4	815	9							
12	7439	X	NO RPT	-0-	-7439	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 110,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,477

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	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	24	1	3260	3	Y	862	867	0			9
							4	4	948	9							
02	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	47	1	6371	3	Y	2210	2188	0			31
							13	4	2431	9							
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	35	1	4204	3	Y	3095	3078	0			48
							2	4	3405	9							
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	30	1	3503	3	Y	2605	2597	0			56
							1	4	2866	9							
05	5239	X	2768	-0-	-2471	-0-	59	1	1569	3	Y	1036	1065	0			27
							1140	9									
06	6000	X	1760	-0-	-4240	-0-	45	1	1048	3	Y	606	617	0			16
							667	9									
07	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	51	1	1353	3	Y	675	674	0			17
							743	9									
08	6293	X	2163	-0-	-4130	-0-	57	1	1339	3	Y	697	685	0	15	1	14
							767	9									
09	6090	X	2134	-0-	-3956	-0-	64	1	1320	3	Y	681	681	0			14
							1	4	749	9							
10	2759	X	1420	-0-	-1339	-0-	26	1	802	3	Y	537	540	0			11
							1	4	591	9							
11	2070	X	1761	-0-	-309	-0-	32	1	999	3	Y	663	661	0			13
							1	4	729	9							
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 41,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,667

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	502	1	16698	3	Y	-0-					-0-
							293	4									
02	2800	N	11295	-0-	8495	8495	605	1	10682	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	3100	N	12246	-0-	9146	17641	629	1	11543	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
04	28338	X	10697	-0-	-17641	-0-	519	1	9438	3	Y	647	605	0			42
							28	4	712	9							
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	234	1	7887	3	Y	1155	1150	0			47
							9	4	1271	9							
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	285	1	8791	3	Y	1772	1757	0			62
							5	4	1949	9							
07	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	139	1	7143	3	Y	1214	1224	0			52
							37	4	1335	9							
08	9083	X	7139	-0-	-1944	-0-	95	1	6853	3	Y	160	172	0			40
							15	4	176	9							
09	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	136	1	7577	3	Y	1472	1355	0	139	1	18
							90	4	1619	9							
10	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	106	1	7696	3	Y	1238	1198	0	43	1	15
							19	4	1362	9							
*11	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	99	1	7636	3	Y	1346	1341	0	6	1	14
							20	4	1481	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 115,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,004

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	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	176	1	2745	3	Y	1709	1711	0	7	1	56
							1	4	1880	9							
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	255	1	4191	3	Y	1326	1336	0			46
							4	4	1459	9							
03	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	642	1	14028	3	Y	4073	3996	0			123
							13	4	4480	9							
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	408	1	8425	3	Y	1133	1197	0			59
							1	4	1246	9							
05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	511	1	8878	3	Y	851	873	0	6	1	31
							1	4	936	9							
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	601	1	7993	3	Y	1057	1048	0			40
							1163	9									
07	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	454	1	8091	3	Y	2560	2540	0			60
							2816	9									
08	10974	X	9953	-0-	-1021	-0-	395	1	7644	3	Y	1740	1759	0			41
							1914	9									
09	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	677	1	7462	3	Y	1931	1921	0			51
							2124	9									
10	10323	X	8780	-0-	-1543	-0-	382	1	6587	3	Y	1646	1624	0			73
							1811	9									
11	10620	X	8562	-0-	-2058	-0-	454	1	6230	3	Y	1707	1732	0			48
							1878	9									
12	9374	X	NO RPT	-0-	-9374	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 108,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,733

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20119	X	10349	-0-	-9770	-0-	425	1	6636	3	Y	2987	2966	0	12	1	99
							2	4	3286	9							
02	18172	X	17767	-0-	-405	-0-	742	1	12177	3	Y	4397	4341	0			155
							11	4	4837	9							
03	17918	X	15533	-0-	-2385	-0-	511	1	11161	3	Y	3501	3544	0			112
							10	4	3851	9							
04	16140	X	8905	-0-	-7235	-0-	308	1	6344	3	Y	2048	2055	0			105
							2253	9									
05	15686	X	10893	-0-	-4793	-0-	477	1	8260	3	Y	1960	1977	0	13	1	75
							2156	9									
06	19050	X	11833	-0-	-7217	-0-	602	1	8004	3	Y	2934	2893	0			116
							3227	9									
07	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	319	1	5690	3	Y	3366	3400	0			82
							3703	9									
08	13516	X	1508	-0-	-12008	-0-	49	1	946	3	Y	466	536	0			12
							513	9									
09	8910	X	35	-0-	-8875	-0-	2	1	21	3	Y	11	23	0			-0-
							12	9									
10	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	618	1	10665	3	Y	3715	3556	0			159
							4087	9									
*11	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	898	1	12317	3	Y	1863	1969	0			53
							2049	9									
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 117,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,248

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 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	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	21	1	7399	3	Y	216	223	0			19
							3	4	238	9							
02	10304	X	9408	-0-	-896	-0-	26	1	9111	3	Y	246	236	0			29
							271	9									
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	33	1	10785	3	Y	388	366	0			51
							14	4	427	9							
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	39	1	11868	3	Y	458	440	0			69
							47	4	504	9							
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	35	1	12945	3	Y	243	270	0			42
							14	4	267	9							
06	10080	X	4535	-0-	-5545	-0-	16	1	4446	3	Y	60	89	0			13
							7	4	66	9							
07	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	35	1	10480	3	Y	204	184	0			33
							39	4	224	9							
08	11656	X	1877	-0-	-9779	-0-	6	1	1810	3	Y	32	59	0			6
							26	4	35	9							
09	11280	X	7523	-0-	-3757	-0-	30	1	7330	3	Y	133	115	0			24
							17	4	146	9							
10	11656	X	4895	-0-	-6761	-0-	22	1	4770	3	Y	92	98	0			18
							2	4	101	9							
11	10440	X	10290	-0-	-150	-0-	45	1	10029	3	Y	188	174	0			32
							9	4	207	9							
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 93,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	44	1	16388	3	Y	317	323	0			28
							8	4	349	9							
02	18872	X	17449	-0-	-1423	-0-	49	1	17082	3	Y	289	283	0			34
							318	9									
03	23002	X	19494	-0-	-3508	-0-	58	1	18938	3	Y	430	408	0			56
							25	4	473	9							
04	22260	X	18909	-0-	-3351	-0-	61	1	18288	3	Y	444	432	0			68
							72	4	488	9							
05	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	47	1	17579	3	Y	302	321	0			49
							19	4	332	9							
06	18690	X	14967	-0-	-3723	-0-	55	1	14632	3	Y	235	249	0			35
							21	4	259	9							
07	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	49	1	14780	3	Y	332	313	0			54
							55	4	365	9							
08	16988	X	15243	-0-	-1745	-0-	50	1	14814	3	Y	153	189	0			18
							211	4	168	9							
09	16440	X	11858	-0-	-4582	-0-	47	1	11505	3	Y	254	228	0			44
							27	4	279	9							
10	16988	X	11953	-0-	-5035	-0-	52	1	11596	3	Y	272	273	0			43
							6	4	299	9							
11	14970	X	10947	-0-	-4023	-0-	48	1	10621	3	Y	244	245	0			42
							10	4	268	9							
12	14588	X	NO RPT	-0-	-14588	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 170,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	21	1	7648	3	Y	222	228	0			19
							3	4	244	9							
02	10192	X	6914	-0-	-3278	-0-	19	1	6686	3	Y	190	187	0			22
							209	9									
03	8556	X	6898	-0-	-1658	-0-	20	1	6598	3	Y	246	237	0			31
							9	4	271	9							
04	9270	X	5592	-0-	-3678	-0-	17	1	5318	3	Y	214	213	0			32
							22	4	235	9							
05	9579	X	5742	-0-	-3837	-0-	15	1	5553	3	Y	153	161	0			24
							6	4	168	9							
06	7650	X	6164	-0-	-1486	-0-	23	1	5970	3	Y	148	151	0			21
							8	4	163	9							
07	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	32	1	9692	3	Y	332	299	0			54
							36	4	365	9							
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	33	1	9862	3	Y	309	329	0			34
							140	4	340	9							
09	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	37	1	8872	3	Y	188	185	0			37
							20	4	207	9							
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	41	1	9019	3	Y	230	229	0			38
							4	4	253	9							
*11	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	37	1	8241	3	Y	229	227	0			40
							8	4	252	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 86,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	28	1	10753	3	Y	271	276	0			23
							6	4	298	9							
02	14168	X	9922	-0-	-4246	-0-	28	1	9635	3	Y	235	230	0			28
							259	9									
03	15686	X	11546	-0-	-4140	-0-	34	1	11102	3	Y	360	341	0			47
							14	4	396	9							
04	12330	X	11115	-0-	-1215	-0-	35	1	10625	3	Y	375	365	0			57
							42	4	413	9							
05	12028	X	11696	-0-	-332	-0-	31	1	11387	3	Y	242	260	0			39
							12	4	266	9							
06	10740	X	10510	-0-	-230	-0-	39	1	10264	3	Y	175	187	0			27
							14	4	193	9							
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	34	1	10294	3	Y	232	220	0			39
							38	4	255	9							
08	11532	X	11474	-0-	-58	-0-	37	1	11016	3	Y	240	254	0			25
							157	4	264	9							
09	11130	X	10465	-0-	-665	-0-	41	1	10166	3	Y	213	199	0			39
							24	4	234	9							
10	11687	X	10013	-0-	-1674	-0-	42	1	9727	3	Y	216	220	0			35
							6	4	238	9							
11	10500	X	8963	-0-	-1537	-0-	39	1	8708	3	Y	189	192	0			32
							8	4	208	9							
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 117,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

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	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	61	1	12639	3	Y	1212	1205	0			36
							13	4	1333	9							
02	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	54	1	10760	3	Y	984	985	0			35
							1	4	1082	9							
03	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	58	1	11657	3	Y	972	967	0			40
							47	4	1069	9							
04	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	57	1	12453	3	Y	1100	1091	0			49
							2	4	1210	9							
05	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	58	1	12446	3	Y	1075	1075	0			49
							4	4	1183	9							
06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	85	1	11477	3	Y	1005	996	0			58
							1	4	1106	9							
07	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	51	1	10572	3	Y	878	887	0			49
							2	4	966	9							
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	73	1	11651	3	Y	796	810	0			35
							3	4	876	9							
09	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	76	1	10038	3	Y	1128	1110	0			53
							3	4	1241	9							
10	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	71	1	10085	3	Y	1086	1094	0			45
							3	4	1195	9							
*11	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	61	1	10406	3	Y	1049	1046	0			48
							1	4	1154	9							
12	8452	X	NO RPT	-0-	-8452	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 137,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	38	1	14429	3	Y	329	336	0			27
							8	4	362	9							
02	20412	X	13136	-0-	-7276	-0-	37	1	12791	3	Y	280	275	0			32
							308	9									
03	22599	X	13674	-0-	-8925	-0-	40	1	13188	3	Y	389	372	0			49
							18	4	428	9							
04	18780	X	9813	-0-	-8967	-0-	30	1	9313	3	Y	393	384	0			58
							38	4	432	9							
05	16368	X	11576	-0-	-4792	-0-	30	1	11064	3	Y	427	422	0			63
							12	4	470	9							
06	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	58	1	15465	3	Y	531	520	0			74
							22	4	584	9							
07	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	44	1	13179	3	Y	383	390	0			67
							49	4	421	9							
08	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	44	1	13125	3	Y	305	340	0			32
							187	4	336	9							
09	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	45	1	11093	3	Y	258	244	0			46
							26	4	284	9							
10	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	50	1	11370	3	Y	281	283	0			44
							6	4	309	9							
*11	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	51	1	11345	3	Y	274	272	0			46
							10	4	301	9							
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 141,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,850

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	74	1	15416	3	Y	1650	1637	0			53
							16	4	1815	9							
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	65	1	13167	3	Y	1424	1422	0			55
							2	4	1566	9							
03	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	63	1	12832	3	Y	1281	1279	0			57
							52	4	1409	9							
04	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	62	1	13676	3	Y	1459	1448	0			68
							3	4	1605	9							
05	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	66	1	14289	3	Y	1349	1352	0			65
							5	4	1484	9							
06	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	105	1	14328	3	Y	1428	1407	0			86
							2	4	1571	9							
07	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	63	1	13309	3	Y	1245	1258	0			73
							3	4	1370	9							
08	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	84	1	13383	3	Y	2057	2032	0			98
							3	4	2263	9							
09	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	90	1	11889	3	Y	1517	1537	0			78
							3	4	1669	9							
10	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	79	1	11163	3	Y	1510	1520	0			68
							3	4	1661	9							
*11	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	59	1	10061	3	Y	1488	1482	0			74
							1	4	1637	9							
12	9938	X	NO RPT	-0-	-9938	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 162,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29054	-0-	-1884	-0-	471	1	25161	3	Y	3101	3118	0			111
							11	4	3411	9							
02	27944	X	25535	-0-	-2409	-0-	449	1	22265	3	Y	2564	2557	0			118
							1	4	2820	9							
03	30938	X	27736	-0-	-3202	-0-	849	1	23680	3	Y	2747	2747	0			118
							185	4	3022	9							
04	29940	X	25853	-0-	-4087	-0-	371	1	22395	3	Y	2782	2737	0			163
							27	4	3060	9							
05	30938	X	26146	-0-	-4792	-0-	398	1	22743	3	Y	2728	2778	0			113
							4	4	3001	9							
06	28110	X	24788	-0-	-3322	-0-	711	1	21428	3	Y	2406	2416	0			103
							2	4	2647	9							
07	25778	X	25778	-0-	-0-	-0-	412	1	22964	3	Y	2152	2177	0			78
							35	4	2367	9							
08	22413	X	21125	-0-	-1288	-0-	360	1	18508	3	Y	2045	2048	0			75
							7	4	2250	9							
09	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	413	1	20696	3	Y	2086	2083	0			78
							20	4	2295	9							
10	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	265	1	20785	3	Y	2162	2142	0			98
							3	4	2378	9							
11	21690	X	20951	-0-	-739	-0-	226	1	18401	3	Y	2106	2122	0			82
							7	4	2317	9							
12	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 273,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,879

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	25219	-0-	-1875	-0-	414	1	22127	3	Y	2425	2433	0			89
							10	4	2668	9							
02	24472	X	21682	-0-	-2790	-0-	386	1	19119	3	Y	1978	1974	0			93
							1	4	2176	9							
03	27094	X	24345	-0-	-2749	-0-	755	1	21033	3	Y	2175	2172	0			96
							164	4	2393	9							
04	26220	X	22378	-0-	-3842	-0-	325	1	19591	3	Y	2217	2181	0			132
							23	4	2439	9							
05	26505	X	23647	-0-	-2858	-0-	369	1	21009	3	Y	2060	2104	0			88
							3	4	2266	9							
06	24420	X	21635	-0-	-2785	-0-	630	1	18992	3	Y	1828	1835	0			81
							2	4	2011	9							
07	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	353	1	19677	3	Y	1571	1592	0			60
							30	4	1728	9							
08	20956	X	18065	-0-	-2891	-0-	315	1	16234	3	Y	1372	1378	0			54
							7	4	1509	9							
09	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	363	1	18125	3	Y	1667	1655	0			66
							17	4	1834	9							
10	20956	X	20280	-0-	-676	-0-	232	1	18248	3	Y	1634	1622	0			78
							3	4	1797	9							
11	20280	X	17296	-0-	-2984	-0-	190	1	15455	3	Y	1495	1511	0			62
							6	4	1645	9							
12	20236	X	NO RPT	-0-	-20236	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 236,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,422

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	80	1	16736	3	Y	1268	1263	0			39
							18	4	1395	9							
02	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	71	1	14354	3	Y	1103	1102	0			40
							2	4	1213	9							
03	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	77	1	15582	3	Y	1115	1108	0			47
							63	4	1227	9							
04	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	69	1	15122	3	Y	1094	1092	0			49
							3	4	1203	9							
05	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	72	1	15633	3	Y	1076	1075	0			50
							6	4	1184	9							
06	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	110	1	15093	3	Y	1109	1094	0			65
							2	4	1220	9							
07	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	64	1	13454	3	Y	928	941	0			52
							3	4	1021	9							
08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	76	1	12137	3	Y	710	730	0			32
							3	4	781	9							
09	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	96	1	12648	3	Y	956	943	0			45
							3	4	1052	9							
10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	90	1	12607	3	Y	1122	1120	0			47
							3	4	1234	9							
*11	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	78	1	13414	3	Y	1164	1157	0			54
							2	4	1280	9							
12	10863	X	NO RPT	-0-	-10863	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 170,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,645

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	75	1	15720	3	Y	1265	1258	0			40
							17	4	1392	9							
02	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	66	1	13407	3	Y	1050	1050	0			40
							2	4	1155	9							
03	15872	X	15575	-0-	-297	-0-	71	1	14343	3	Y	1003	998	0			45
							58	4	1103	9							
04	15360	X	14983	-0-	-377	-0-	63	1	13778	3	Y	1035	1031	0			49
							3	4	1139	9							
05	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	68	1	14697	3	Y	1084	1080	0			53
							5	4	1192	9							
06	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	107	1	14562	3	Y	1181	1162	0			72
							2	4	1299	9							
07	DLQ G-10		14107	-0-	14107	14107	62	1	12965	3	Y	979	992	0			59
							3	4	1077	9							
08	27000	X	12893	-0-	-14107	-0-	72	1	11355	3	Y	1331	1325	0			65
							2	4	1464	9							
09	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	99	1	12952	3	Y	1120	1127	0			58
							3	4	1232	9							
10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	85	1	11864	3	Y	1063	1073	0			48
							3	4	1169	9							
*11	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	70	1	12060	3	Y	1136	1128	0			56
							2	4	1250	9							
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 162,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	66	1	13817	3	Y	1091	1082	0			34
							15	4	1200	9							
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	59	1	11963	3	Y	937	936	0			35
							2	4	1031	9							
03	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	63	1	12867	3	Y	919	913	0			41
							52	4	1011	9							
04	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	58	1	12925	3	Y	945	942	0			44
							3	4	1040	9							
05	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	62	1	13533	3	Y	965	963	0			46
							5	4	1062	9							
06	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	92	1	12504	3	Y	894	886	0			54
							1	4	983	9							
07	DLQ G-10		11997	-0-	11997	11997	52	1	11116	3	Y	751	761	0			44
							3	4	826	9							
08	25024	X	13027	-0-	-11997	-0-	73	1	11584	3	Y	1244	1229	0			59
							2	4	1368	9							
09	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	81	1	10629	3	Y	980	988	0			51
							3	4	1078	9							
10	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	75	1	10596	3	Y	894	904	0			41
							3	4	983	9							
*11	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	63	1	10826	3	Y	865	863	0			43
							2	4	952	9							
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 144,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,485

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	27683	X	25711	-0-	-1972	-0-	111	1	23321	3	Y	2072	2087	0			116
							2279	9									
02	25004	X	22053	-0-	-2951	-0-	116	1	20077	3	Y	1691	1686	0			121
							1860	9									
03	26846	X	22900	-0-	-3946	-0-	138	1	21066	3	Y	1542	1531	0			132
							1696	9									
04	26010	X	22645	-0-	-3365	-0-	126	1	20796	3	Y	1566	1507	0			191
							1723	9									
05	26877	X	22852	-0-	-4025	-0-	167	1	20967	3	Y	1562	1625	0			128
							1718	9									
06	24870	X	21192	-0-	-3678	-0-	184	1	19511	3	Y	1361	1321	0			168
							1497	9									
07	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	189	1	19373	3	Y	1421	1330	0	108	1	151
							1563	9									
08	21049	X	20436	-0-	-613	-0-	201	1	18606	3	Y	1481	1480	0			152
							1629	9									
09	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	222	1	18561	3	Y	1565	1544	0			173
							1722	9									
10	21049	X	20228	-0-	-821	-0-	190	1	18422	3	Y	1469	1510	0			132
							1616	9									
11	20370	X	19861	-0-	-509	-0-	337	1	17811	3	Y	1557	1574	0			115
							1713	9									
12	20089	X	NO RPT	-0-	-20089	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 239,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	17299	-0-	-681	-0-	75	1	15652	3	Y	1429	1427	0			80
							1572	9									
02	16240	X	15406	-0-	-834	-0-	81	1	14009	3	Y	1196	1189	0			87
							1316	9									
03	17980	X	17958	-0-	-22	-0-	109	1	16627	3	Y	1111	1101	0			97
							1222	9									
04	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	98	1	16099	3	Y	1216	1163	0			150
							1338	9									
05	17980	X	16623	-0-	-1357	-0-	122	1	15403	3	Y	998	1062	0			86
							1098	9									
06	16740	X	16227	-0-	-513	-0-	142	1	15093	3	Y	902	874	0			114
							992	9									
07	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	143	1	14610	3	Y	918	861	0	70	1	101
							1010	9									
08	16709	X	14160	-0-	-2549	-0-	141	1	13039	3	Y	891	897	0			95
							980	9									
09	16170	X	14490	-0-	-1680	-0-	159	1	13293	3	Y	944	931	0			108
							1038	9									
10	16709	X	14303	-0-	-2406	-0-	135	1	13080	3	Y	989	1005	0			92
							1088	9									
11	16170	X	12926	-0-	-3244	-0-	220	1	11632	3	Y	976	991	0			77
							1074	9									
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 172,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,570

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	18875	-0-	-2794	-0-	82	1	17097	3	Y	1542	1543	0			87
							1696	9									
02	19488	X	16625	-0-	-2863	-0-	87	1	15146	3	Y	1265	1260	0			92
							1392	9									
03	20708	X	18701	-0-	-2007	-0-	113	1	17228	3	Y	1236	1219	0			109
							1360	9									
04	18990	X	16172	-0-	-2818	-0-	88	1	14591	3	Y	1357	1299	0			167
							1493	9									
05	19530	X	16804	-0-	-2726	-0-	122	1	15378	3	Y	1185	1251	0			101
							1304	9									
06	18270	X	14581	-0-	-3689	-0-	128	1	13621	3	Y	756	759	0			98
							832	9									
07	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	142	1	14551	3	Y	849	791	0	64	1	92
							934	9									
08	14849	X	13809	-0-	-1040	-0-	139	1	12875	3	Y	723	738	0			77
							795	9									
09	14370	X	14190	-0-	-180	-0-	157	1	13094	3	Y	854	836	0			95
							939	9									
10	14849	X	14194	-0-	-655	-0-	134	1	12983	3	Y	979	986	0			88
							1077	9									
11	14370	X	13943	-0-	-427	-0-	242	1	12789	3	Y	829	853	0			64
							912	9									
12	13869	X	NO RPT	-0-	-13869	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 173,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	61	1	12893	3	Y	1253	1251	0			41
							14	4	1378	9							
02	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	59	1	11969	3	Y	1184	1179	0			46
							2	4	1302	9							
03	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	63	1	12832	3	Y	1205	1196	0			55
							52	4	1326	9							
04	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	56	1	12267	3	Y	1221	1217	0			59
							2	4	1343	9							
05	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	60	1	13097	3	Y	1205	1206	0			58
							5	4	1326	9							
06	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	91	1	12358	3	Y	1158	1146	0			70
							1	4	1274	9							
07	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	53	1	11167	3	Y	1032	1041	0			61
							3	4	1135	9							
08	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	73	1	11693	3	Y	1063	1072	0			52
							3	4	1169	9							
09	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	78	1	10272	3	Y	1265	1253	0			64
							3	4	1392	9							
10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	74	1	10408	3	Y	1247	1254	0			57
							3	4	1372	9							
*11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	61	1	10397	3	Y	1188	1186	0			59
							1	4	1307	9							
12	8195	X	NO RPT	-0-	-8195	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 144,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,021

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	81	1	16947	3	Y	1459	1466	0			84
							1605	9									
02	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	81	1	14005	3	Y	1128	1128	0			84
							1241	9									
03	16368	X	14317	-0-	-2051	-0-	87	1	13210	3	Y	927	928	0			83
							1020	9									
04	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	94	1	15538	3	Y	1065	1017	0			131
							1172	9									
05	16368	X	15638	-0-	-730	-0-	114	1	14332	3	Y	1084	1124	0			91
							1192	9									
06	15840	X	14487	-0-	-1353	-0-	125	1	13288	3	Y	976	944	0			123
							1074	9									
07	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	142	1	14492	3	Y	1118	1037	0	84	1	120
							1230	9									
08	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	162	1	14957	3	Y	1108	1111	0			117
							1219	9									
09	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	161	1	13479	3	Y	1109	1100	0			126
							1220	9									
10	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	145	1	14006	3	Y	959	996	0			89
							1055	9									
11	14250	X	14134	-0-	-116	-0-	243	1	12842	3	Y	954	970	0			73
							1049	9									
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 171,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 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	24459	X	17847	-0-	-6612	-0-	49	1	16366	3	Y	1251	1234	0			64
							56	4	1376	9							
02	22092	X	15163	-0-	-6929	-0-	42	1	13933	3	Y	1027	1048	0			43
							58	4	1130	9							
03	24459	X	16123	-0-	-8336	-0-	44	1	14863	3	Y	1050	1055	0			38
							61	4	1155	9							
04	23670	X	15938	-0-	-7732	-0-	51	1	14748	3	Y	981	964	0			55
							60	4	1079	9							
05	18848	X	17625	-0-	-1223	-0-	59	1	16254	3	Y	1001	1003	0			53
							211	4	1101	9							
06	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	61	1	16335	3	Y	1029	1029	0			53
							185	4	1132	9							
07	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	69	1	16547	3	Y	959	960	0			52
							189	4	1055	9							
08	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	87	1	14951	3	Y	786	793	0			45
							5	4	865	9							
09	16828	X	16828	-0-	-0-	-0-	67	1	15884	3	Y	788	788	0			45
							10	4	867	9							
10	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	79	1	16421	3	Y	807	815	0			37
							888	9									
*11	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	80	1	13793	3	Y	807	812	0			32
							1	4	888	9							
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 183,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,486

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	27466	X	23877	-0-	-3589	-0-	66	1	21873	3	Y	1694	1674	0			92
							75	4	1863	9							
02	24808	X	20934	-0-	-3874	-0-	58	1	19258	3	Y	1397	1426	0			63
							81	4	1537	9							
03	27466	X	22886	-0-	-4580	-0-	62	1	21098	3	Y	1490	1494	0			59
							87	4	1639	9							
04	24120	X	23263	-0-	-857	-0-	75	1	21464	3	Y	1489	1460	0			88
							86	4	1638	9							
05	24924	X	24508	-0-	-416	-0-	82	1	22536	3	Y	1453	1461	0			80
							292	4	1598	9							
06	23100	X	22681	-0-	-419	-0-	77	1	20677	3	Y	1539	1538	0			81
							234	4	1693	9							
07	22154	X	22154	-0-	-0-	-0-	83	1	20170	3	Y	1518	1514	0			85
							231	4	1670	9							
08	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	113	1	19326	3	Y	1393	1394	0			84
							7	4	1532	9							
09	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	76	1	18105	3	Y	1239	1247	0			76
							11	4	1363	9							
10	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	93	1	19375	3	Y	1205	1220	0			61
							1326	9									
*11	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	115	1	19854	3	Y	1286	1290	0			57
							1	4	1415	9							
12	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 243,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,703

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	58	1	19092	3	Y	1764	1734	0			94
							65	4	1940	9							
02	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	49	1	16355	3	Y	1449	1478	0			65
							69	4	1594	9							
03	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	53	1	18055	3	Y	1562	1566	0			61
							75	4	1718	9							
04	19661	X	19661	-0-	-0-	-0-	63	1	17987	3	Y	1399	1378	0			82
							72	4	1539	9							
05	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	67	1	18514	3	Y	1210	1225	0			67
							241	4	1331	9							
06	19689	X	19689	-0-	-0-	-0-	67	1	18156	3	Y	1145	1151	0			61
							206	4	1260	9							
07	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	79	1	19060	3	Y	1159	1156	0			64
							218	4	1275	9							
08	17639	X	17111	-0-	-528	-0-	93	1	15987	3	Y	932	940	0			56
							6	4	1025	9							
09	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	74	1	17647	3	Y	1033	1028	0			61
							11	4	1136	9							
10	19033	X	19033	-0-	-0-	-0-	86	1	17814	3	Y	1030	1041	0			50
							1133	9									
*11	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	98	1	16833	3	Y	1014	1021	0			43
							1	4	1115	9							
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 212,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,697

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 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	23808	X	21663	-0-	-2145	-0-	60	1	19790	3	Y	1587	1565	0			87
							67	4	1746	9							
02	21504	X	18797	-0-	-2707	-0-	52	1	17248	3	Y	1295	1321	0			61
							72	4	1425	9							
03	22971	X	20672	-0-	-2299	-0-	56	1	19007	3	Y	1392	1397	0			56
							78	4	1531	9							
04	22020	X	20171	-0-	-1849	-0-	65	1	18519	3	Y	1375	1349	0			82
							74	4	1513	9							
05	22754	X	21209	-0-	-1545	-0-	70	1	19423	3	Y	1330	1337	0			75
							253	4	1463	9							
06	20970	X	19613	-0-	-1357	-0-	67	1	17972	3	Y	1246	1253	0			68
							203	4	1371	9							
07	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	70	1	16816	3	Y	1056	1064	0			60
							192	4	1162	9							
08	18538	X	17391	-0-	-1147	-0-	94	1	16217	3	Y	976	978	0			58
							6	4	1074	9							
09	17940	X	14800	-0-	-3140	-0-	58	1	13726	3	Y	916	918	0			56
							8	4	1008	9							
10	18538	X	17283	-0-	-1255	-0-	77	1	15962	3	Y	1131	1131	0			56
							1244	9									
11	17940	X	17601	-0-	-339	-0-	95	1	16292	3	Y	1103	1111	0			48
							1	4	1213	9							
12	16158	X	NO RPT	-0-	-16158	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 207,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18249	X	18249	-0-		-0-		-0-	51	1	16876	3	Y	1150	1134	0			64
									57	4	1265	9							
02	15532	X	15532	-0-		-0-		-0-	43	1	14390	3	Y	944	962	0			46
									61	4	1038	9							
03	17820	X	17820	-0-		-0-		-0-	49	1	16662	3	Y	945	950	0			41
									69	4	1040	9							
04	17744	X	17744	-0-		-0-		-0-	58	1	16610	3	Y	917	901	0			57
									67	4	1009	9							
05	17891	X	17891	-0-		-0-		-0-	60	1	16578	3	Y	944	947	0			54
									215	4	1038	9							
06	16783	X	16783	-0-		-0-		-0-	58	1	15578	3	Y	883	887	0			50
									176	4	971	9							
07	15650	X	15650	-0-		-0-		-0-	60	1	14557	3	Y	787	791	0			46
									167	4	866	9							
08	15655	X	14252	-0-		-1403		-0-	78	1	13404	3	Y	695	698	0			43
									5	4	765	9							
09	15150	X	14830	-0-		-320		-0-	59	1	13936	3	Y	752	749	0			46
									8	4	827	9							
10	15655	X	15318	-0-		-337		-0-	69	1	14368	3	Y	801	807	0			40
									881	9									
11	15150	X	14567	-0-		-583		-0-	79	1	13600	3	Y	806	810	0			36
									1	4	887	9							
12	14295	X	NO RPT	-0-		-14295		-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 178,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,624

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24900	X	24900	-0-		-0-		-0-	68	1	22630	3	Y	1932	1900	0			104
									77	4	2125	9							
02	21573	X	21573	-0-		-0-		-0-	59	1	19698	3	Y	1575	1607	0			72
									83	4	1733	9							
03	21298	X	21298	-0-		-0-		-0-	57	1	19434	3	Y	1570	1580	0			62
									80	4	1727	9							
04	21101	X	21101	-0-		-0-		-0-	67	1	19239	3	Y	1561	1531	0			92
									78	4	1717	9							
05	22508	X	22508	-0-		-0-		-0-	74	1	20471	3	Y	1543	1550	0			85
									266	4	1697	9							
06	20796	X	20796	-0-		-0-		-0-	70	1	18921	3	Y	1445	1452	0			78
									215	4	1590	9							
07	20126	X	20126	-0-		-0-		-0-	76	1	18290	3	Y	1410	1410	0			78
									209	4	1551	9							
08	19344	X	18938	-0-		-406		-0-	102	1	17414	3	Y	1287	1289	0			76
									6	4	1416	9							
09	18720	X	16389	-0-		-2331		-0-	64	1	15166	3	Y	1045	1058	0			63
									9	4	1150	9							
10	19344	X	19201	-0-		-143		-0-	86	1	17811	3	Y	1185	1190	0			58
									1304	9									
11	18720	X	18524	-0-		-196		-0-	99	1	17119	3	Y	1186	1193	0			51
									1	4	1305	9							
12	19344	X	NO RPT	-0-		-19344		-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 225,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	95	1	19947	3	Y	1441	1434	0			47
							21	4	1585	9							
02	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	85	1	17026	3	Y	1199	1200	0			46
							2	4	1319	9							
03	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	91	1	18307	3	Y	1186	1180	0			52
							73	4	1305	9							
04	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	82	1	17858	3	Y	1218	1214	0			56
							3	4	1340	9							
05	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	84	1	18302	3	Y	1197	1197	0			56
							7	4	1317	9							
06	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	129	1	17548	3	Y	1114	1104	0			66
							2	4	1225	9							
07	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	78	1	16444	3	Y	1041	1047	0			60
							4	4	1145	9							
08	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	97	1	15397	3	Y	1455	1447	0			68
							3	4	1601	9							
09	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	117	1	15383	3	Y	1102	1115	0			55
							4	4	1212	9							
10	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	111	1	15535	3	Y	1097	1104	0			48
							4	4	1207	9							
*11	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	90	1	15456	3	Y	1229	1218	0			59
							2	4	1352	9							
12	12899	X	NO RPT	-0-	-12899	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 202,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,279

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3887	-0-	-856	-0-	206	1	3011	3	Y	604	600	0			30
							6	4	664	9							
02	4284	X	1386	-0-	-2898	-0-	79	1	976	3	Y	301	313	0			18
							331	9									
03	4867	X	911	-0-	-3956	-0-	68	1	747	3	Y	81	89	0			10
							7	4	89	9							
04	4710	X	999	-0-	-3711	-0-	83	1	843	3	Y	62	63	0			9
							5	4	68	9							
05	3937	X	1473	-0-	-2464	-0-	124	1	1229	3	Y	107	108	0			8
							2	4	118	9							
06	3750	X	1079	-0-	-2671	-0-	80	1	735	3	Y	240	228	0			20
							264	9									
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	155	160	0			15
							171	9									
08	1023	X	160	-0-	-863	-0-	16	1	116	3	Y	25	34	0			6
							28	9									
09	990	X	544	-0-	-446	-0-	54	1	438	3	Y	46	44	0			8
							1	4	51	9							
10	1488	X	662	-0-	-826	-0-	38	1	567	3	Y	51	51	0			8
							1	4	56	9							
*11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	95	1	1665	3	Y	148	142	0			14
							3	4	163	9							
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 13,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	235	1	5791	3	Y	702	692	0			62
							157	4	772	9							
02	10472	X	7537	-0-	-2935	-0-	190	1	6171	3	Y	1057	1073	0			46
							13	4	1163	9							
03	11594	X	7321	-0-	-4273	-0-	185	1	6265	3	Y	714	722	0			38
							86	4	785	9							
04	11400	X	5291	-0-	-6109	-0-	158	1	4562	3	Y	493	502	0			29
							29	4	542	9							
05	11780	X	6603	-0-	-5177	-0-	47	1	5904	3	Y	591	593	0			27
							2	4	650	9							
06	8070	X	6050	-0-	-2020	-0-	57	1	5420	3	Y	519	517	0			29
							2	4	571	9							
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	67	1	4738	3	Y	268	286	0			11
							5	4	295	9							
08	6138	X	4053	-0-	-2085	-0-	94	1	3660	3	Y	267	268	0			10
							5	4	294	9							
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	159	1	5230	3	Y	583	563	0			30
							1	4	641	9							
10	6138	X	4536	-0-	-1602	-0-	124	1	3708	3	Y	639	645	0			24
							1	4	703	9							
11	5940	X	3614	-0-	-2326	-0-	71	1	2960	3	Y	528	531	0			21
							2	4	581	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 63,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,361

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	16895	X	12229	-0-	-4666	-0-	585	1	9136	3	Y	2277	2255	0	9	1	74
							3	4	2505	9							
02	15260	X	9077	-0-	-6183	-0-	393	1	6460	3	Y	2016	2019	0			71
							6	4	2218	9							
03	20894	X	5722	-0-	-15172	-0-	196	1	4282	3	Y	1127	1162	0			36
							4	4	1240	9							
04	20220	X	6064	-0-	-14156	-0-	210	1	4317	3	Y	1397	1364	0			69
							1537	9									
05	17887	X	3089	-0-	-14798	-0-	133	1	2308	3	Y	589	631	0	4	1	23
							648	9									
06	11820	X	3543	-0-	-8277	-0-	188	1	2505	3	Y	773	766	0			30
							850	9									
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	235	1	4197	3	Y	1503	1497	0			36
							1653	9									
08	6262	X	5398	-0-	-864	-0-	202	1	3911	3	Y	1168	1176	0			28
							1285	9									
09	6060	X	4068	-0-	-1992	-0-	231	1	2546	3	Y	1174	1170	0			32
							1291	9									
10	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	490	1	8457	3	Y	3146	3040	0			138
							3461	9									
*11	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	648	1	8887	3	Y	3449	3489	0			98
							3794	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 81,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	1814	-0-	-4572	-0-	35	1	536	3	Y	1130	1131	0	5	1	38
							1243	9									
02	4088	X	2247	-0-	-1841	-0-	45	1	747	3	Y	1322	1313	0			47
							1	4	1454	9							
03	3844	X	1749	-0-	-2095	-0-	23	1	498	3	Y	1116	1127	0			36
							1228	9									
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	166	1	3411	3	Y	7883	7535	0			384
							8671	9									
05	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	408	1	7071	3	Y	11515	11393	0	74	1	432
							12667	9									
06	2400	X	22	-0-	-2378	-0-	1	1	7	3	Y	13	426	0			19
							14	9									
07	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	700	1	12477	3	Y	2183	2149	0			53
							2401	9									
08	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	863	1	16687	3	Y	3598	3565	0			86
							3958	9									
09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	572	1	6300	3	Y	1765	1802	0			49
							1942	9									
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	334	1	5766	3	Y	1326	1315	0			60
							1459	9									
*11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	429	1	5888	3	Y	1412	1432	0			40
							1553	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 99,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,263

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	118	1	1842	3	Y	1939	1965	0	8	1	65
							1	4	2133	9							
02	2968	X	1256	-0-	-1712	-0-	36	1	587	3	Y	575	617	0			23
							633	9									
03	3286	X	614	-0-	-2672	-0-	12	1	255	3	Y	315	327	0			11
							347	9									
04	3180	X	1110	-0-	-2070	-0-	22	1	452	3	Y	578	560	0			29
							636	9									
05	3286	X	899	-0-	-2387	-0-	25	1	439	3	Y	395	406	0	3	1	15
							435	9									
06	3180	X	1229	-0-	-1951	-0-	41	1	541	3	Y	588	581	0			22
							647	9									
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	771	775	0			18
							848	9									
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	153	1	2962	3	Y	1376	1362	0			32
							1514	9									
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	182	1	2007	3	Y	996	1002	0			26
							1096	9									
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	101	1	1751	3	Y	671	668	0			29
							738	9									
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	40	68	0			1
							44	9									
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	9038	-0-	-9686	-0-	317	1	7788	3	Y	656	624	0			56
							211	4	722	9							
02	16912	X	8952	-0-	-7960	-0-	239	1	7727	3	Y	882	899	0			39
							16	4	970	9							
03	18724	X	9995	-0-	-8729	-0-	262	1	8802	3	Y	739	739	0			39
							118	4	813	9							
04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	370	1	10603	3	Y	855	846	0			48
							63	4	941	9							
05	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	88	1	10918	3	Y	821	832	0			37
							3	4	903	9							
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	99	1	9297	3	Y	697	694	0			40
							3	4	767	9							
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	127	1	8937	3	Y	261	289	0			12
							10	4	287	9							
08	11904	X	10247	-0-	-1657	-0-	232	1	8960	3	Y	948	923	0			37
							12	4	1043	9							
09	11520	X	4420	-0-	-7100	-0-	116	1	3797	3	Y	461	472	0			26
							507	9									
10	11904	X	9570	-0-	-2334	-0-	273	1	8191	3	Y	1003	990	0			39
							3	4	1103	9							
11	10170	X	7281	-0-	-2889	-0-	153	1	6302	3	Y	748	756	0			31
							3	4	823	9							
12	7604	X	NO RPT	-0-	-7604	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 102,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,071

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	57	1	12090	3	Y	1234	1226	0			39
							13	4	1357	9							
02	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	56	1	11294	3	Y	1060	1059	0			40
							1	4	1166	9							
03	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	64	1	12957	3	Y	1051	1045	0			46
							52	4	1156	9							
04	11970	X	10572	-0-	-1398	-0-	44	1	9634	3	Y	811	819	0			38
							2	4	892	9							
05	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-					-0-
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	53	1	11194	3	Y	929	878	0			51
							3	4	1022	9							
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	72	1	9441	3	Y	954	908	0			46
							2	4	1049	9							
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	69	1	9682	3	Y	1029	1029	0			46
							3	4	1132	9							
11	10050	X	4274	-0-	-5776	-0-	22	1	3824	3	Y	388	413	0			21
							1	4	427	9							
12	8865	X	NO RPT	-0-	-8865	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 88,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17546	X	14245	-0-	-3301		-0-	233	1	12400	3	Y	1461	1470	0			53
								5	4	1607	9							
02	15848	X	14132	-0-	-1716		-0-	252	1	12504	3	Y	1250	1245	0			58
								1	4	1375	9							
03	16988	X	13264	-0-	-3724		-0-	408	1	11371	3	Y	1269	1272	0			55
								89	4	1396	9							
04	15090	X	13029	-0-	-2061		-0-	188	1	11397	3	Y	1300	1278	0			77
								14	4	1430	9							
05	15593	X	13632	-0-	-1961		-0-	209	1	11948	3	Y	1339	1360	0			56
								2	4	1473	9							
06	15150	X	12073	-0-	-3077		-0-	350	1	10546	3	Y	1069	1079	0			46
								1	4	1176	9							
07	11380	X	11380	-0-	-0-		-0-	182	1	10158	3	Y	931	942	0			35
								16	4	1024	9							
08	11687	X	11272	-0-	-415		-0-	192	1	9887	3	Y	1081	1075	0			41
								4	4	1189	9							
09	11314	X	11314	-0-	-0-		-0-	199	1	9926	3	Y	1073	1072	0			42
								9	4	1180	9							
10	11687	X	11353	-0-	-334		-0-	130	1	10162	3	Y	964	960	0			46
								1	4	1060	9							
11	11310	X	9248	-0-	-2062		-0-	100	1	8147	3	Y	907	915	0			38
								3	4	998	9							
12	10987	X	NO RPT	-0-	-10987		-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 134,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,644

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14914	X	14914	-0-	-0-		-0-	65	1	13566	3	Y	1154	1145	0			38
								14	4	1269	9							
02	12920	X	12920	-0-	-0-		-0-	58	1	11740	3	Y	1018	1016	0			40
								2	4	1120	9							
03	13162	X	13162	-0-	-0-		-0-	60	1	12017	3	Y	943	940	0			43
								48	4	1037	9							
04	12300	X	11941	-0-	-359		-0-	50	1	10890	3	Y	908	907	0			44
								2	4	999	9							
05	14037	X	14037	-0-	-0-		-0-	58	1	12793	3	Y	1074	1065	0			53
								5	4	1181	9							
06	14864	X	14864	-0-	-0-		-0-	99	1	13564	3	Y	1090	1075	0			68
								2	4	1199	9							
07	13616	X	13616	-0-	-0-		-0-	59	1	12541	3	Y	921	933	0			56
								3	4	1013	9							
08	15201	X	15201	-0-	-0-		-0-	84	1	13358	3	Y	1596	1574	0			78
								3	4	1756	9							
09	12210	X	12210	-0-	-0-		-0-	83	1	10936	3	Y	1080	1100	0			58
								3	4	1188	9							
10	10764	X	10764	-0-	-0-		-0-	68	1	9581	3	Y	1011	1021	0			48
								3	4	1112	9							
*11	9351	X	9351	-0-	-0-		-0-	48	1	8233	3	Y	972	969	0			51
								1	4	1069	9							
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959		-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 142,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	Y	1593	1570	0	7	1	52
							1752	9									
02	1876	X	1628	-0-	-248	-0-	37	1	599	3	Y	902	921	0			33
							992	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	52	1	1132	3	Y	2250	2213	0			70
							1	4	2475	9							
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	3	Y	1716	1700	0			86
							1888	9									
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	58	1	999	3	Y	1028	1067	0	7	1	40
							1131	9									
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	3	Y	1558	1537	0			61
							1714	9									
07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	78	1	1386	3	Y	1999	2011	0			49
							2199	9									
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	77	1	1489	3	Y	1041	1064	0			26
							1145	9									
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	91	1	1001	3	Y	1129	1124	0			31
							1242	9									
10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	35	1	611	3	Y	652	652	0			31
							717	9									
*11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	614	626	0			19
							675	9									
12	1044	X	NO RPT	-0-	-1044	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 27,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,482

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5527	-0-	-2905	-0-	202	1	3147	3	Y	1979	1962	0	8	1	63
							1	4	2177	9							
02	7616	X	6527	-0-	-1089	-0-	160	1	2624	3	Y	3401	3347	0			117
							2	4	3741	9							
03	7967	X	6443	-0-	-1524	-0-	221	1	4810	3	Y	1280	1356	0			41
							4	4	1408	9							
04	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	385	1	7956	3	Y	1952	1898	0			95
							1	4	2147	9							
05	7502	X	6422	-0-	-1080	-0-	297	1	5145	3	Y	891	946	0	6	1	34
							980	9									
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	416	1	5539	3	Y	1158	1148	0			44
							1274	9									
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	177	1	3163	3	Y	768	794	0			18
							845	9									
08	3503	X	2102	-0-	-1401	-0-	85	1	1650	3	Y	334	345	0			7
							367	9									
09	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	203	1	2235	3	Y	484	479	0			12
							532	9									
10	3503	X	1556	-0-	-1947	-0-	73	1	1253	3	Y	209	213	0			8
							230	9									
11	3390	X	2093	-0-	-1297	-0-	121	1	1655	3	Y	288	290	0			6
							317	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 55,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,744

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	1733	3	Y	487	477	0			61
							536	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	3	Y	354	362	0			53
							389	9									
03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	23	1	1539	3	Y	355	308	0	39	1	61
							1	4	391	9							
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	21	1	1912	3	Y	416	259	0	171	1	47
							1	4	458	9							
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	45	1	3763	3	Y	658	640	0			65
							1	4	724	9							
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	53	1	3309	3	Y	510	498	0			77
							3	4	561	9							
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	60	1	2490	3	Y	315	341	0			51
							3	4	347	9							
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	123	1	2283	3	Y	499	429	0	37	1	84
							4	4	549	9							
09	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	207	1	11338	3	Y	614	685	0			13
							167	4	675	9							
10	4526	X	3967	-0-	-559	-0-	92	1	3592	3	Y	257	266	0			4
							283	9									
11	3930	X	3451	-0-	-479	-0-	67	1	2941	3	Y	373	373	0			4
							33	4	410	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 42,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,838

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	9486	X	5857	-0-	-3629	-0-	66	1	4757	3	Y	939	848	0			105
							1	4	1033	9							
02	8568	X	4664	-0-	-3904	-0-	60	1	3693	3	Y	827	817	0			115
							1	4	910	9							
03	4836	X	3917	-0-	-919	-0-	46	1	3147	3	Y	655	584	0	74	1	112
							3	4	721	9							
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	29	1	2643	3	Y	490	329	0	217	1	56
							2	4	539	9							
05	5859	X	51	-0-	-5808	-0-	1	1	42	3	Y	7	58	0			5
							8	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	67	1	2923	3	Y	387	385	0			2
							32	4	426	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18290	X	16131	-0-	-2159	-0-	347	1	13743	3	Y	1839	1826	0	9	1	47
							18	4	2023	9							
02	16520	X	14632	-0-	-1888	-0-	449	1	12733	3	Y	1317	1307	0			57
							1	4	1449	9							
03	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	494	1	13770	3	Y	2576	2552	0			81
							190	4	2834	9							
04	15900	X	15555	-0-	-345	-0-	519	1	12137	3	Y	2619	2577	0			123
							18	4	2881	9							
05	16306	X	14885	-0-	-1421	-0-	705	1	11516	3	Y	2422	2448	0			97
							2664	9									
06	15690	X	13788	-0-	-1902	-0-	433	1	11042	3	Y	2102	2103	0			96
							1	4	2312	9							
07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	434	1	10372	3	Y	1551	1573	0			74
							1	4	1706	9							
08	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	527	1	10653	3	Y	1231	1181	0	39	1	85
							1	4	1354	9							
09	12000	X	11449	-0-	-551	-0-	389	1	9760	3	Y	1182	1181	0			86
							1300	9									
10	12400	X	11505	-0-	-895	-0-	532	1	9655	3	Y	1197	1203	0			80
							1	4	1317	9							
11	12000	X	9299	-0-	-2701	-0-	144	1	7912	3	Y	1129	1157	0			52
							1	4	1242	9							
12	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 149,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,165

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	10013	X	7107	-0-	-2906	-0-	132	1	6175	3	Y	576	559	0			50
							166	4	634	9							
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	23	1	8547	3	Y	948	957	0			41
							18	4	1043	9							
03	10013	X	8079	-0-	-1934	-0-	35	1	6932	3	Y	925	918	0			48
							94	4	1018	9							
04	9690	X	4998	-0-	-4692	-0-	35	1	4342	3	Y	541	558	0			31
							26	4	595	9							
05	10013	X	4930	-0-	-5083	-0-	33	1	4150	3	Y	678	679	0			30
							1	4	746	9							
06	9690	X	2831	-0-	-6859	-0-	25	1	2363	3	Y	402	409	0			23
							1	4	442	9							
07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	78	1	5476	3	Y	921	908	0			36
							6	4	1013	9							
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	178	1	6890	3	Y	1056	1049	0			43
							9	4	1162	9							
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	245	1	8065	3	Y	920	912	0			51
							1	4	1012	9							
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	167	1	5019	3	Y	684	707	0			28
							2	4	752	9							
*11	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	192	1	7910	3	Y	922	912	0			38
							4	4	1014	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 76,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,573

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	405	1	21215	3	Y	6490	6407	0			203
							43	4	7139	9							
02	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	411	1	9691	3	Y	4086	4124	0			165
							4	4	4495	9							
03	15717	X	15575	-0-	-142	-0-	365	1	10176	3	Y	4560	4025	0	268	1	432
							18	4	5016	9							
04	22440	X	8998	-0-	-13442	-0-	279	1	7724	3	Y	903	1211	0	16	1	108
							2	4	993	9							
05	28799	X	16239	-0-	-12560	-0-	511	1	14078	3	Y	1488	1530	0			66
							13	4	1637	9							
06	27870	X	13292	-0-	-14578	-0-	523	1	11037	3	Y	1574	1568	0			72
							1	4	1731	9							
07	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	348	1	8903	3	Y	1133	1134	0			71
							3	4	1246	9							
08	13516	X	7254	-0-	-6262	-0-	289	1	5864	3	Y	1000	1016	0			55
							1	4	1100	9							
09	9000	X	7796	-0-	-1204	-0-	302	1	6373	3	Y	1018	1004	0			69
							1	4	1120	9							
10	13516	X	5721	-0-	-7795	-0-	269	1	4413	3	Y	943	937	0			75
							2	4	1037	9							
11	13080	X	4745	-0-	-8335	-0-	75	1	3677	3	Y	901	904	0			72
							2	4	991	9							
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 133,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,096

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39047	X	17475	-0-	-21572	-0-	305	1	15949	3	Y	1081	1076	0			35
							32	4	1189	9							
02	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	432	1	10175	3	Y	913	910	0			38
							4	4	1004	9							
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	295	1	8230	3	Y	747	667	0	44	1	74
							15	4	822	9							
04	18000	X	8776	-0-	-9224	-0-	271	1	7512	3	Y	901	882	0	12	1	81
							2	4	991	9							
05	18600	X	5429	-0-	-13171	-0-	164	1	4511	3	Y	682	729	0			34
							4	4	750	9							
06	16920	X	10702	-0-	-6218	-0-	390	1	8245	3	Y	1878	1826	0			86
							1	4	2066	9							
07	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	295	1	7566	3	Y	1405	1401	0			90
							3	4	1546	9							
08	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	378	1	7670	3	Y	1129	1154	0			65
							1	4	1242	9							
09	8400	X	7311	-0-	-1089	-0-	276	1	5810	3	Y	1114	1101	0			78
							1225	9									
10	8680	X	5238	-0-	-3442	-0-	237	1	3899	3	Y	1000	997	0			81
							2	4	1100	9							
11	8400	X	4869	-0-	-3531	-0-	73	1	3588	3	Y	1096	1088	0			89
							2	4	1206	9							
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 99,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,946

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	56	1	4106	3	Y	937	857	0			106
							1	4	1031	9							
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	69	1	4215	3	Y	1111	1066	0			151
							1	4	1222	9							
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	57	1	3884	3	Y	1161	995	0	126	1	191
							3	4	1277	9							
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	39	1	3532	3	Y	903	598	0	394	1	102
							2	4	993	9							
05	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	29	1	2432	3	Y	529	575	0			56
							1	4	582	9							
06	3090	X	1010	-0-	-2080	-0-	13	1	803	3	Y	175	201	0			30
							1	4	193	9							
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	27	0			4
08	4216	X	83	-0-	-4133	-0-	3	1	57	3	Y	21	20	0	2	1	3
							23	9									
09	4080	X	755	-0-	-3325	-0-	11	1	563	3	Y	158	159	0			2
							7	4	174	9							
10	3038	X	1015	-0-	-2023	-0-	15	1	591	3	Y	372	371	0			3
							409	9									
*11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	56	1	2434	3	Y	326	327	0			2
							27	4	359	9							
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,694

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		816	-0-	816	816	9	1	656	3	Y	136	103	0	13	1	20
							1	4	150	9							
04	T. A.		6761	-0-	6761	7577	60	1	5507	3	Y	1082	603	0	397	1	102
							4	4	1190	9							
05	T. A.		7730	-0-	7730	15307	78	1	6380	3	Y	1155	1147	0			110
							1	4	1271	9							
06	T. A.		7379	-0-	7379	22686	97	1	6039	3	Y	1125	1074	0			161
							5	4	1238	9							
07	29813	X	7127	-0-	-22686	-0-	137	1	5668	3	Y	1195	1188	0			168
							7	4	1315	9							
08	6975	X	3824	-0-	-3151	-0-	143	1	2624	3	Y	957	883	0	75	1	167
							4	4	1053	9							
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	129	1	7038	3	Y	574	730	0			11
							103	4	631	9							
10	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	267	1	10494	3	Y	515	524	0			2
							1	4	567	9							
11	7380	X	6775	-0-	-605	-0-	137	1	5961	3	Y	555	555	0			2
							66	4	611	9							
12	6316	X	NO RPT	-0-	-6316	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 59,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					-0-
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	26	1	1719	3	Y	251	191	0	24	1	36
							1	4	276	9							
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	49	1	4507	3	Y	568	331	0	217	1	56
							3	4	625	9							
05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	19	1	1545	3	Y	190	225	0			21
							209	9									
06	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	16	1	999	3	Y	202	195	0			28
							1	4	222	9							
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	5	30	0			3
							6	9									
08	4650	X	92	-0-	-4558	-0-	4	1	64	3	Y	22	21	0	2	1	2
							24	9									
09	4500	X	1700	-0-	-2800	-0-	27	1	1508	3	Y	129	131	0			-0-
							23	4	142	9							
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	73	1	2863	3	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
*11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	92	1	3987	3	Y	277	276	0			1
							44	4	305	9							
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

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	14322	X	14145	-0-	-177	-0-	828	1	12130	3	Y	1055	1053	0			48
							26	4	1161	9							
02	12936	X	3322	-0-	-9614	-0-	214	1	2654	3	Y	412	440	0			20
							1	4	453	9							
03	16244	X	4840	-0-	-11404	-0-	356	1	3900	3	Y	497	478	0			39
							37	4	547	9							
04	15720	X	6578	-0-	-9142	-0-	509	1	5190	3	Y	769	736	0			72
							33	4	846	9							
05	15252	X	7201	-0-	-8051	-0-	578	1	5710	3	Y	824	856	0			40
							7	4	906	9							
06	13680	X	2969	-0-	-10711	-0-	263	1	2429	3	Y	252	276	0			16
							277	9									
07	T. A.		978	-0-	978	978	93	1	806	3	Y	71	85	0			2
							1	4	78	9							
08	T. A.		1279	-0-	1279	2257	144	1	1036	3	Y	90	91	0			1
							99	9									
09	T. A.		2873	-0-	2873	5130	294	1	2376	3	Y	182	172	0			11
							3	4	200	9							
10	T. A.		3381	-0-	3381	8511	198	1	2907	3	Y	247	242	0			16
							4	4	272	9							
11	T. A.		2882	-0-	2882	11393	143	1	2502	3	Y	212	216	0			12
							4	4	233	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11393					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 50,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14632	X	8402	-0-	-6230	-0-	234	1	7057	3	Y	991	986	0			10
							21	4	1090	9							
02	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	259	1	13517	3	Y	1732	1718	0			24
							6	4	1905	9							
03	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	403	1	13809	3	Y	1255	1262	0			17
							1	4	1381	9							
04	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	336	1	11004	3	Y	1063	1057	0			23
							1	4	1169	9							
05	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	280	1	15869	3	Y	2076	2062	0			37
							7	4	2284	9							
06	16800	X	16162	-0-	-638	-0-	320	1	13871	3	Y	1789	1780	0			46
							3	4	1968	9							
07	T. A.		16854	-0-	16854	16854	274	1	14759	3	Y	1652	1652	0			46
							4	4	1817	9							
08	T. A.		16877	-0-	16877	33731	336	1	14831	3	Y	1552	1564	0			34
							3	4	1707	9							
09	T. A.		7583	-0-	7583	41314	222	1	6589	3	Y	701	711	0			24
							1	4	771	9							
10	T. A.		15137	-0-	15137	56451	333	1	13297	3	Y	1368	1379	0			13
							2	4	1505	9							
11	T. A.		19031	-0-	19031	75482	486	1	16231	3	Y	1742	1740	0			15
							398	4	1916	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	75482					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 162,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,921

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. (I) GAS LIFT(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	6603	-0-	-8277	-0-	164	1	4963	3	Y	1328	1336	0			17
							15	4	1461	9							
02	12992	X	10025	-0-	-2967	-0-	149	1	7792	3	Y	1892	1880	0			29
							3	4	2081	9							
03	14167	X	7672	-0-	-6495	-0-	189	1	6496	3	Y	896	912	0			13
							1	4	986	9							
04	12870	X	956	-0-	-11914	-0-	25	1	802	3	Y	117	129	0			1
							129	9									
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	10740	X	-0-	-0-	-10740	-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: 25,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	37	1	12184	3	Y	1516	1501	0	7	1	38
							16	4	1668	9							
02	11788	X	11179	-0-	-609	-0-	43	1	10153	3	Y	894	894	0			38
							983	9									
03	13051	X	10874	-0-	-2177	-0-	31	1	9127	3	Y	1445	1438	0			45
							126	4	1590	9							
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	34	1	10282	3	Y	2138	2085	0			98
							15	4	2352	9							
05	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	629	1	10273	3	Y	2091	2107	0			82
							2300	9									
06	12630	X	11709	-0-	-921	-0-	377	1	9613	3	Y	1562	1574	0			70
							1	4	1718	9							
07	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	396	1	9460	3	Y	1195	1210	0			55
							1	4	1315	9							
08	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	478	1	9635	3	Y	1094	1042	0	34	1	73
							1203	9									
09	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	381	1	9567	3	Y	1123	1116	0			80
							1235	9									
10	10881	X	10238	-0-	-643	-0-	478	1	8665	3	Y	995	1008	0			67
							1095	9									
11	10530	X	9531	-0-	-999	-0-	151	1	8253	3	Y	1024	1044	0			47
							1	4	1126	9							
12	10121	X	NO RPT	-0-	-10121	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 126,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,077

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	13857	X	6949	-0-	-6908	-0-	351	1	6065	3	Y	474	471	0			13
							12	4	521	9							
02	12516	X	5888	-0-	-6628	-0-	224	1	5267	3	Y	359	360	0			12
							2	4	395	9							
03	13857	X	3977	-0-	-9880	-0-	129	1	3622	3	Y	199	182	0	12	1	17
							7	4	219	9							
04	10890	X	4707	-0-	-6183	-0-	155	1	4289	3	Y	238	234	0	4	1	17
							1	4	262	9							
05	7161	X	4258	-0-	-2903	-0-	140	1	3863	3	Y	228	239	0			6
							4	4	251	9							
06	6720	X	4616	-0-	-2104	-0-	198	1	4165	3	Y	230	230	0			6
							253	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	169	1	4316	3	Y	171	171	0			6
							1	4	188	9							
08	4867	X	3701	-0-	-1166	-0-	156	1	3174	3	Y	336	329	0			13
							1	4	370	9							
09	4710	X	3544	-0-	-1166	-0-	143	1	2999	3	Y	365	358	0			20
							402	9									
10	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	221	1	3629	3	Y	591	571	0			40
							1	4	650	9							
*11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	111	1	5408	3	Y	1048	1013	0			75
							2	4	1153	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 53,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,239

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	19995	X	13700	-0-	-6295	-0-	377	1	11412	3	Y	1705	1710	0			23
							35	4	1876	9							
02	15876	X	9716	-0-	-6160	-0-	155	1	8109	3	Y	1316	1317	0			22
							4	4	1448	9							
03	17608	X	10531	-0-	-7077	-0-	269	1	9232	3	Y	935	940	0			17
							1	4	1029	9							
04	17040	X	8311	-0-	-8729	-0-	222	1	7243	3	Y	769	765	0			21
							846	9									
05	15996	X	2057	-0-	-13939	-0-	31	1	1790	3	Y	214	229	0			6
							1	4	235	9							
06	13260	X	11531	-0-	-1729	-0-	231	1	10001	3	Y	1179	1152	0			33
							2	4	1297	9							
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	147	1	7892	3	Y	1215	1210	0			38
							2	4	1337	9							
08	4588	X	3832	-0-	-756	-0-	69	1	3068	3	Y	631	652	0			17
							1	4	694	9							
09	4440	X	32	-0-	-4408	-0-	1	1	25	3	Y	5	20	0			2
							6	9									
10	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	222	1	8868	3	Y	1691	1673	0			20
							2	4	1860	9							
*11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	182	1	6092	3	Y	1141	1149	0			12
							150	4	1255	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 87,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,801

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	25048	X	10423	-0-	-14625	-0-	257	1	7779	3	Y	2148	2165	0			31
							24	4	2363	9							
02	22624	X	8887	-0-	-13737	-0-	142	1	7407	3	Y	1214	1224	0			21
							3	4	1335	9							
03	25048	X	5746	-0-	-19302	-0-	150	1	5122	3	Y	431	444	0			8
							474	9									
04	16110	X	5943	-0-	-10167	-0-	161	1	5265	3	Y	470	465	0			13
							517	9									
05	16647	X	4383	-0-	-12264	-0-	67	1	3807	3	Y	461	464	0			10
							2	4	507	9							
06	10080	X	90	-0-	-9990	-0-	2	1	78	3	Y	9	18	0			1
							10	9									
07	T. A.		190	-0-	190	190	3	1	168	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
08	T. A.		665	-0-	665	855	13	1	589	3	Y	57	56	0			2
							63	9									
09	T. A.		7	-0-	7	862	6	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
10	T. A.		2	-0-	2	864	2	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5136	-0-	5136	6000	120	1	3973	3	Y	861	852	0			9
							96	4	947	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6000					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 41,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,669

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	342	1	8550	3	Y	2216	2232	0			55
							32	4	2438	9							
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	545	1	10042	3	Y	2245	2237	0			63
							197	4	2470	9							
03	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	371	1	9410	3	Y	2522	2430	0	74	1	81
							220	4	2774	9							
04	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	396	1	7845	3	Y	2395	2360	0			116
							64	4	2635	9							
05	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	408	1	9207	3	Y	2816	2824	0			108
							9	4	3098	9							
06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	385	1	8323	3	Y	2029	2017	0			120
							4	4	2232	9							
07	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	449	1	8710	3	Y	2595	2567	0			148
							93	4	2855	9							
08	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	428	1	7987	3	Y	2400	2438	0			110
							9	4	2640	9							
09	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	1970	1	8256	3	Y	2216	2221	0			105
							79	4	2438	9							
10	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	522	1	9269	3	Y	2391	2382	0			114
							8	4	2630	9							
11	10170	X	6528	-0-	-3642	-0-	172	1	5219	3	Y	1025	1099	0			40
							9	4	1128	9							
12	8969	X	NO RPT	-0-	-8969	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 126,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,850

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	10471	-0-	-8811	-0-	328	1	8181	3	Y	1756	1763	0			44
							30	4	1932	9							
02	17416	X	13225	-0-	-4191	-0-	565	1	10424	3	Y	1846	1838	0			52
							205	4	2031	9							
03	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	632	1	16022	3	Y	3491	3331	0	101	1	111
							375	4	3840	9							
04	13350	X	11932	-0-	-1418	-0-	470	1	9322	3	Y	1876	1894	0			93
							76	4	2064	9							
05	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	530	1	11948	3	Y	2673	2664	0			102
							12	4	2940	9							
06	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	592	1	12826	3	Y	2264	2233	0			133
							7	4	2490	9							
07	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	780	1	15150	3	Y	2835	2805	0			163
							163	4	3119	9							
08	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	812	1	15149	3	Y	2866	2897	0			132
							16	4	3153	9							
09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	2917	1	12228	3	Y	2037	2070	0			99
							118	4	2241	9							
10	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	576	1	10244	3	Y	1742	1756	0			85
							9	4	1916	9							
11	12240	X	7498	-0-	-4742	-0-	213	1	6450	3	Y	749	804	0			30
							11	4	824	9							
12	12568	X	NO RPT	-0-	-12568	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 163,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4929	X	1552	-0-	-3377	-0-	26	1	1401	3	Y	111	110	0			3
							3	4	122	9							
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	207	1	4881	3	Y	472	457	0			18
							2	4	519	9							
03	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	447	1	12492	3	Y	1293	1117	0	76	1	118
							23	4	1422	9							
04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	268	1	7410	3	Y	544	602	0	8	1	52
							1	4	598	9							
05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	387	1	10653	3	Y	714	736	0			30
							10	4	785	9							
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	419	1	8852	3	Y	541	548	0			23
							1	4	595	9							
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	273	1	6980	3	Y	590	579	0			34
							2	4	649	9							
08	10137	X	6800	-0-	-3337	-0-	292	1	5921	3	Y	533	540	0			27
							1	4	586	9							
09	8280	X	4567	-0-	-3713	-0-	180	1	3793	3	Y	540	533	0			34
							594	9									
10	10137	X	2402	-0-	-7735	-0-	115	1	1890	3	Y	360	367	0			27
							1	4	396	9							
11	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
12	7461	X	NO RPT	-0-	-7461	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,698

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	11470	X	6430	-0-	-5040	-0-	119	1	5617	3	Y	492	475	0			45
							153	4	541	9							
02	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	59	1	21781	3	Y	2244	2192	0			97
							45	4	2468	9							
03	11470	X	9424	-0-	-2046	-0-	42	1	8242	3	Y	935	978	0			54
							111	4	1029	9							
04	10440	X	8783	-0-	-1657	-0-	61	1	7730	3	Y	858	860	0			52
							48	4	944	9							
05	10788	X	9585	-0-	-1203	-0-	66	1	8369	3	Y	1043	1045	0			50
							3	4	1147	9							
06	11100	X	9451	-0-	-1649	-0-	88	1	8253	3	Y	1006	995	0			61
							3	4	1107	9							
07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	108	1	7666	3	Y	971	989	0			43
							9	4	1068	9							
08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	195	1	7534	3	Y	961	962	0			42
							10	4	1057	9							
09	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	234	1	7681	3	Y	807	802	0			47
							1	4	888	9							
10	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	263	1	7887	3	Y	974	980	0			41
							3	4	1071	9							
*11	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	172	1	7095	3	Y	966	965	0			42
							4	4	1063	9							
12	8476	X	NO RPT	-0-	-8476	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 112,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11842	X	4670	-0-	-7172	-0-	88	1	4112	3	Y	326	324	0			27
							111	4	359	9							
02	10696	X	10565	-0-	-131	-0-	26	1	9536	3	Y	894	885	0			36
							20	4	983	9							
03	11842	X	10577	-0-	-1265	-0-	46	1	9312	3	Y	993	980	0			49
							127	4	1092	9							
04	11460	X	10733	-0-	-727	-0-	76	1	9547	3	Y	956	953	0			52
							58	4	1052	9							
05	11842	X	10415	-0-	-1427	-0-	74	1	9248	3	Y	991	1000	0			43
							3	4	1090	9							
06	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	113	1	10587	3	Y	1018	1005	0			56
							3	4	1120	9							
07	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	128	1	9003	3	Y	909	930	0			35
							10	4	1000	9							
08	10416	X	10104	-0-	-312	-0-	230	1	8897	3	Y	877	879	0			33
							12	4	965	9							
09	10080	X	9377	-0-	-703	-0-	250	1	8231	3	Y	814	805	0			42
							1	4	895	9							
10	10416	X	9485	-0-	-931	-0-	274	1	8214	3	Y	904	913	0			33
							3	4	994	9							
11	10080	X	8964	-0-	-1116	-0-	189	1	7768	3	Y	912	910	0			35
							4	4	1003	9							
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 106,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,594

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	16213	X	11063	-0-	-5150	-0-	208	1	9828	3	Y	691	666	0			62
							267	4	760	9							
02	14644	X	13727	-0-	-917	-0-	34	1	12517	3	Y	1045	1059	0			48
							26	4	1150	9							
03	16213	X	12752	-0-	-3461	-0-	57	1	11337	3	Y	1095	1084	0			59
							153	4	1205	9							
04	15690	X	12008	-0-	-3682	-0-	86	1	10851	3	Y	914	919	0			54
							66	4	1005	9							
05	16213	X	10888	-0-	-5325	-0-	78	1	9818	3	Y	899	910	0			43
							3	4	989	9							
06	14700	X	9624	-0-	-5076	-0-	93	1	8730	3	Y	725	725	0			43
							3	4	798	9							
07	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	153	1	10802	3	Y	1093	1091	0			45
							12	4	1202	9							
08	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	322	1	12430	3	Y	1266	1258	0			53
							16	4	1393	9							
09	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	346	1	11401	3	Y	1211	1196	0			68
							2	4	1332	9							
10	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	384	1	11535	3	Y	1246	1263	0			51
							4	4	1371	9							
*11	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	277	1	11426	3	Y	1109	1112	0			48
							6	4	1220	9							
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 135,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18011	X	12504	-0-	-5507	-0-	239	1	11253	3	Y	643	617	0			55
							305	4	707	9							
02	16268	X	14153	-0-	-2115	-0-	36	1	13118	3	Y	884	901	0			38
							27	4	972	9							
03	18011	X	13221	-0-	-4790	-0-	60	1	11931	3	Y	971	960	0			49
							162	4	1068	9							
04	15420	X	12722	-0-	-2698	-0-	92	1	11599	3	Y	873	874	0			48
							71	4	960	9							
05	15779	X	12005	-0-	-3774	-0-	88	1	10938	3	Y	887	896	0			39
							3	4	976	9							
06	15150	X	13737	-0-	-1413	-0-	133	1	12463	3	Y	1034	1015	0			58
							4	4	1137	9							
07	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	169	1	11955	3	Y	1035	1051	0			42
							14	4	1139	9							
08	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	320	1	12355	3	Y	1026	1026	0			42
							16	4	1129	9							
09	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	343	1	11264	3	Y	756	756	0			42
							1	4	832	9							
10	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	388	1	11643	3	Y	862	870	0			34
							4	4	948	9							
11	12180	X	12149	-0-	-31	-0-	261	1	10750	3	Y	1029	1021	0			42
							6	4	1132	9							
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 143,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,000

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	21297	X	12667	-0-	-8630	-0-	237	1	11211	3	Y	831	802	0			71
							305	4	914	9							
02	19236	X	15607	-0-	-3629	-0-	39	1	14136	3	Y	1275	1291	0			55
							29	4	1403	9							
03	21297	X	16530	-0-	-4767	-0-	73	1	14533	3	Y	1570	1544	0			81
							197	4	1727	9							
04	19200	X	16243	-0-	-2957	-0-	115	1	14409	3	Y	1483	1480	0			84
							88	4	1631	9							
05	19840	X	15362	-0-	-4478	-0-	109	1	13568	3	Y	1528	1542	0			70
							4	4	1681	9							
06	16710	X	16540	-0-	-170	-0-	157	1	14642	3	Y	1579	1559	0			90
							4	4	1737	9							
07	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	196	1	13856	3	Y	1513	1541	0			62
							16	4	1664	9							
08	15655	X	14781	-0-	-874	-0-	332	1	12859	3	Y	1430	1433	0			59
							17	4	1573	9							
09	15150	X	13779	-0-	-1371	-0-	362	1	11904	3	Y	1374	1357	0			76
							2	4	1511	9							
10	15655	X	14384	-0-	-1271	-0-	415	1	12444	3	Y	1383	1403	0			56
							4	4	1521	9							
11	15150	X	13204	-0-	-1946	-0-	275	1	11313	3	Y	1464	1459	0			61
							6	4	1610	9							
12	14335	X	NO RPT	-0-	-14335	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 164,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,430

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12617	X	10432	-0-	-2185	-0-	522	1	9039	3	Y	775	768	0			22
							18	4	853	9							
02	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	509	1	12015	3	Y	804	796	0			30
							5	4	884	9							
03	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	517	1	14414	3	Y	1105	969	0	64	1	102
							26	4	1216	9							
04	10140	X	8677	-0-	-1463	-0-	270	1	7471	3	Y	849	864	0	12	1	75
							2	4	934	9							
05	10478	X	2256	-0-	-8222	-0-	70	1	1935	3	Y	226	290	0			11
							2	4	249	9							
06	14370	X	3813	-0-	-10557	-0-	154	1	3239	3	Y	382	377	0			16
							420	9									
07	DLQ G-10		4520	-0-	4520	4520	151	1	3859	3	Y	463	452	0			27
							1	4	509	9							
08	11025	X	6505	-0-	-4520	-0-	272	1	5529	3	Y	639	634	0			32
							1	4	703	9							
09	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	327	1	6900	3	Y	919	893	0			58
							1	4	1011	9							
10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	420	1	6895	3	Y	1229	1195	0			92
							3	4	1352	9							
*11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	86	1	4209	3	Y	878	901	0			69
							2	4	966	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 87,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,269

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	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	179	1	3089	3	Y	644	636	0			20
							6	4	708	9							
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	141	1	3307	3	Y	631	626	0			25
							1	4	694	9							
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	141	141	0	8	1	17
							2	4	155	9							
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	195	1	5396	3	Y	967	891	0	12	1	81
							1	4	1064	9							
05	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	250	1	6887	3	Y	1133	1163	0			51
							6	4	1246	9							
06	4440	X	1046	-0-	-3394	-0-	45	1	955	3	Y	42	88	0			5
							46	9									
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			1
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	4200	X	1	-0-	-4199	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	2	-0-	-4338	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1050	X	1	-0-	-1049	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,558

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11997	X	2294	-0-	-9703	-0-	41	1	1927	3	Y	249	254	0			24
							52	4	274	9							
02	10836	X	6943	-0-	-3893	-0-	16	1	5915	3	Y	909	894	0			39
							12	4	1000	9							
03	11749	X	5551	-0-	-6198	-0-	23	1	4534	3	Y	848	842	0			45
							61	4	933	9							
04	10290	X	3280	-0-	-7010	-0-	21	1	2699	3	Y	494	510	0			29
							17	4	543	9							
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	54	1	6771	3	Y	1250	1223	0			56
							2	4	1375	9							
06	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	73	1	6884	3	Y	1336	1316	0			76
							2	4	1470	9							
07	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	100	1	7038	3	Y	1384	1403	0			57
							8	4	1522	9							
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	191	1	7385	3	Y	1196	1203	0			50
							10	4	1316	9							
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	187	1	6172	3	Y	1135	1123	0			62
							1	4	1249	9							
10	7936	X	6499	-0-	-1437	-0-	172	1	5180	3	Y	1041	1061	0			42
							2	4	1145	9							
11	7680	X	6734	-0-	-946	-0-	130	1	5373	3	Y	1116	1112	0			46
							3	4	1228	9							
12	7696	X	NO RPT	-0-	-7696	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 73,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,958

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	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	253	1	6304	3	Y	1238	1223	0			28
							23	4	1362	9							
02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	552	1	10181	3	Y	1179	1175	0			32
							200	4	1297	9							
03	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	508	1	12888	3	Y	1492	1434	0	43	1	47
							302	4	1641	9							
04	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	859	1	17018	3	Y	2072	2021	0			98
							138	4	2279	9							
05	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	804	1	18150	3	Y	1969	1992	0			75
							19	4	2166	9							
06	13110	X	10758	-0-	-2352	-0-	435	1	9408	3	Y	827	852	0			50
							5	4	910	9							
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	3	Y	713	722	0			41
							26	4	784	9							
08	18507	X	618	-0-	-17889	-0-	18	1	332	3	Y	244	274	0			11
							268	9									
09	17910	X	11674	-0-	-6236	-0-	1499	1	6279	3	Y	3487	3343	0			155
							60	4	3836	9							
10	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	894	1	15882	3	Y	2650	2679	0			126
							14	4	2915	9							
11	10770	X	10494	-0-	-276	-0-	286	1	8635	3	Y	1417	1491	0			52
							14	4	1559	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 133,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	734	1	18327	3	Y	1873	1867	0			47
							68	4	2060	9							
02	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	754	1	13901	3	Y	1433	1439	0			41
							273	4	1576	9							
03	16120	X	14115	-0-	-2005	-0-	439	1	11142	3	Y	2066	1981	0	61	1	65
							261	4	2273	9							
04	16770	X	9713	-0-	-7057	-0-	386	1	7645	3	Y	1473	1467	0			71
							62	4	1620	9							
05	21204	X	10091	-0-	-11113	-0-	354	1	7976	3	Y	1594	1605	0			60
							8	4	1753	9							
06	20520	X	14519	-0-	-6001	-0-	568	1	12288	3	Y	1506	1480	0			86
							6	4	1657	9							
07	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	787	1	15282	3	Y	2128	2095	0			119
							164	4	2341	9							
08	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	838	1	15637	3	Y	2219	2239	0			99
							17	4	2441	9							
09	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	2329	1	9760	3	Y	1127	1172	0			54
							94	4	1240	9							
10	13237	X	1592	-0-	-11645	-0-	77	1	1367	3	Y	134	181	0			7
							1	4	147	9							
*11	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	395	1	11933	3	Y	1746	1694	0			59
							20	4	1921	9							
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 152,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,299

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	558	1	13938	3	Y	2394	2395	0			57
							52	4	2633	9							
02	13468	X	8039	-0-	-5429	-0-	344	1	6354	3	Y	1105	1132	0			30
							125	4	1216	9							
03	19189	X	4949	-0-	-14240	-0-	165	1	4204	3	Y	437	441	0	14	1	12
							99	4	481	9							
04	18570	X	9374	-0-	-9196	-0-	395	1	7841	3	Y	976	945	0			43
							64	4	1074	9							
05	17174	X	6581	-0-	-10593	-0-	251	1	5657	3	Y	606	629	0			20
							6	4	667	9							
06	16620	X	5774	-0-	-10846	-0-	224	1	4855	3	Y	629	617	0			32
							3	4	692	9							
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	319	1	6190	3	Y	1085	1060	0			57
							66	4	1194	9							
08	5797	X	3717	-0-	-2080	-0-	158	1	2937	3	Y	563	598	0			22
							3	4	619	9							
09	5610	X	4661	-0-	-949	-0-	763	1	3199	3	Y	607	605	0			24
							31	4	668	9							
10	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	482	1	8567	3	Y	1273	1242	0			55
							8	4	1400	9							
11	5610	X	4232	-0-	-1378	-0-	117	1	3545	3	Y	513	552	0			16
							6	4	564	9							
12	3817	X	NO RPT	-0-	-3817	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 82,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9548	X	9306	-0-	-242	-0-	488	1	8440	3	Y	328	324	0			15
							17	4	361	9							
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	390	1	9206	3	Y	322	319	0			18
							4	4	354	9							
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	292	1	8153	3	Y	294	262	0	16	1	34
							15	4	323	9							
04	8940	X	8503	-0-	-437	-0-	288	1	7975	3	Y	216	221	0	2	1	27
							2	4	238	9							
05	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	337	1	9270	3	Y	191	202	0			16
							8	4	210	9							
06	10680	X	7555	-0-	-3125	-0-	332	1	7017	3	Y	186	186	0			16
							1	4	205	9							
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	304	1	7801	3	Y	219	215	0			20
							3	4	241	9							
08	8773	X	8483	-0-	-290	-0-	388	1	7861	3	Y	212	214	0			18
							1	4	233	9							
09	8490	X	7342	-0-	-1148	-0-	322	1	6787	3	Y	211	208	0			21
							1	4	232	9							
10	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	491	1	8079	3	Y	335	324	0			32
							4	4	369	9							
*11	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	170	1	8312	3	Y	410	403	0			39
							4	4	451	9							
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 95,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

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	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	554	1	9587	3	Y	1749	1749	0			55
							19	4	1924	9							
02	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	454	1	10705	3	Y	729	755	0			29
							4	4	802	9							
03	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	375	1	10473	3	Y	778	689	0	46	1	72
							19	4	856	9							
04	15549	X	15549	-0-	-0-	-0-	488	1	13492	3	Y	1424	1359	0	18	1	119
							3	4	1566	9							
05	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	499	1	13732	3	Y	1385	1443	0			61
							12	4	1524	9							
06	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	569	1	11998	3	Y	1282	1286	0			57
							1	4	1410	9							
07	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	406	1	10392	3	Y	1034	1029	0			62
							3	4	1137	9							
08	13175	X	9269	-0-	-3906	-0-	393	1	7974	3	Y	819	838	0			43
							1	4	901	9							
09	12750	X	6459	-0-	-6291	-0-	260	1	5478	3	Y	655	655	0			43
							721	9									
10	13175	X	9913	-0-	-3262	-0-	487	1	8014	3	Y	1280	1228	0			95
							4	4	1408	9							
*11	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	302	1	14819	3	Y	2471	2379	0			187
							7	4	2718	9							
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 136,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,606

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	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		15510	-0-	15510	15510	218	1	11240	3	Y	3546	3452	0	71	1	23
							151	4	3901	9							
08	49693	X	7645	-0-	-42048	-0-	93	1	5312	3	Y	1944	1952	0			15
							102	4	2138	9							
09	DELQ PR		10749	-0-	10749	10749	81	1	8476	3	Y	1866	1854	0	5	1	22
							139	4	2053	9							
10	49693	X	7788	-0-	-41905	-0-	71	1	7704	3	Y	-0-	22	0			-0-
							13	4									
11	48090	X	10001	-0-	-38089	-0-	67	1	8556	3	Y	1237	1214	0			23
							17	4	1361	9							
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 51,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,593

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15489	X	1088	-0-	-14401	-0-	14	1	983	3	Y	83	160	0			19
							91	9									
02	3276	X	2682	-0-	-594	-0-	37	1	2258	3	Y	352	326	0			45
							387	9									
03	7502	X	5230	-0-	-2272	-0-	60	1	4122	3	Y	949	755	0	96	1	143
							4	4	1044	9							
04	7260	X	6691	-0-	-569	-0-	67	1	6073	3	Y	497	351	0	231	1	58
							4	4	547	9							
05	7502	X	5967	-0-	-1535	-0-	64	1	5265	3	Y	579	582	0			55
							1	4	637	9							
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	103	1	6379	3	Y	913	843	0			125
							5	4	1004	9							
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	Y	91	191	0			25
							1	4	100	9							
08	6200	X	155	-0-	-6045	-0-	8	1	147	3	Y	-0-	25	1			-0-
09	6000	X	1200	-0-	-4800	-0-	21	1	1162	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	6200	X	134	-0-	-6066	-0-	3	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5812	-0-	-188	-0-	119	1	5156	3	Y	436	433	0			3
							57	4	480	9							
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 37,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,900

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	431	1	13042	3	Y	3051	3050	0			43
							39	4	3356	9							
02	20577	X	20577	-0-	-0-	-0-	317	1	16545	3	Y	3371	3358	0			56
							7	4	3708	9							
03	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	400	1	13685	3	Y	2081	2101	0			36
							1	4	2289	9							
04	12870	X	12452	-0-	-418	-0-	315	1	10304	3	Y	1665	1658	0			43
							1	4	1832	9							
05	16864	X	11565	-0-	-5299	-0-	162	1	9189	3	Y	2009	2012	0			40
							4	4	2210	9							
06	22050	X	12829	-0-	-9221	-0-	235	1	10179	3	Y	2194	2174	0			60
							2	4	2413	9							
07	T. A.		13919	-0-	13919	13919	211	1	11365	3	Y	2127	2123	0			64
							3	4	2340	9							
08	T. A.		4070	-0-	4070	17989	76	1	3348	3	Y	586	635	0			15
							1	4	645	9							
09	T. A.		54	-0-	54	18043	1	1	44	3	Y	8	22	0			1
							9	9									
10	T. A.		74	-0-	74	18117	2	1	61	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
11	T. A.		1708	-0-	1708	19825	41	1	1364	3	Y	245	242	0			3
							33	4	270	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19825					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 110,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,347

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 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	11129	X	2888	-0-	-8241	-0-	54	1	2537	3	Y	207	215	0			18
							69	4	228	9							
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	26	1	9348	3	Y	950	929	0			39
							19	4	1045	9							
03	11129	X	7092	-0-	-4037	-0-	31	1	6153	3	Y	750	750	0			39
							83	4	825	9							
04	14190	X	9256	-0-	-4934	-0-	65	1	8213	3	Y	844	836	0			47
							50	4	928	9							
05	14663	X	7548	-0-	-7115	-0-	53	1	6654	3	Y	763	775	0			35
							2	4	839	9							
06	11190	X	7429	-0-	-3761	-0-	68	1	6344	3	Y	923	906	0			52
							2	4	1015	9							
07	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	105	1	7377	3	Y	1092	1099	0			45
							8	4	1201	9							
08	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	148	1	5733	3	Y	823	833	0			35
							8	4	905	9							
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	189	1	6222	3	Y	888	874	0			49
							1	4	977	9							
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	197	1	5911	3	Y	902	915	0			36
							2	4	992	9							
*11	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	189	1	7774	3	Y	1244	1230	0			50
							4	4	1368	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 83,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,386

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 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	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	623	1	15531	3	Y	3281	3331	0			82
							57	4	3609	9							
02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	779	1	14368	3	Y	2837	2839	0			80
							282	4	3121	9							
03	18166	X	11213	-0-	-6953	-0-	320	1	8133	3	Y	2335	2271	0	69	1	75
							191	4	2569	9							
04	17580	X	12176	-0-	-5404	-0-	484	1	9590	3	Y	1840	1827	0			88
							78	4	2024	9							
05	18166	X	14142	-0-	-4024	-0-	505	1	11408	3	Y	2015	2027	0			76
							12	4	2217	9							
06	17830	X	17830	-0-	-0-	-0-	679	1	14709	3	Y	2213	2162	0			127
							8	4	2434	9							
07	19884	X	19884	-0-	-0-	-0-	830	1	16117	3	Y	2513	2497	0			143
							173	4	2764	9							
08	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	917	1	17112	3	Y	2477	2508	0			112
							18	4	2725	9							
09	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	3543	1	14851	3	Y	2082	2095	0			99
							143	4	2290	9							
10	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	699	1	12425	3	Y	1884	1892	0			91
							11	4	2072	9							
*11	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	369	1	11163	3	Y	1348	1388	0			51
							19	4	1483	9							
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 183,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,825

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	9269	X	3546	-0-	-5723	-0-	63	1	2993	3	Y	371	364	0			32
							82	4	408	9							
02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	27	1	9779	3	Y	1442	1414	0			60
							20	4	1586	9							
03	10323	X	7162	-0-	-3161	-0-	30	1	5868	3	Y	1077	1081	0			56
							79	4	1185	9							
04	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	71	1	8897	3	Y	1457	1433	0			80
							54	4	1603	9							
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	80	1	10007	3	Y	1669	1675	0			74
							3	4	1836	9							
06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	91	1	8610	3	Y	1328	1328	0			74
							3	4	1461	9							
07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	127	1	8941	3	Y	1377	1397	0			54
							10	4	1515	9							
08	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	228	1	8814	3	Y	1370	1370	0			54
							12	4	1507	9							
09	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	247	1	8128	3	Y	1199	1189	0			64
							1	4	1319	9							
10	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	287	1	8624	3	Y	1338	1351	0			51
							3	4	1472	9							
*11	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	201	1	8284	3	Y	1331	1329	0			53
							4	4	1464	9							
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 106,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 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	20460	X	7892	-0-	-12568	-0-	383	1	6647	3	Y	771	767	0			24
							14	4	848	9							
02	17304	X	6459	-0-	-10845	-0-	234	1	5515	3	Y	644	643	0			25
							2	4	708	9							
03	17732	X	8551	-0-	-9181	-0-	267	1	7455	3	Y	741	653	0	44	1	69
							14	4	815	9							
04	17040	X	10642	-0-	-6398	-0-	321	1	8874	3	Y	1314	1255	0	18	1	110
							2	4	1445	9							
05	9548	X	4611	-0-	-4937	-0-	140	1	3829	3	Y	581	664	0			27
							3	4	639	9							
06	7650	X	5242	-0-	-2408	-0-	224	1	4720	3	Y	271	287	0			11
							298	9									
07	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	442	1	11313	3	Y	695	667	0			39
							4	4	765	9							
08	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	819	1	16631	3	Y	1118	1100	0			57
							3	4	1230	9							
09	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	628	1	13225	3	Y	909	907	0			59
							1	4	1000	9							
10	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	702	1	11528	3	Y	955	944	0			70
							5	4	1051	9							
*11	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	190	1	9293	3	Y	1019	1013	0			76
							4	4	1121	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 113,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,018

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	15714	-0-	-3692	-0-	739	1	12794	3	Y	1959	1918	0			60
							26	4	2155	9							
02	17528	X	13673	-0-	-3855	-0-	490	1	11551	3	Y	1479	1480	0			59
							5	4	1627	9							
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	357	1	9956	3	Y	1413	1254	0	84	1	134
							18	4	1554	9							
04	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	368	1	10163	3	Y	2144	2066	0	28	1	184
							2	4	2358	9							
05	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	546	1	15031	3	Y	1544	1656	0			72
							14	4	1698	9							
06	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	693	1	14627	3	Y	1625	1622	0			75
							1	4	1788	9							
07	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	455	1	11659	3	Y	1347	1338	0			84
							4	4	1482	9							
08	13330	X	12980	-0-	-350	-0-	544	1	11039	3	Y	1268	1282	0			70
							2	4	1395	9							
09	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	604	1	12719	3	Y	1546	1512	0			104
							1	4	1701	9							
10	16399	X	12948	-0-	-3451	-0-	635	1	10438	3	Y	1700	1671	0			133
							5	4	1870	9							
11	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-	133	0			-0-
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7378	X	3297	-0-	-4081	-0-	61	1	2865	3	Y	267	274	0			26
							77	4	294	9							
02	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	32	1	11979	3	Y	1325	1294	0			57
							25	4	1458	9							
03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	52	1	10217	3	Y	1452	1432	0			77
							138	4	1597	9							
04	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	72	1	9046	3	Y	1342	1342	0			77
							55	4	1476	9							
05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	76	1	9460	3	Y	1238	1257	0			58
							3	4	1362	9							
06	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	89	1	8427	3	Y	916	920	0			54
							3	4	1008	9							
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	116	1	8200	3	Y	957	971	0			40
							9	4	1053	9							
08	9734	X	9128	-0-	-606	-0-	199	1	7688	3	Y	1119	1113	0			46
							10	4	1231	9							
09	9420	X	8812	-0-	-608	-0-	225	1	7390	3	Y	1087	1073	0			60
							1	4	1196	9							
10	9734	X	8927	-0-	-807	-0-	249	1	7449	3	Y	1115	1130	0			45
							2	4	1227	9							
11	9420	X	7649	-0-	-1771	-0-	156	1	6400	3	Y	991	994	0			42
							3	4	1090	9							
12	8894	X	NO RPT	-0-	-8894	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 103,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,809

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. (I) GAS LIFT(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	3763	-0-	-4204	-0-	44	1	3111	3	Y	553	536	0			66
							608	9									
02	7196	X	2834	-0-	-4362	-0-	39	1	2327	3	Y	425	430	0			61
							468	9									
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	94	1	6443	3	Y	1263	1004	0	127	1	193
							6	4	1389	9							
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	68	1	6223	3	Y	1162	741	0	488	1	126
							4	4	1278	9							
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	69	1	5693	3	Y	733	783	0			76
							1	4	806	9							
06	3630	X	1051	-0-	-2579	-0-	16	1	977	3	Y	52	111	0			17
							1	4	57	9							
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	14	1	578	3	Y	30	41	0			6
							1	4	33	9							
08	5084	X	50	-0-	-5034	-0-	2	1	44	3	Y	4	8	0	1	1	1
							4	9									
09	4920	X	63	-0-	-4857	-0-	1	1	60	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
10	5084	X	191	-0-	-4893	-0-	5	1	182	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	175	1	7624	3	Y	435	432	0			3
							85	4	479	9							
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 39,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,662

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	15935	-0-	-2851	-0-	74	1	13870	3	Y	1764	1750	0			43
							51	4	1940	9							
02	16968	X	13858	-0-	-3110	-0-	129	1	11958	3	Y	1397	1401	0			39
							234	4	1537	9							
03	18786	X	14194	-0-	-4592	-0-	77	1	11496	3	Y	2139	2048	0	62	1	68
							268	4	2353	9							
04	15360	X	11473	-0-	-3887	-0-	55	1	9574	3	Y	1606	1596	0			78
							77	4	1767	9							
05	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	623	1	14048	3	Y	1326	1352	0			52
							14	4	1459	9							
06	15420	X	2631	-0-	-12789	-0-	109	1	2366	3	Y	141	181	0			12
							1	4	155	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	251	1	4860	3	Y	272	268	0			16
							52	4	299	9							
08	14198	X	7618	-0-	-6580	-0-	366	1	6827	3	Y	380	379	0			17
							7	4	418	9							
09	11460	X	7241	-0-	-4219	-0-	1285	1	5387	3	Y	470	465	0			22
							52	4	517	9							
10	16151	X	3670	-0-	-12481	-0-	169	1	3006	3	Y	447	448	0			21
							3	4	492	9							
11	5280	X	868	-0-	-4412	-0-	24	1	734	3	Y	99	116	0			4
							1	4	109	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 99,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,041

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	29	27	0			2
							1	4	32	9							
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	3	1	346	3	Y	61	60	0			3
							67	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	8	1	699	3	Y	134	129	0			8
							147	9									
07	DLQ G-10		645	-0-	645	645	7	1	516	3	Y	110	113	0			5
							1	4	121	9							
08	400	N	719	-0-	319	964	15	1	583	3	Y	109	109	0			5
							1	4	120	9							
09	1950	N	986	-0-	-964	-0-	27	1	870	3	Y	81	81	0			5
							89	9									
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	854	3	Y	63	65	0			3
							69	9									
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	23	1	912	3	Y	173	168	0			8
							190	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	2974	-0-	-11503	-0-	53	1	2511	3	Y	311	345	0			31
							68	4	342	9							
02	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	45	1	16831	3	Y	2453	2381	0			103
							35	4	2698	9							
03	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	66	1	13126	3	Y	2298	2280	0			121
							178	4	2528	9							
04	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	110	1	13811	3	Y	2523	2501	0			143
							84	4	2775	9							
05	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	114	1	14257	3	Y	2803	2818	0			128
							4	4	3083	9							
06	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	133	1	12464	3	Y	2362	2355	0			135
							4	4	2598	9							
07	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	183	1	12929	3	Y	2448	2484	0			99
							15	4	2693	9							
08	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	370	1	14315	3	Y	2571	2566	0			104
							19	4	2828	9							
09	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	423	1	13927	3	Y	2434	2406	0			132
							2	4	2677	9							
10	16463	X	16463	-0-	-0-	-0-	442	1	13234	3	Y	2530	2563	0			99
							4	4	2783	9							
11	13890	X	11963	-0-	-1927	-0-	229	1	9418	3	Y	2101	2114	0			86
							5	4	2311	9							
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 166,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,834

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. (I) GAS LIFT(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	2079	-0-	-6477	-0-	36	1	1688	3	Y	281	284	0			27
							46	4	309	9							
02	21663	X	21663	-0-	-0-	-0-	50	1	18675	3	Y	2635	2550	0			112
							39	4	2899	9							
03	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	50	1	10082	3	Y	1485	1515	0			82
							137	4	1634	9							
04	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	95	1	11934	3	Y	1478	1475	0			85
							73	4	1626	9							
05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	93	1	11729	3	Y	1488	1504	0			69
							4	4	1637	9							
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	113	1	10598	3	Y	1328	1320	0			77
							3	4	1461	9							
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	127	1	8961	3	Y	1118	1149	0			46
							10	4	1230	9							
08	11067	X	7216	-0-	-3851	-0-	160	1	6186	3	Y	784	797	0			33
							8	4	862	9							
09	10710	X	4871	-0-	-5839	-0-	126	1	4152	3	Y	538	540	0			31
							1	4	592	9							
10	11067	X	5300	-0-	-5767	-0-	150	1	4498	3	Y	592	599	0			24
							1	4	651	9							
11	10710	X	4799	-0-	-5911	-0-	99	1	4086	3	Y	556	557	0			23
							2	4	612	9							
12	7299	X	NO RPT	-0-	-7299	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 107,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	4318	-0-	-7121	-0-	82	1	3836	3	Y	269	270	0			24
							104	4	296	9							
02	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	36	1	13241	3	Y	1029	1010	0			43
							27	4	1132	9							
03	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	77	1	15412	3	Y	1748	1702	0			89
							209	4	1923	9							
04	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	113	1	14150	3	Y	1509	1513	0			85
							86	4	1660	9							
05	11036	X	10044	-0-	-992	-0-	70	1	8850	3	Y	1019	1057	0			47
							3	4	1121	9							
06	11070	X	8289	-0-	-2781	-0-	78	1	7250	3	Y	872	870	0			49
							2	4	959	9							
07	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	110	1	7750	3	Y	923	935	0			37
							9	4	1015	9							
08	10044	X	8559	-0-	-1485	-0-	192	1	7441	3	Y	833	836	0			34
							10	4	916	9							
09	9720	X	8670	-0-	-1050	-0-	227	1	7466	3	Y	887	873	0			48
							1	4	976	9							
10	10044	X	8725	-0-	-1319	-0-	249	1	7443	3	Y	937	948	0			37
							2	4	1031	9							
*11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	186	1	7644	3	Y	1010	1006	0			41
							4	4	1111	9							
12	8484	X	NO RPT	-0-	-8484	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 114,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,036

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	16368	X	3633	-0-	-12735	-0-	67	1	3136	3	Y	314	315	0			28
							85	4	345	9							
02	14784	X	8517	-0-	-6267	-0-	21	1	7430	3	Y	955	942	0			41
							15	4	1051	9							
03	16368	X	10321	-0-	-6047	-0-	44	1	8693	3	Y	1334	1306	0			69
							117	4	1467	9							
04	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	89	1	11088	3	Y	1431	1419	0			81
							67	4	1574	9							
05	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	87	1	10822	3	Y	1506	1518	0			69
							3	4	1657	9							
06	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	113	1	10559	3	Y	1416	1404	0			81
							3	4	1558	9							
07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	147	1	10360	3	Y	1374	1399	0			56
							12	4	1511	9							
08	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	274	1	10597	3	Y	1416	1414	0			58
							14	4	1558	9							
09	11670	X	11581	-0-	-89	-0-	304	1	9981	3	Y	1177	1170	0			65
							1	4	1295	9							
10	12059	X	11572	-0-	-487	-0-	327	1	9792	3	Y	1318	1330	0			53
							3	4	1450	9							
11	11670	X	10696	-0-	-974	-0-	220	1	9082	3	Y	1263	1263	0			53
							5	4	1389	9							
12	11739	X	NO RPT	-0-	-11739	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 118,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,504

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	12635	-0-	-9189	-0-	211	1	11068	3	Y	1212	1239	0			39
							23	4	1333	9							
02	19712	X	10608	-0-	-9104	-0-	385	1	9085	3	Y	1031	1029	0			41
							4	4	1134	9							
03	21824	X	11317	-0-	-10507	-0-	342	1	9521	3	Y	1306	1148	0	76	1	123
							17	4	1437	9							
04	21120	X	10545	-0-	-10575	-0-	310	1	8594	3	Y	1490	1464	0	20	1	129
							2	4	1639	9							
05	21824	X	12380	-0-	-9444	-0-	370	1	10179	3	Y	1656	1712	0			73
							9	4	1822	9							
06	12240	X	378	-0-	-11862	-0-	15	1	318	3	Y	41	110	0			4
							45	9									
07	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	339	1	8670	3	Y	1988	1877	0			115
							3	4	2187	9							
08	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	487	1	9900	3	Y	1718	1742	0			91
							2	4	1890	9							
09	10560	X	6539	-0-	-4021	-0-	275	1	5784	3	Y	436	495	0			32
							480	9									
10	12369	X	2447	-0-	-9922	-0-	140	1	2306	3	Y	-0-	32	0			-0-
							1	4									
11	10830	X	5072	-0-	-5758	-0-	102	1	4968	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	5876	X	NO RPT	-0-	-5876	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,878

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	14B2 EXT		46722	-0-	46722	234582	82	1	40894	3	Y	5210	5170	0	36	1	54
							15	4	5731	9							
02	276430	X	41848	-0-	-234582	-0-	724	1	36411	3	Y	4276	4229	0			101
							9	4	4704	9							
03	45617	X	45617	-0-	-0-	-0-	759	1	39683	3	Y	4131	4152	0			80
							631	4	4544	9							
04	36891	X	36891	-0-	-0-	-0-	791	1	31836	3	Y	3821	3764	0			137
							61	4	4203	9							
05	37657	X	37657	-0-	-0-	-0-	688	1	32752	3	Y	3834	3807	0			164
							4217	9									
06	25897	X	25897	-0-	-0-	-0-	752	1	22128	3	Y	2741	2782	0			123
							2	4	3015	9							
07	21962	X	21868	-0-	-94	-0-	331	1	19095	3	Y	1991	1972	0			142
							252	4	2190	9							
08	21917	X	19363	-0-	-2554	-0-	424	1	16896	3	Y	1851	1957	0			36
							7	4	2036	9							
09	21210	X	16947	-0-	-4263	-0-	464	1	14715	3	Y	1607	1610	0			33
							1768	9									
10	21917	X	18090	-0-	-3827	-0-	430	1	15610	3	Y	1864	1868	0			29
							2050	9									
11	21210	X	17002	-0-	-4208	-0-	411	1	14873	3	Y	1562	1561	0			30
							1718	9									
12	19337	X	NO RPT	-0-	-19337	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 327,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	13609	X	719	-0-	-12890	-0-	13	1	627	3	Y	56	79	0			8
							17	4	62	9							
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	30	1	11339	3	Y	1222	1178	0			52
							24	4	1344	9							
03	13609	X	12216	-0-	-1393	-0-	52	1	10253	3	Y	1612	1580	0			84
							138	4	1773	9							
04	12270	X	10452	-0-	-1818	-0-	71	1	8929	3	Y	1271	1281	0			74
							54	4	1398	9							
05	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	90	1	11225	3	Y	1700	1696	0			78
							3	4	1870	9							
06	13170	X	8972	-0-	-4198	-0-	82	1	7669	3	Y	1108	1122	0			64
							2	4	1219	9							
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	100	1	7041	3	Y	1047	1068	0			43
							8	4	1152	9							
08	11191	X	7886	-0-	-3305	-0-	169	1	6561	3	Y	1043	1043	0			43
							9	4	1147	9							
09	10440	X	7338	-0-	-3102	-0-	186	1	6139	3	Y	920	912	0			51
							1	4	1012	9							
10	11191	X	7632	-0-	-3559	-0-	211	1	6315	3	Y	1004	1014	0			41
							2	4	1104	9							
11	8970	X	6751	-0-	-2219	-0-	142	1	5869	3	Y	670	682	0			29
							3	4	737	9							
12	8131	X	NO RPT	-0-	-8131	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 96,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,653

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	5508	-0-	-5776	-0-	103	1	4826	3	Y	408	396	0			37
							130	4	449	9							
02	10192	X	7981	-0-	-2211	-0-	18	1	6990	3	Y	871	869	0			39
							15	4	958	9							
03	11284	X	10688	-0-	-596	-0-	45	1	8928	3	Y	1449	1412	0			76
							121	4	1594	9							
04	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	74	1	9202	3	Y	1376	1373	0			79
							55	4	1514	9							
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	78	1	9757	3	Y	1538	1546	0			71
							3	4	1692	9							
06	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	93	1	8765	3	Y	1314	1309	0			76
							3	4	1445	9							
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	119	1	8460	3	Y	1255	1279	0			52
							10	4	1381	9							
08	10137	X	9210	-0-	-927	-0-	201	1	7778	3	Y	1110	1116	0			46
							10	4	1221	9							
09	9810	X	8799	-0-	-1011	-0-	224	1	7372	3	Y	1093	1079	0			60
							1	4	1202	9							
10	10137	X	9504	-0-	-633	-0-	263	1	7907	3	Y	1210	1222	0			48
							3	4	1331	9							
11	9810	X	8889	-0-	-921	-0-	180	1	7418	3	Y	1170	1170	0			48
							4	4	1287	9							
12	9197	X	NO RPT	-0-	-9197	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 103,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7669	-0-	-1383	-0-	139	1	6552	3	Y	727	695	0			63
							178	4	800	9							
02	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	20	1	7534	3	Y	991	1011	0			43
							16	4	1090	9							
03	9052	X	9038	-0-	-14	-0-	38	1	7579	3	Y	1198	1179	0			62
							103	4	1318	9							
04	8760	X	7736	-0-	-1024	-0-	53	1	6548	3	Y	996	1001	0			57
							39	4	1096	9							
05	9052	X	8933	-0-	-119	-0-	60	1	7522	3	Y	1226	1228	0			55
							2	4	1349	9							
06	8760	X	8011	-0-	-749	-0-	72	1	6772	3	Y	1059	1054	0			60
							2	4	1165	9							
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	97	1	6865	3	Y	1062	1079	0			43
							8	4	1168	9							
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	176	1	6817	3	Y	977	980	0			40
							9	4	1075	9							
09	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	188	1	6184	3	Y	948	936	0			52
							1	4	1043	9							
10	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	237	1	7108	3	Y	1081	1091	0			42
							2	4	1189	9							
*11	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	167	1	6880	3	Y	1079	1077	0			44
							4	4	1187	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 90,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,344

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2573	-0-	-1953	-0-	235	1	1997	3	Y	310	295	0			38
							341	9									
02	3388	X	2522	-0-	-866	-0-	279	1	1983	3	Y	236	239	0			35
							260	9									
03	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	330	1	2057	3	Y	150	137	0	20	1	28
							34	4	165	9							
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	326	1	2896	3	Y	220	136	0	73	1	39
							242	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	346	1	3143	3	Y	184	185	0	4	1	34
							202	9									
06	2700	X	2399	-0-	-301	-0-	255	1	2037	3	Y	97	111	0			20
							107	9									
07	T. A.		1645	-0-	1645	1645	176	1	1394	3	Y	68	72	0			16
							75	9									
08	T. A.		2431	-0-	2431	4076	214	1	1799	3	Y	380	347	0			49
							418	9									
09	T. A.		1290	-0-	1290	5366	109	1	961	3	Y	200	213	0			36
							220	9									
10	T. A.		1538	-0-	1538	6904	69	1	1262	3	Y	188	195	0			29
							207	9									
11	T. A.		1552	-0-	1552	8456	146	1	1208	3	Y	180	180	0			29
							198	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8456					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 25,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6650	-0-	-3735	-0-	119	1	5612	3	Y	697	674	0			59
							152	4	767	9							
02	9380	X	9092	-0-	-288	-0-	21	1	7801	3	Y	1140	1151	0			48
							16	4	1254	9							
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	45	1	9039	3	Y	1386	1363	0			71
							123	4	1525	9							
04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	79	1	9866	3	Y	1301	1299	0			73
							60	4	1431	9							
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	74	1	9240	3	Y	1425	1434	0			64
							3	4	1568	9							
06	9750	X	9040	-0-	-710	-0-	82	1	7659	3	Y	1179	1176	0			67
							2	4	1297	9							
07	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	115	1	8103	3	Y	1234	1251	0			50
							9	4	1357	9							
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	197	1	7620	3	Y	1055	1062	0			43
							10	4	1161	9							
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	223	1	7339	3	Y	1029	1016	0			56
							1	4	1132	9							
10	8525	X	7669	-0-	-856	-0-	213	1	6387	3	Y	970	988	0			38
							2	4	1067	9							
11	8250	X	6856	-0-	-1394	-0-	139	1	5716	3	Y	907	908	0			37
							3	4	998	9							
12	7725	X	NO RPT	-0-	-7725	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 99,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,323

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		43969	-0-	43969	238779	80	1	39926	3	Y	3589	3581	0	25	1	37
							15	4	3948	9							
02	277657	X	38878	-0-	-238779	-0-	693	1	34900	3	Y	2978	2945	0			70
							9	4	3276	9							
03	94364	X	37083	-0-	-57281	-0-	634	1	33160	3	Y	2511	2533	0			48
							527	4	2762	9							
04	91320	X	30153	-0-	-61167	-0-	674	1	27098	3	Y	2117	2090	0			75
							52	4	2329	9							
05	94364	X	27131	-0-	-67233	-0-	516	1	24571	3	Y	1858	1855	0			78
							2044	9									
06	91320	X	17179	-0-	-74141	-0-	518	1	15227	3	Y	1303	1324	0			57
							1	4	1433	9							
07	15180	X	14337	-0-	-843	-0-	223	1	12821	3	Y	1022	1008	0			71
							169	4	1124	9							
08	15686	X	15059	-0-	-627	-0-	334	1	13312	3	Y	1279	1328	0			22
							6	4	1407	9							
09	15180	X	12595	-0-	-2585	-0-	353	1	11186	3	Y	960	965	0			17
							1056	9									
10	15686	X	12948	-0-	-2738	-0-	318	1	11540	3	Y	991	996	0			12
							1090	9									
11	15180	X	12351	-0-	-2829	-0-	308	1	11128	3	Y	832	832	0			12
							915	9									
12	14666	X	NO RPT	-0-	-14666	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 261,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		32464	-0-	32464	178927	60	1	29700	3	Y	2448	2441	0	17	1	25
							11	4	2693	9							
02	209469	X	30542	-0-	-178927	-0-	77	1	28271	3	Y	1988	1967	0			46
							7	4	2187	9							
03	47802	X	19265	-0-	-28537	-0-	41	1	16961	3	Y	1813	1825	0			34
							269	4	1994	9							
04	46260	X	14309	-0-	-31951	-0-	43	1	12670	3	Y	1429	1413	0			50
							24	4	1572	9							
05	47802	X	16769	-0-	-31033	-0-	309	1	14700	3	Y	1600	1584	0			66
							1760	9									
06	46260	X	16472	-0-	-29788	-0-	513	1	15080	3	Y	798	829	0			35
							1	4	878	9							
07	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	228	1	13167	3	Y	799	779	0			55
							174	4	879	9							
08	9610	X	9056	-0-	-554	-0-	208	1	8309	3	Y	486	532	0			9
							4	4	535	9							
09	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	552	1	17495	3	Y	932	924	0			17
							1025	9									
10	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	441	1	16001	3	Y	776	783	0			10
							854	9									
11	9300	X	8439	-0-	-861	-0-	218	1	7869	3	Y	320	325	0			5
							352	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 198,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,389

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		19994	-0-	19994	19994	1077	1	18652	3	Y	206	200	0			6
							38	4	227	9							
02	T. A.		12175	-0-	12175	32169	470	1	11100	3	Y	545	531	0			20
							5	4	600	9							
03	T. A.		11469	-0-	11469	43638	374	1	10438	3	Y	580	512	0	36	1	52
							19	4	638	9							
04	T. A.		12873	-0-	12873	56511	413	1	11423	3	Y	941	904	0	12	1	77
							2	4	1035	9							
05	66989	X	10478	-0-	-56511	-0-	337	1	9271	3	Y	784	829	0			32
							8	4	862	9							
06	19350	X	10202	-0-	-9148	-0-	419	1	8846	3	Y	851	848	0			35
							1	4	936	9							
07	13485	X	7199	-0-	-6286	-0-	236	1	6051	3	Y	827	815	0			47
							2	4	910	9							
08	13299	X	61	-0-	-13238	-0-	3	1	51	3	Y	6	53	0			-0-
							7	9									
09	12870	X	64	-0-	-12806	-0-	3	1	53	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	10540	X	26	-0-	-10514	-0-	1	1	21	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-
12	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	94395	X	19870	-0-	-74525	-0-	20	1	18776	3	N	975	970	0			14
							1	4	1073	9							
02	85260	X	13494	-0-	-71766	-0-	37	1	12768	3	N	626	633	0			7
							689	9									
03	94395	X	13759	-0-	-80636	-0-	28	1	12786	3	N	800	792	0	3	1	12
							65	4	880	9							
04	91350	X	13651	-0-	-77699	-0-	20	1	12620	3	N	906	889	0			29
							14	4	997	9							
05	94395	X	13623	-0-	-80772	-0-	106	1	12520	3	N	900	918	0			11
							7	4	990	9							
06	91350	X	12008	-0-	-79342	-0-	119	1	11145	3	N	674	668	0			17
							3	4	741	9							
07	13454	X	10571	-0-	-2883	-0-	118	1	9851	3	N	534	543	0			8
							15	4	587	9							
08	13454	X	9694	-0-	-3760	-0-	140	1	9005	3	N	486	484	0			10
							14	4	535	9							
09	13020	X	8495	-0-	-4525	-0-	112	1	7928	3	N	413	410	0			13
							1	4	454	9							
10	13454	X	8570	-0-	-4884	-0-	95	1	7987	3	N	443	448	0			8
							1	4	487	9							
11	12000	X	8521	-0-	-3479	-0-	101	1	7868	3	N	502	500	0			10
							552	9									
12	10134	X	NO RPT	-0-	-10134	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 132,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,259

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/04/2018

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

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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	SHUT IN		-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 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	155	1	3571	3	Y	357	373	0			18
							14	4	393	9							
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	176	1	3463	3	Y	718	698	0			38
							15	4	790	9							
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	164	1	3612	3	Y	688	650	0			76
							5	4	757	9							
04	3840	X	2583	-0-	-1257	-0-	107	1	2094	3	Y	327	347	0			56
							22	4	360	9							
05	3968	X	1403	-0-	-2565	-0-	82	1	1085	3	Y	204	231	0			29
							12	4	224	9							
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	26	0			3
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	338	1	5777	3	Y	876	828	0			51
							25	4	964	9							
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	321	1	4098	3	Y	673	692	0			32
							3	4	740	9							
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	270	1	2648	3	Y	380	385	0			27
							12	4	418	9							
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	179	1	2022	3	Y	358	360	0			25
							14	4	394	9							
*11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	506	1	4856	3	Y	672	643	0			54
							29	4	739	9							
12	3778	X	NO RPT	-0-	-3778	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 41,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,253

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	58728	-0-	58728	58728	1047	1	54668	3	Y	2738	2710	0	21	1	72
							1	4	3012	9							
08	0	W	49449	-0-	49449	108177	834	1	45888	3	Y	2479	2483	0			68
							2727	9									
09	0	W	36143	-0-	36143	144320	1017	1	34170	3	Y	869	897	0			40
							956	9									
10	166765	X	22445	-0-	-144320	-0-	715	1	21542	3	Y	171	202	0	5	1	4
							188	9									
11	37890	X	15707	-0-	-22183	-0-	482	1	14833	3	Y	356	348	0			12
							392	9									
12	35677	X	NO RPT	-0-	-35677	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 182,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

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

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	73	1	1686	3	Y	477	522	0			29
							7	4	525	9							
02	6048	X	4337	-0-	-1711	-0-	151	1	2987	3	Y	1078	1045	0			62
							13	4	1186	9							
03	5146	X	5063	-0-	-83	-0-	170	1	3736	3	Y	1047	990	0			119
							5	4	1152	9							
04	4980	X	1765	-0-	-3215	-0-	68	1	1324	3	Y	326	381	0			64
							14	4	359	9							
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	214	1	3653	3	Y	537	505	0			32
							16	4	591	9							
08	4495	X	4197	-0-	-298	-0-	264	1	3373	3	Y	506	513	0			25
							3	4	557	9							
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	291	1	2863	3	Y	433	427	0			31
							13	4	476	9							
10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	141	1	1593	3	Y	267	277	0			21
							11	4	294	9							
*11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	548	1	5268	3	Y	1243	1162	0			102
							32	4	1367	9							
12	3635	X	NO RPT	-0-	-3635	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 35,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,914

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2 EXT		35919	-0-	35919	239084	65	1	32208	3	Y	3304	3287	0	23	1	33
							12	4	3634	9							
02	268150	X	29066	-0-	-239084	-0-	513	1	25841	3	Y	2459	2435	0			57
							7	4	2705	9							
03	61225	X	17857	-0-	-43368	-0-	279	1	14609	3	Y	2487	2498	0			46
							233	4	2736	9							
04	59250	X	13744	-0-	-45506	-0-	280	1	11286	3	Y	1960	1938	0			68
							22	4	2156	9							
05	61225	X	4425	-0-	-56800	-0-	77	1	3675	3	Y	612	653	0			27
							673	9									
06	59250	X	314	-0-	-58936	-0-	9	1	255	3	Y	45	70	0			2
							50	9									
07	9780	X	322	-0-	-9458	-0-	5	1	311	3	Y	2	4	0			-0-
							4	4	2	9							
08	10106	X	1181	-0-	-8925	-0-	27	1	1036	3	Y	107	106	0			1
							118	9									
09	9780	X	337	-0-	-9443	-0-	9	1	285	3	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
10	4433	X	57	-0-	-4376	-0-	1	1	48	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	87	86	0			1
							96	9									
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 104,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,109

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	%	7379	-0-	7379	7379	88	1	4610	3	Y	2437	2405	0	19	1	62
							2681	9									
08	0	%	12507	-0-	12507	19886	171	1	9422	3	Y	2649	2639	0			72
							2914	9									
09	0	%	9930	-0-	9930	29816	222	1	7453	3	Y	2050	2029	0			93
							2255	9									
10	0	%	11994	-0-	11994	41810	317	1	9555	3	Y	1929	1917	0	40	1	65
							2122	9									
11	0	%	10324	-0-	10324	52134	311	1	9566	3	Y	406	454	0			17
							447	9									
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	52134					Y	NO RPT					17

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

TOTAL GAS PROD: 52,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,471

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 12/16/2018

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	9273	-0-	9273	9273	168 355	1 9	8750	3	Y	323	325	0	3	1	7
08	0	W	9693	-0-	9693	18966	145 1576	1 9	7972	3	Y	1433	1402	0			38
09	0	W	6258	-0-	6258	25224	150 1073	1 9	5035	3	Y	975	969	0			44
10	0	W	7726	-0-	7726	32950	208 1239	1 9	6279	3	Y	1126	1110	0	23	1	37
11	0	W	10771	-0-	10771	43721	265 2344	1 9	8162	3	Y	2131	2080	0			88
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43721					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 43,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	%	8379	-0-	8379	8379	130 1489	1 9	6760	3	Y	1354	1337	0	10	1	36
08	0	%	7597	-0-	7597	15976	104 1783	1 9	5710	3	Y	1621	1612	0			45
09	0	%	6301	-0-	6301	22277	135 1647	1 9	4519	3	Y	1497	1473	0			69
10	0	%	8839	-0-	8839	31116	226 1810	1 9	6803	3	Y	1645	1624	0	34	1	56
11	0	%	9967	-0-	9967	41083	209 3331	1 9	6427	3	Y	3028	2957	0			127
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	41083					Y	NO RPT					127

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/20/2018

TOTAL GAS PROD: 41,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,145

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		8929	-0-	8929	146549	14 2	1 4	6809 2104	3 9	Y	1913	1899	0	13	1	19
02	150708	X	4159	-0-	-146549	-0-	46 1	1 4	2348 1764	3 9	Y	1604	1585	0			38
03	46500	X	3133	-0-	-43367	-0-	49 42	1 4	2591 451	3 9	Y	410	439	0			9
04	45000	X	2521	-0-	-42479	-0-	53 4	1 4	2113 351	3 9	Y	319	316	0			12
05	46500	X	4688	-0-	-41812	-0-	87 473	1 9	4128	3	Y	430	424	0			18
06	45000	X	14534	-0-	-30466	-0-	442 1	1 4	13001 1090	3 9	Y	991	967	0			42
07	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	153 116	1 4	8790 957	3 9	Y	870	852	0			60
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	170 3	1 4	6773 662	3 9	Y	602	651	0			11
09	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	197 859	1 9	6238	3	Y	781	777	0			15
10	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	178 766	1 9	6446	3	Y	696	701	0			10
*11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	151 637	1 9	5450	3	Y	579	578	0			11
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 76,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	49166	X	38337	-0-	-10829	-0-	39	1	35765	3	Y	2301	2292	0			31
							2	4	2531	9							
02	44408	X	30806	-0-	-13602	-0-	82	1	28797	3	Y	1751	1764	0			18
							1	4	1926	9							
03	49166	X	28414	-0-	-20752	-0-	59	1	27149	3	Y	971	970	0	4	1	15
							138	4	1068	9							
04	47580	X	24068	-0-	-23512	-0-	36	1	23074	3	Y	847	835	0			27
							26	4	932	9							
05	49166	X	22159	-0-	-27007	-0-	180	1	21137	3	Y	755	772	0			10
							11	4	831	9							
06	47580	X	17370	-0-	-30210	-0-	175	1	16530	3	Y	600	594	0			16
							5	4	660	9							
07	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	195	1	16197	3	Y	544	551	0			9
							24	4	598	9							
08	28427	X	18193	-0-	-10234	-0-	269	1	17314	3	Y	530	528	0			11
							27	4	583	9							
09	24060	X	20358	-0-	-3702	-0-	275	1	19454	3	Y	570	562	0			19
							2	4	627	9							
10	22165	X	19109	-0-	-3056	-0-	219	1	18274	3	Y	559	567	0			11
							1	4	615	9							
*11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	279	1	21794	3	Y	541	540	0			12
							1	4	595	9							
12	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 258,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,969

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52049	X	20627	-0-	-31422	-0-	21	1	18946	3	Y	1508	1502	0			20
							1	4	1659	9							
02	47012	X	15399	-0-	-31613	-0-	41	1	14184	3	Y	1067	1076	0			11
							1174	9									
03	52049	X	22056	-0-	-29993	-0-	41	1	19227	3	Y	2445	2409	0	11	1	36
							98	4	2690	9							
04	50370	X	17434	-0-	-32936	-0-	24	1	15662	3	Y	1573	1558	0			51
							18	4	1730	9							
05	52049	X	18034	-0-	-34015	-0-	137	1	16129	3	Y	1599	1629	0			21
							9	4	1759	9							
06	50370	X	16830	-0-	-33540	-0-	161	1	15146	3	Y	1381	1366	0			36
							4	4	1519	9							
07	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	175	1	14577	3	Y	1237	1254	0			19
							22	4	1361	9							
08	16058	X	14699	-0-	-1359	-0-	205	1	13167	3	Y	1188	1182	0			25
							20	4	1307	9							
09	15540	X	13154	-0-	-2386	-0-	167	1	11796	3	Y	1082	1072	0			35
							1	4	1190	9							
10	16058	X	11520	-0-	-4538	-0-	123	1	10308	3	Y	989	1005	0			19
							1	4	1088	9							
11	15540	X	1389	-0-	-14151	-0-	16	1	1260	3	Y	103	120	0			2
							113	9									
12	13838	X	NO RPT	-0-	-13838	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 167,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	48794	X	42961	-0-	-5833	-0-	44	1	40434	3	Y	2255	2243	0			31
							2	4	2481	9							
02	44072	X	28665	-0-	-15407	-0-	77	1	27021	3	Y	1424	1440	0			15
							1	4	1566	9							
03	48794	X	26351	-0-	-22443	-0-	52	1	24369	3	Y	1642	1626	0	7	1	24
							124	4	1806	9							
04	47220	X	20367	-0-	-26853	-0-	32	1	19792	3	Y	474	483	0			15
							22	4	521	9							
05	48794	X	21252	-0-	-27542	-0-	172	1	20255	3	Y	740	746	0			9
							11	4	814	9							
06	41580	X	19304	-0-	-22276	-0-	194	1	18272	3	Y	757	747	0			19
							5	4	833	9							
07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	210	1	17399	3	Y	486	498	0			7
							26	4	535	9							
08	21204	X	20165	-0-	-1039	-0-	297	1	19111	3	Y	661	655	0			13
							30	4	727	9							
09	20370	X	8578	-0-	-11792	-0-	116	1	8185	3	Y	251	256	0			8
							1	4	276	9							
10	21204	X	6291	-0-	-14913	-0-	72	1	6010	3	Y	190	195	0			3
							209	9									
11	19290	X	1846	-0-	-17444	-0-	23	1	1770	3	Y	48	51	0			-0-
							53	9									
12	14976	X	NO RPT	-0-	-14976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,928

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	31956	-0-	-1462	-0-	33	1	30130	3	Y	1629	1622	0			23
							1	4	1792	9							
02	30184	X	27082	-0-	-3102	-0-	73	1	25571	3	Y	1306	1315	0			14
							1	4	1437	9							
03	33418	X	27528	-0-	-5890	-0-	55	1	25609	3	Y	1576	1560	0	7	1	23
							130	4	1734	9							
04	32340	X	23204	-0-	-9136	-0-	34	1	21639	3	Y	1369	1349	0			43
							25	4	1506	9							
05	33418	X	22230	-0-	-11188	-0-	176	1	20675	3	Y	1244	1272	0			15
							11	4	1368	9							
06	30930	X	19979	-0-	-10951	-0-	200	1	18739	3	Y	941	933	0			23
							5	4	1035	9							
07	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	218	1	18121	3	Y	936	946	0			13
							27	4	1030	9							
08	19840	X	18203	-0-	-1637	-0-	264	1	16910	3	Y	912	908	0			17
							26	4	1003	9							
09	19200	X	16900	-0-	-2300	-0-	222	1	15672	3	Y	914	904	0			27
							1	4	1005	9							
10	19840	X	15198	-0-	-4642	-0-	169	1	14103	3	Y	841	855	0			13
							1	4	925	9							
11	19200	X	15194	-0-	-4006	-0-	181	1	14196	3	Y	742	742	0			13
							1	4	816	9							
12	17560	X	NO RPT	-0-	-17560	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 236,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,410

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		24093	-0-	24093	24093	407	1	20968	3	Y	2215	2172	0	45	1	16
							281	4	2437	9							
08	45461	X	21368	-0-	-24093	-0-	336	1	19180	3	Y	1349	1352	0			13
							368	4	1484	9							
09	DELQ PR		18368	-0-	18368	18368	154	1	16096	3	Y	1686	1671	0	5	1	23
							263	4	1855	9							
10	29946	X	9887	-0-	-20059	-0-	90	1	9780	3	Y	-0-	23	0			-0-
							17	4									
11	28980	X	11180	-0-	-17800	-0-	80	1	10196	3	Y	804	789	0			15
							20	4	884	9							
12	15546	X	NO RPT	-0-	-15546	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 84,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,054

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		15548	-0-	15548	15548	241	1	12421	3	Y	2472	2425	0	49	1	20
							167	4	2719	9							
08	42470	X	11733	-0-	-30737	-0-	173	1	9897	3	Y	1339	1345	0			14
							190	4	1473	9							
09	DELQ PR		13760	-0-	13760	13760	109	1	11433	3	Y	1845	1827	0	5	1	27
							188	4	2030	9							
10	42470	X	12110	-0-	-30360	-0-	92	1	9901	3	Y	1909	1902	0			34
							17	4	2100	9							
11	41100	X	9695	-0-	-31405	-0-	67	1	8566	3	Y	950	964	0			20
							17	4	1045	9							
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 62,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,515

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		27880	-0-	27880	27880	378	1	19490	3	Y	7046	6899	0	141	1	55
							261	4	7751	9							
08	14B2 EXT		24840	-0-	24840	52720	326	1	18602	3	Y	5051	5056	0			50
							356	4	5556	9							
09	DELQ PR		23210	-0-	23210	75930	158	1	16538	3	Y	5675	5631	0	16	1	78
							271	4	6243	9							
10	114090	X	38160	-0-	-75930	-0-	226	1	24371	3	Y	12293	12166	0			205
							41	4	13522	9							
11	29340	X	24675	-0-	-4665	-0-	150	1	19212	3	Y	4795	4911	0			89
							38	4	5275	9							
12	22818	X	NO RPT	-0-	-22818	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 138,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,860

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

01	17825	X	16337	-0-	-1488	-0-	92	1	14600	3	Y	1487	1496	0			46
							9	4	1636	9							
02	16100	X	13580	-0-	-2520	-0-	54	1	12032	3	Y	1356	1322	0			80
							2	4	1492	9							
03	17825	X	15480	-0-	-2345	-0-	93	1	13665	3	Y	1542	1543	0			79
							26	4	1696	9							
04	17250	X	14943	-0-	-2307	-0-	63	1	13245	3	Y	1467	1443	0			103
							21	4	1614	9							
05	17825	X	17743	-0-	-82	-0-	190	1	15742	3	Y	1627	1650	0			80
							21	4	1790	9							
06	15810	X	14175	-0-	-1635	-0-	246	1	12229	3	Y	1537	1536	0			81
							9	4	1691	9							
07	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	326	1	15052	3	Y	1440	1459	0			62
							17	4	1584	9							
08	12059	X	11312	-0-	-747	-0-	214	1	10144	3	Y	863	869	0			56
							5	4	949	9							
09	11670	X	11532	-0-	-138	-0-	193	1	9866	3	Y	1332	1290	0			98
							8	4	1465	9							
10	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	232	1	10568	3	Y	1168	1185	0			81
							7	4	1285	9							
*11	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	263	1	13489	3	Y	1407	1414	0			74
							3	4	1548	9							
12	11079	X	NO RPT	-0-	-11079	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 159,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,226

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	99	1	15537	3	Y	761	757	0			23
							9	4	837	9							
02	13776	X	8851	-0-	-4925	-0-	36	1	8257	3	Y	505	498	0			30
							2	4	556	9							
03	14043	X	9684	-0-	-4359	-0-	61	1	8935	3	Y	610	609	0			31
							17	4	671	9							
04	10830	X	7126	-0-	-3704	-0-	31	1	6594	3	Y	445	444	0			32
							11	4	490	9							
05	15252	X	12715	-0-	-2537	-0-	143	1	11817	3	Y	672	671	0			33
							16	4	739	9							
06	14760	X	9504	-0-	-5256	-0-	175	1	8677	3	Y	587	589	0			31
							6	4	646	9							
07	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	224	1	10323	3	Y	532	540	0			23
							11	4	585	9							
08	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	236	1	11261	3	Y	552	540	0			35
							7	4	607	9							
09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	166	1	8497	3	Y	652	638	0			49
							7	4	717	9							
10	10168	X	8765	-0-	-1403	-0-	178	1	8068	3	Y	468	483	0			34
							4	4	515	9							
11	9840	X	8454	-0-	-1386	-0-	152	1	7761	3	Y	491	498	0			27
							1	4	540	9							
12	9428	X	NO RPT	-0-	-9428	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 114,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,275

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22178	-0-	22178	22178	337	1	17359	3	Y	3863	3786	0	78	1	28
							233	4	4249	9							
08	14B2 EXT		18024	-0-	18024	40202	237	1	13523	3	Y	3641	3635	0			34
							259	4	4005	9							
09	DELQ PR		13124	-0-	13124	53326	90	1	9423	3	Y	3143	3126	0	9	1	42
							154	4	3457	9							
10	69065	X	15739	-0-	-53326	-0-	110	1	11843	3	Y	3424	3410	0			56
							20	4	3766	9							
11	24150	X	14386	-0-	-9764	-0-	85	1	10984	3	Y	2995	2997	0			54
							22	4	3295	9							
12	15555	X	NO RPT	-0-	-15555	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 83,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,066

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	4488	-0-	-1340		-0-	301	1	3715	3	Y	422	405	0			43
								8	4	464	9							
02	5208	X	4044	-0-	-1164		-0-	309	1	3208	3	Y	470	447	0			66
								10	4	517	9							
03	5766	X	4073	-0-	-1693		-0-	301	1	3320	3	Y	385	371	0			80
								28	4	424	9							
04	4530	X	2475	-0-	-2055		-0-	174	1	2060	3	Y	197	202	0	28	1	47
								24	4	217	9							
05	4526	X	2177	-0-	-2349		-0-	190	1	1754	3	Y	182	211	0			18
								33	4	200	9							
06	4350	X	1990	-0-	-2360		-0-	132	1	1607	3	Y	226	223	0			21
								2	4	249	9							
07	1535	X	1535	-0-	-0-		-0-	104	1	1205	3	Y	203	199	0			25
								3	4	223	9							
08	2511	X	2157	-0-	-354		-0-	147	1	1681	3	Y	292	259	0			58
								8	4	321	9							
09	2430	X	1920	-0-	-510		-0-	144	1	1530	3	Y	223	232	0			49
								1	4	245	9							
10	2170	X	1510	-0-	-660		-0-	120	1	1185	3	Y	186	168	0			67
								205	9									
11	1980	X	1390	-0-	-590		-0-	52	1	1133	3	Y	183	221	0			29
								4	4	201	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 27,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,969

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-		-0-	344	1	4253	3	Y	500	480	0			52
								10	4	550	9							
02	4152	X	4152	-0-	-0-		-0-	324	1	3367	3	Y	409	401	0			60
								11	4	450	9							
03	6995	X	6995	-0-	-0-		-0-	524	1	5770	3	Y	594	537	0			117
								48	4	653	9							
04	4855	X	4855	-0-	-0-		-0-	335	1	3976	3	Y	452	414	0	58	1	97
								47	4	497	9							
05	5146	X	4325	-0-	-821		-0-	372	1	3419	3	Y	427	481	0			43
								64	4	470	9							
06	5062	X	5062	-0-	-0-		-0-	349	1	4256	3	Y	411	413	0			41
								5	4	452	9							
07	5117	X	5117	-0-	-0-		-0-	370	1	4276	3	Y	419	408	0			52
								10	4	461	9							
08	7006	X	4172	-0-	-2834		-0-	298	1	3411	3	Y	406	373	0			85
								16	4	447	9							
09	4860	X	3333	-0-	-1527		-0-	259	1	2762	3	Y	282	302	0			65
								2	4	310	9							
10	5239	X	3576	-0-	-1663		-0-	299	1	2968	3	Y	280	245	0			100
								1	4	308	9							
11	5070	X	3347	-0-	-1723		-0-	132	1	2897	3	Y	279	334	0			45
								11	4	307	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115		-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 50,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(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	4530	-0-	-1856	-0-	307	1	3788	3	Y	387	375	0			40
							9	4	426	9							
02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	294	1	3038	3	Y	302	299	0			43
							9	4	332	9							
03	7068	X	2784	-0-	-4284	-0-	212	1	2342	3	Y	191	193	0			41
							20	4	210	9							
04	6840	X	4372	-0-	-2468	-0-	301	1	3564	3	Y	423	338	0	47	1	79
							42	4	465	9							
05	4805	X	2959	-0-	-1846	-0-	256	1	2352	3	Y	279	328	0			30
							44	4	307	9							
06	4380	X	3995	-0-	-385	-0-	269	1	3275	3	Y	407	397	0			40
							3	4	448	9							
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	300	1	3461	3	Y	396	386	0			50
							8	4	436	9							
08	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	226	1	2588	3	Y	314	297	0			67
							12	4	345	9							
09	3690	X	2736	-0-	-954	-0-	210	1	2231	3	Y	267	275	0			59
							1	4	294	9							
10	3813	X	3148	-0-	-665	-0-	256	1	2548	3	Y	312	264	0			107
							1	4	343	9							
11	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	120	1	2639	3	Y	285	346	0			46
							10	4	314	9							
12	3753	X	NO RPT	-0-	-3753	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 38,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,563

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	18104	X	17213	-0-	-891	-0-	100	1	15748	3	Y	1233	1234	0			39
							9	4	1356	9							
02	16757	X	16757	-0-	-0-	-0-	68	1	15506	3	Y	1072	1047	0			64
							4	4	1179	9							
03	18104	X	13738	-0-	-4366	-0-	86	1	12625	3	Y	912	928	0			48
							24	4	1003	9							
04	17520	X	15041	-0-	-2479	-0-	65	1	13862	3	Y	993	971	0			70
							22	4	1092	9							
05	18104	X	15487	-0-	-2617	-0-	171	1	14197	3	Y	999	1019	0			50
							20	4	1099	9							
06	17520	X	13123	-0-	-4397	-0-	236	1	11735	3	Y	1039	1034	0			55
							9	4	1143	9							
07	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	284	1	13110	3	Y	883	900	0			38
							15	4	971	9							
08	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	386	1	18344	3	Y	1129	1097	0			70
							10	4	1242	9							
09	12660	X	12483	-0-	-177	-0-	216	1	11008	3	Y	1136	1122	0			84
							9	4	1250	9							
10	13082	X	10114	-0-	-2968	-0-	201	1	9145	3	Y	693	728	0			49
							6	4	762	9							
11	12660	X	10607	-0-	-2053	-0-	187	1	9618	3	Y	727	739	0			37
							2	4	800	9							
12	11942	X	NO RPT	-0-	-11942	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 158,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20429	X	17353	-0-	-3076	-0-	99	1	15752	3	Y	1356	1365	0			42
							10	4	1492	9							
02	18452	X	15221	-0-	-3231	-0-	61	1	13431	3	Y	1570	1520	0			92
							2	4	1727	9							
03	18941	X	9922	-0-	-9019	-0-	60	1	8743	3	Y	1003	1042	0			53
							16	4	1103	9							
04	17820	X	11628	-0-	-6192	-0-	49	1	10285	3	Y	1162	1134	0			81
							16	4	1278	9							
05	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	198	1	16362	3	Y	1641	1642	0			80
							22	4	1805	9							
06	16800	X	14930	-0-	-1870	-0-	261	1	12975	3	Y	1532	1532	0			80
							9	4	1685	9							
07	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	300	1	13876	3	Y	1247	1274	0			53
							16	4	1372	9							
08	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	384	1	18282	3	Y	1311	1282	0			82
							10	4	1442	9							
09	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	233	1	11864	3	Y	1485	1458	0			109
							9	4	1634	9							
10	13609	X	10012	-0-	-3597	-0-	193	1	8799	3	Y	922	967	0			64
							6	4	1014	9							
11	13170	X	4950	-0-	-8220	-0-	84	1	4328	3	Y	488	526	0			26
							1	4	537	9							
12	11769	X	NO RPT	-0-	-11769	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 151,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,717

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	15717	X	14971	-0-	-746	-0-	88	1	13665	3	Y	1101	1115	0			35
							7	4	1211	9							
02	14196	X	12198	-0-	-1998	-0-	50	1	11262	3	Y	804	790	0			49
							2	4	884	9							
03	15717	X	12129	-0-	-3588	-0-	74	1	11052	3	Y	892	895	0			46
							22	4	981	9							
04	15210	X	11344	-0-	-3866	-0-	48	1	10370	3	Y	826	814	0			58
							17	4	909	9							
05	15004	X	11936	-0-	-3068	-0-	132	1	10859	3	Y	846	862	0			42
							14	4	931	9							
06	14490	X	10788	-0-	-3702	-0-	193	1	9562	3	Y	934	927	0			49
							6	4	1027	9							
07	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	252	1	11615	3	Y	864	875	0			38
							13	4	950	9							
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	243	1	11614	3	Y	789	776	0			51
							7	4	868	9							
09	11190	X	9163	-0-	-2027	-0-	160	1	8061	3	Y	852	838	0			65
							5	4	937	9							
10	11563	X	8944	-0-	-2619	-0-	179	1	8092	3	Y	608	628	0			45
							4	4	669	9							
11	11190	X	9870	-0-	-1320	-0-	173	1	8871	3	Y	749	753	0			41
							2	4	824	9							
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 126,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12406	-0-	-2226	-0-	73	1	11368	3	Y	872	865	0			27
							6	4	959	9							
02	13216	X	8379	-0-	-4837	-0-	35	1	7639	3	Y	640	629	0			38
							1	4	704	9							
03	14260	X	8828	-0-	-5432	-0-	55	1	8019	3	Y	672	675	0			35
							15	4	739	9							
04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	53	1	11423	3	Y	920	890	0			65
							19	4	1012	9							
05	12431	X	11539	-0-	-892	-0-	128	1	10559	3	Y	762	787	0			40
							14	4	838	9							
06	12000	X	9149	-0-	-2851	-0-	165	1	8166	3	Y	739	738	0			41
							5	4	813	9							
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	238	1	10997	3	Y	757	764	0			34
							13	4	833	9							
08	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	250	1	11931	3	Y	750	736	0			48
							7	4	825	9							
09	11130	X	9687	-0-	-1443	-0-	168	1	8531	3	Y	893	874	0			67
							6	4	982	9							
10	11501	X	8952	-0-	-2549	-0-	178	1	8064	3	Y	642	663	0			46
							4	4	706	9							
11	11130	X	8693	-0-	-2437	-0-	153	1	7844	3	Y	632	644	0			34
							1	4	695	9							
12	9801	X	NO RPT	-0-	-9801	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 115,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,279

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	15775	-0-	-5398	-0-	91	1	14457	3	Y	1107	1121	0			34
							9	4	1218	9							
02	19124	X	12606	-0-	-6518	-0-	52	1	11525	3	Y	934	913	0			55
							2	4	1027	9							
03	21173	X	14039	-0-	-7134	-0-	86	1	12807	3	Y	1019	1022	0			52
							25	4	1121	9							
04	18840	X	15839	-0-	-3001	-0-	68	1	14497	3	Y	1137	1110	0			79
							23	4	1251	9							
05	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	210	1	17416	3	Y	1335	1348	0			66
							24	4	1469	9							
06	15270	X	14711	-0-	-559	-0-	262	1	13064	3	Y	1250	1250	0			66
							10	4	1375	9							
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	267	1	12340	3	Y	899	926	0			39
							14	4	989	9							
08	16368	X	6808	-0-	-9560	-0-	131	1	6219	3	Y	414	425	0			28
							3	4	455	9							
09	15840	X	11009	-0-	-4831	-0-	188	1	9610	3	Y	1094	1043	0			79
							8	4	1203	9							
10	17019	X	12816	-0-	-4203	-0-	248	1	11298	3	Y	1148	1149	0			78
							7	4	1263	9							
11	14700	X	12813	-0-	-1887	-0-	220	1	11312	3	Y	1162	1180	0			60
							3	4	1278	9							
12	12279	X	NO RPT	-0-	-12279	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 149,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,499

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 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	9641	X	7687	-0-	-1954	-0-	45	1	7163	3	Y	432	437	0			11
							4	4	475	9							
02	8708	X	8179	-0-	-529	-0-	35	1	7744	3	Y	363	354	0			20
							1	4	399	9							
03	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	64	1	9421	3	Y	672	660	0			32
							18	4	739	9							
04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	41	1	8639	3	Y	658	646	0			44
							14	4	724	9							
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	112	1	9231	3	Y	663	676	0			31
							12	4	729	9							
06	8760	X	8172	-0-	-588	-0-	147	1	7296	3	Y	658	656	0			33
							5	4	724	9							
07	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	183	1	8422	3	Y	578	588	0			23
							9	4	636	9							
08	9486	X	9457	-0-	-29	-0-	183	1	8692	3	Y	525	517	0			31
							4	4	578	9							
09	9180	X	7763	-0-	-1417	-0-	136	1	6892	3	Y	664	648	0			47
							5	4	730	9							
10	9486	X	7001	-0-	-2485	-0-	140	1	6312	3	Y	496	510	0			33
							3	4	546	9							
11	8940	X	6697	-0-	-2243	-0-	118	1	6028	3	Y	500	509	0			24
							1	4	550	9							
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 93,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,209

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	21948	X	14453	-0-	-7495	-0-	84	1	13173	3	Y	1081	1100	0			33
							7	4	1189	9							
02	19824	X	17351	-0-	-2473	-0-	69	1	15716	3	Y	1420	1370	0			83
							4	4	1562	9							
03	21948	X	18716	-0-	-3232	-0-	115	1	16921	3	Y	1498	1504	0			77
							32	4	1648	9							
04	21240	X	17648	-0-	-3592	-0-	76	1	16021	3	Y	1387	1367	0			97
							25	4	1526	9							
05	20274	X	18082	-0-	-2192	-0-	202	1	16789	3	Y	971	1019	0			49
							23	4	1068	9							
06	18600	X	16350	-0-	-2250	-0-	299	1	14854	3	Y	1078	1072	0			55
							11	4	1186	9							
07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	382	1	17651	3	Y	975	990	0			40
							20	4	1073	9							
08	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	364	1	17316	3	Y	1133	1104	0			69
							10	4	1246	9							
09	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	238	1	12097	3	Y	1388	1356	0			101
							9	4	1527	9							
10	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	250	1	11362	3	Y	1106	1131	0			76
							7	4	1217	9							
*11	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	208	1	10693	3	Y	984	1009	0			51
							2	4	1082	9							
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 179,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	15438	X	4372	-0-	-11066	-0-	26	1	4079	3	Y	241	258	0			8
							2	4	265	9							
02	13944	X	13850	-0-	-94	-0-	57	1	12760	3	Y	937	891	0			54
							2	4	1031	9							
03	15438	X	15259	-0-	-179	-0-	95	1	14037	3	Y	1000	1002	0			52
							27	4	1100	9							
04	14940	X	14222	-0-	-718	-0-	62	1	13154	3	Y	895	883	0			64
							21	4	985	9							
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	151	1	12505	3	Y	712	739	0			37
							17	4	783	9							
06	14850	X	11216	-0-	-3634	-0-	207	1	10251	3	Y	683	684	0			36
							7	4	751	9							
07	DLQ G-10		11634	-0-	11634	11634	234	1	10786	3	Y	547	560	0			23
							12	4	602	9							
08	21511	X	9877	-0-	-11634	-0-	194	1	9208	3	Y	427	423	0			27
							5	4	470	9							
09	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	131	1	6639	3	Y	500	491	0			36
							4	4	550	9							
10	13454	X	7941	-0-	-5513	-0-	158	1	7164	3	Y	559	559	0			36
							4	4	615	9							
11	11250	X	7901	-0-	-3349	-0-	140	1	7152	3	Y	553	562	0			27
							1	4	608	9							
12	9344	X	NO RPT	-0-	-9344	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 117,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,054

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 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	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	566	1	14103	3	Y	3617	3539	0			86
							52	4	3979	9							
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	328	1	6036	3	Y	3825	3805	0			106
							118	4	4208	9							
03	5425	X	3042	-0-	-2383	-0-	83	1	2092	3	Y	744	801	0	24	1	25
							49	4	818	9							
04	3870	X	1531	-0-	-2339	-0-	53	1	1045	3	Y	386	394	0			17
							8	4	425	9							
05	15531	X	4744	-0-	-10787	-0-	132	1	2973	3	Y	1487	1451	0			53
							3	4	1636	9							
06	15030	X	11041	-0-	-3989	-0-	292	1	6313	3	Y	4030	3858	0			225
							3	4	4433	9							
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	364	1	7075	3	Y	1500	1633	0			92
							76	4	1650	9							
08	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	388	1	7254	3	Y	1445	1473	0			64
							8	4	1590	9							
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	1217	1	5102	3	Y	1090	1104	0			50
							49	4	1199	9							
10	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	171	1	3048	3	Y	1081	1081	0			50
							3	4	1189	9							
*11	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	231	1	6999	3	Y	4313	4213	0			150
							12	4	4744	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 92,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	-0-	-7873	-0-	20	1	80	3	Y	23					78
							25	9									
02	6328	X	1558	-0-	-4770	-0-	251	1	1088	3	Y	199	193	0			84
							219	9									
03	4929	X	3137	-0-	-1792	-0-	416	1	2417	3	Y	276	299	0			61
							304	9									
04	4770	X	2264	-0-	-2506	-0-	251	1	1698	3	Y	286	282	0			65
							315	9									
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	264	1	1671	3	Y	325	329	0			61
							358	9									
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	369	1	2298	3	Y	500	448	0			113
							550	9									
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	331	1	2122	3	Y	360	398	0			75
							5	4	396	9							
08	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	332	1	2074	3	Y	391	406	0			60
							430	9									
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	330	1	1978	3	Y	351	363	0			48
							386	9									
10	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	296	1	1888	3	Y	360	323	0			85
							396	9									
11	3210	X	2474	-0-	-736	-0-	51	1	1993	3	Y	391	418	0			58
							430	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 26,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,462

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

01	682	N	-0-	-0-	-682	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22	1	20414	3	N	2121	2113	0			32
							1	4	2333	9							
02	29932	X	14845	-0-	-15087	-0-	39	1	13365	3	N	1310	1325	0			17
							1441	9									
03	33139	X	18807	-0-	-14332	-0-	38	1	17493	3	N	1079	1072	0	5	1	19
							89	4	1187	9							
04	30720	X	15968	-0-	-14752	-0-	23	1	14650	3	N	1162	1141	0			40
							17	4	1278	9							
05	31744	X	15119	-0-	-16625	-0-	118	1	13803	3	N	1083	1107	0			16
							7	4	1191	9							
06	22050	X	15471	-0-	-6579	-0-	152	1	14283	3	N	938	928	0			26
							4	4	1032	9							
07	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	190	1	15697	3	N	913	923	0			16
							23	4	1004	9							
08	13981	X	11724	-0-	-2257	-0-	167	1	10745	3	N	723	722	0			17
							17	4	795	9							
09	13530	X	11266	-0-	-2264	-0-	147	1	10414	3	N	640	635	0			22
							1	4	704	9							
10	13981	X	11883	-0-	-2098	-0-	131	1	10944	3	N	734	741	0			15
							1	4	807	9							
11	13530	X	12243	-0-	-1287	-0-	144	1	11248	3	N	774	771	0			18
							851	9									
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 167,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,477

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60450	X	22348	-0-	-38102	-0-	22	1	20185	3	Y	1945	1935	0			26
							1	4	2140	9							
02	54600	X	20457	-0-	-34143	-0-	54	1	18546	3	Y	1688	1697	0			17
							1857	9									
03	60450	X	25767	-0-	-34683	-0-	51	1	23691	3	Y	1731	1715	0	8	1	25
							121	4	1904	9							
04	58500	X	22144	-0-	-36356	-0-	32	1	20359	3	Y	1573	1548	0			50
							23	4	1730	9							
05	60450	X	20987	-0-	-39463	-0-	164	1	19231	3	Y	1438	1470	0			18
							10	4	1582	9							
06	21930	X	18734	-0-	-3196	-0-	186	1	17516	3	Y	934	928	0			24
							5	4	1027	9							
07	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	197	1	16301	3	Y	941	951	0			14
							24	4	1035	9							
08	18879	X	17329	-0-	-1550	-0-	246	1	15776	3	Y	1166	1156	0			24
							24	4	1283	9							
09	18270	X	17289	-0-	-981	-0-	222	1	15710	3	Y	1232	1216	0			40
							2	4	1355	9							
10	18879	X	15890	-0-	-2989	-0-	173	1	14450	3	Y	1151	1169	0			22
							1	4	1266	9							
11	18270	X	14707	-0-	-3563	-0-	173	1	13564	3	Y	881	884	0			19
							1	4	969	9							
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 213,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,680

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	30132	X	20553	-0-	-9579	-0-	21	1	19219	3	Y	1193	1189	0			15
							1	4	1312	9							
02	27216	X	14576	-0-	-12640	-0-	40	1	13799	3	Y	670	679	0			6
							737	9									
03	30132	X	22052	-0-	-8080	-0-	44	1	20420	3	Y	1349	1331	0	6	1	18
							104	4	1484	9							
04	29160	X	23272	-0-	-5888	-0-	34	1	21417	3	Y	1634	1602	0			50
							24	4	1797	9							
05	30132	X	22366	-0-	-7766	-0-	176	1	20721	3	Y	1325	1360	0			15
							11	4	1458	9							
06	29160	X	17522	-0-	-11638	-0-	172	1	16254	3	Y	992	983	0			24
							5	4	1091	9							
07	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	192	1	15924	3	Y	944	955	0			13
							24	4	1038	9							
08	17794	X	14970	-0-	-2824	-0-	216	1	13836	3	Y	815	812	0			16
							21	4	897	9							
09	17220	X	12229	-0-	-4991	-0-	160	1	11298	3	Y	700	694	0			22
							1	4	770	9							
10	17794	X	15155	-0-	-2639	-0-	167	1	13958	3	Y	935	940	0			17
							1	4	1029	9							
*11	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	233	1	18240	3	Y	944	942	0			19
							1	4	1038	9							
12	13974	X	NO RPT	-0-	-13974	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 199,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,501

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	30504	X	23597	-0-	-6907	-0-	24	1	21681	3	Y	1719	1718	0			25
							1	4	1891	9							
02	27552	X	15233	-0-	-12319	-0-	41	1	14119	3	Y	975	989	0			11
							1073	9									
03	30504	X	12746	-0-	-17758	-0-	25	1	11541	3	Y	1019	1010	0	4	1	16
							59	4	1121	9							
04	29520	X	10420	-0-	-19100	-0-	14	1	9357	3	Y	944	929	0			31
							11	4	1038	9							
05	30504	X	10786	-0-	-19718	-0-	81	1	9467	3	Y	1121	1137	0			15
							5	4	1233	9							
06	22830	X	10364	-0-	-12466	-0-	97	1	9149	3	Y	1014	1003	0			26
							3	4	1115	9							
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	104	1	8617	3	Y	932	944	0			14
							13	4	1025	9							
08	8525	X	6127	-0-	-2398	-0-	85	1	5408	3	Y	569	571	0			12
							8	4	626	9							
09	8250	X	3378	-0-	-4872	-0-	43	1	2991	3	Y	313	314	0			11
							344	9									
10	8525	X	4840	-0-	-3685	-0-	50	1	4133	3	Y	597	596	0			12
							657	9									
11	8250	X	5113	-0-	-3137	-0-	56	1	4404	3	Y	594	593	0			13
							653	9									
12	6945	X	NO RPT	-0-	-6945	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 112,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45353	X	25184	-0-	-20169	-0-	26	1	23350	3	Y	1643	1642	0			24
							1	4	1807	9							
02	40964	X	16339	-0-	-24625	-0-	44	1	15081	3	Y	1104	1116	0			12
							1214	9									
03	45353	X	20994	-0-	-24359	-0-	41	1	18912	3	Y	1768	1745	0	8	1	27
							96	4	1945	9							
04	43890	X	20452	-0-	-23438	-0-	30	1	19302	3	Y	998	992	0			33
							22	4	1098	9							
05	45353	X	19174	-0-	-26179	-0-	152	1	17917	3	Y	995	1015	0			13
							10	4	1095	9							
06	43890	X	17062	-0-	-26828	-0-	170	1	15969	3	Y	835	826	0			22
							4	4	919	9							
07	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	160	1	13276	3	Y	600	612	0			10
							20	4	660	9							
08	16864	X	14514	-0-	-2350	-0-	211	1	13537	3	Y	677	673	0			14
							21	4	745	9							
09	16320	X	12652	-0-	-3668	-0-	168	1	11856	3	Y	570	565	0			19
							1	4	627	9							
10	16864	X	10221	-0-	-6643	-0-	115	1	9599	3	Y	460	470	0			9
							1	4	506	9							
11	16320	X	7541	-0-	-8779	-0-	91	1	7113	3	Y	306	308	0			7
							337	9									
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 178,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,956

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	3595	-0-	-4961	-0-	236	1	2903	3	Y	409	402	0			44
							6	4	450	9							
02	7728	X	3033	-0-	-4695	-0-	242	1	2516	3	Y	243	249	0			38
							8	4	267	9							
03	8556	X	6032	-0-	-2524	-0-	417	1	4585	3	Y	902	770	0			170
							38	4	992	9							
04	8280	X	4835	-0-	-3445	-0-	307	1	3647	3	Y	762	676	0	95	1	161
							43	4	838	9							
05	4712	X	4002	-0-	-710	-0-	321	1	2953	3	Y	612	706	0			67
							55	4	673	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	258	1	3142	3	Y	518	529	0			56
							3	4	570	9							
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	227	1	2617	3	Y	396	398	0			54
							6	4	436	9							
08	4743	X	3114	-0-	-1629	-0-	213	1	2446	3	Y	403	370	0			87
							12	4	443	9							
09	4590	X	2543	-0-	-2047	-0-	191	1	2034	3	Y	288	306	0			69
							1	4	317	9							
10	4092	X	1869	-0-	-2223	-0-	146	1	1451	3	Y	247	222	0			94
							272	9									
11	3960	X	1620	-0-	-2340	-0-	59	1	1286	3	Y	245	295	0			44
							5	4	270	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 37,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	9388	-0-	-3477		-0-		601	1	7420	3	Y	1227	1166	0			127
									17	4	1350	9							
02	11620	X	7797	-0-	-3823		-0-		592	1	6138	3	Y	953	939	0			141
									19	4	1048	9							
03	12865	X	6825	-0-	-6040		-0-		450	1	4948	3	Y	1260	1150	0			251
									41	4	1386	9							
04	7590	X	6997	-0-	-593		-0-		422	1	5008	3	Y	1371	1180	0	165	1	277
									59	4	1508	9							
05	9393	X	6489	-0-	-2904		-0-		477	1	4396	3	Y	1394	1530	0			141
									83	4	1533	9							
06	9090	X	6279	-0-	-2811		-0-		382	1	4650	3	Y	1129	1152	0			118
									5	4	1242	9							
07	6725	X	6725	-0-	-0-		-0-		452	1	5221	3	Y	945	940	0			123
									12	4	1040	9							
08	6603	X	5086	-0-	-1517		-0-		354	1	4064	3	Y	589	579	0			133
									20	4	648	9							
09	13151	X	13151	-0-	-0-		-0-		1009	1	10746	3	Y	1264	1149	0			248
									6	4	1390	9							
10	11313	X	11313	-0-	-0-		-0-		924	1	9180	3	Y	1096	953	0			391
									3	4	1206	9							
*11	8266	X	8266	-0-	-0-		-0-		320	1	6997	3	Y	839	1082	0			148
									26	4	923	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603		-0-						Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 88,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,067

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3956	X	3956	-0-	-0-		-0-		25	1	3541	3	Y	350	353	1			18
									5	4	385	9							
02	4167	X	4167	-0-	-0-		-0-		27	1	3507	3	Y	571	563	1			26
									5	4	628	9							
03	7068	X	3696	-0-	-3372		-0-		24	1	3312	3	Y	326	342	1			10
									1	4	359	9							
04	6840	X	5024	-0-	-1816		-0-		35	1	4467	3	Y	471	464	1			17
									4	4	518	9							
05	5425	X	2717	-0-	-2708		-0-		19	1	2502	3	Y	177	192	1			2
									1	4	195	9							
06	5392	X	5392	-0-	-0-		-0-		54	1	5097	3	Y	218	195	1			25
									1	4	240	9							
07	5123	X	5123	-0-	-0-		-0-		97	1	4615	3	Y	368	368	1			25
									6	4	405	9							
08	4401	X	4401	-0-	-0-		-0-		96	1	3897	3	Y	334	300	1			59
									41	4	367	9							
09	5276	X	5276	-0-	-0-		-0-		47	1	5089	3	Y	121	180	1			-0-
									7	4	133	9							
10	8869	X	8869	-0-	-0-		-0-		344	1	8299	3	Y	204	203	1			1
									2	4	224	9							
*11	5273	X	5273	-0-	-0-		-0-		206	1	5034	3	Y	6	7	1			-0-
									26	4	7	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(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	1169	-0-	-1311		-0-	70	1	864	3	Y	212	202	0			23
								2	4	233	9							
02	2240	X	670	-0-	-1570		-0-	39	1	398	3	Y	211	202	0			32
								1	4	232	9							
03	2773	X	2773	-0-	-0-		-0-	205	1	2263	3	Y	260	238	0			54
								19	4	286	9							
04	4196	X	4196	-0-	-0-		-0-	281	1	3344	3	Y	483	389	0	55	1	93
								40	4	531	9							
05	4484	X	4484	-0-	-0-		-0-	389	1	3582	3	Y	405	455	0			43
								67	4	446	9							
06	4419	X	4419	-0-	-0-		-0-	307	1	3735	3	Y	339	345	0			37
								4	4	373	9							
07	4859	X	4859	-0-	-0-		-0-	353	1	4064	3	Y	394	379	0			52
								9	4	433	9							
08	7858	X	7858	-0-	-0-		-0-	581	1	6658	3	Y	534	475	0			111
								32	4	587	9							
09	4200	X	1788	-0-	-2412		-0-	141	1	1504	3	Y	129	196	0			44
								1	4	142	9							
10	4557	X	3153	-0-	-1404		-0-	263	1	2616	3	Y	248	205	0			87
								1	4	273	9							
11	4710	X	4062	-0-	-648		-0-	161	1	3514	3	Y	340	373	0			54
								13	4	374	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991		-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 39,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,555

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. GAS LIFT (I)(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-	415	1	5125	3	Y	300	298	0			32
								12	4	330	9							
02	4704	X	4182	-0-	-522		-0-	341	1	3537	3	Y	266	260	0			38
								11	4	293	9							
03	4743	X	3103	-0-	-1640		-0-	237	1	2611	3	Y	212	206	0			44
								22	4	233	9							
04	9900	X	3810	-0-	-6090		-0-	269	1	3194	3	Y	281	237	0	33	1	55
								38	4	309	9							
05	10230	X	3253	-0-	-6977		-0-	293	1	2697	3	Y	193	228	0			20
								51	4	212	9							
06	5700	X	1986	-0-	-3714		-0-	141	1	1713	3	Y	118	126	0			12
								2	4	130	9							
07	1472	X	1472	-0-	-0-		-0-	102	1	1179	3	Y	171	163	0			20
								3	4	188	9							
08	3937	X	1096	-0-	-2841		-0-	75	1	861	3	Y	142	133	0			29
								4	4	156	9							
09	3810	X	1085	-0-	-2725		-0-	82	1	871	3	Y	120	124	0			25
								132	9									
10	3255	X	1301	-0-	-1954		-0-	105	1	1046	3	Y	136	116	0			45
								150	9									
11	1980	X	1131	-0-	-849		-0-	43	1	961	3	Y	112	140	0			17
								4	4	123	9							
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457		-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 28,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	393	1	4844	3	Y	1032	989	0			109
							11	4	1135	9							
02	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	182	1	1889	3	Y	502	530	0			81
							6	4	552	9							
03	4464	X	2397	-0-	-2067	-0-	169	1	1867	3	Y	314	323	0			72
							16	4	345	9							
04	5520	X	3671	-0-	-1849	-0-	241	1	2864	3	Y	484	404	0	57	1	95
							34	4	532	9							
05	6386	X	2949	-0-	-3437	-0-	247	1	2279	3	Y	345	402	0			38
							43	4	380	9							
06	6180	X	1880	-0-	-4300	-0-	110	1	1340	3	Y	390	388	0			40
							1	4	429	9							
07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	110	1	1274	3	Y	303	304	0			39
							3	4	333	9							
08	3782	X	1944	-0-	-1838	-0-	117	1	1347	3	Y	430	382	0			87
							7	4	473	9							
09	3660	X	1797	-0-	-1863	-0-	123	1	1312	3	Y	328	341	0			74
							1	4	361	9							
10	2945	X	1142	-0-	-1803	-0-	91	1	902	3	Y	135	148	0			61
							149	9									
11	1890	X	1412	-0-	-478	-0-	52	1	1138	3	Y	198	228	0			31
							4	4	218	9							
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 27,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,461

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	4433	X	716	-0-	-3717	-0-	30	1	371	3	Y	285	272	0			28
							1	4	314	9							
02	4004	X	1520	-0-	-2484	-0-	108	1	1120	3	Y	262	253	0			37
							4	4	288	9							
03	4433	X	2127	-0-	-2306	-0-	164	1	1808	3	Y	127	136	0			28
							15	4	140	9							
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	75	1	890	3	Y	67	70	0	10	1	15
							11	4	74	9							
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	183	1	1676	3	Y	85	93	0			7
							31	4	94	9							
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	172	1	2091	3	Y	52	55	0			4
							2	4	57	9							
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	209	1	2402	3	Y	190	173	0			21
							5	4	209	9							
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	152	1	1736	3	Y	178	164	0			35
							8	4	196	9							
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	146	1	1555	3	Y	147	151	0			31
							1	4	162	9							
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	173	1	1724	3	Y	179	150	0			60
							1	4	197	9							
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1654	3	Y	145	182	0			23
							6	4	160	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

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	41447	X	19062	-0-	-22385	-0-	20	1	18043	3	Y	907	905	0			13
							1	4	998	9							
02	37436	X	13006	-0-	-24430	-0-	36	1	12353	3	Y	561	568	0			6
							617	9									
03	41447	X	17003	-0-	-24444	-0-	34	1	15877	3	Y	919	907	0	4	1	14
							81	4	1011	9							
04	40110	X	14569	-0-	-25541	-0-	22	1	13600	3	Y	847	833	0			28
							15	4	932	9							
05	41447	X	15544	-0-	-25903	-0-	124	1	14552	3	Y	782	800	0			10
							8	4	860	9							
06	18450	X	9974	-0-	-8476	-0-	98	1	9289	3	Y	531	528	0			13
							3	4	584	9							
07	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	116	1	9702	3	Y	605	609	0			9
							15	4	666	9							
08	15252	X	10527	-0-	-4725	-0-	151	1	9688	3	Y	612	609	0			12
							15	4	673	9							
09	14580	X	9443	-0-	-5137	-0-	123	1	8717	3	Y	547	542	0			17
							1	4	602	9							
10	15252	X	10870	-0-	-4382	-0-	120	1	10037	3	Y	647	652	0			12
							1	4	712	9							
11	10170	X	9157	-0-	-1013	-0-	109	1	8492	3	Y	505	507	0			10
							556	9									
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 139,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,463

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

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	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	-0-					-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	178	1	8913	3	Y	1627	1608	0			19
							1790	9									
04	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	298	1	10378	3	Y	958	947	0			30
							1054	9									
05	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	774	1	13019	3	Y	401	422	0			9
							441	9									
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	141	1	1971	3	Y	264	267	0			6
							290	9									
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	179	1	2080	3	Y	324	324	0			6
							356	9									
08	12245	X	2255	-0-	-9990	-0-	241	1	1795	3	Y	199	199	0			6
							219	9									
09	11850	X	2371	-0-	-9479	-0-	199	1	1917	3	Y	232	231	0			7
							255	9									
10	13516	X	6008	-0-	-7508	-0-	348	1	5183	3	Y	434	426	0			15
							477	9									
11	2520	X	1435	-0-	-1085	-0-	68	1	1258	3	Y	99	109	0			5
							109	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 53,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,538

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		40161	-0-	40161	95949	531 6228	1 9	33402	3	Y	5662	5691	0			48
02	14B2 EXT		26345	-0-	26345	122294	265 5040	1 9	21040	3	Y	4582	4564	0			66
03	14B2 EXT		20669	-0-	20669	142963	1470 3542	1 9	15657	3	Y	3220	3247	0			39
04	14B2 EXT		18337	-0-	18337	161300	1633 3218	1 9	13486	3	Y	2925	2872	0			92
05	14B2 EXT		15711	-0-	15711	177011	761 2138	1 9	12812	3	Y	1944	1994	0			42
06	193970	X	16959	-0-	-177011	-0-	1004 1914	1 9	14041	3	Y	1740	1744	0			38
07	22134	X	12474	-0-	-9660	-0-	848 1795	1 9	9831	3	Y	1632	1639	0			31
08	22134	X	11525	-0-	-10609	-0-	1195 1423	1 9	8907	3	Y	1294	1288	0			37
09	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	722 1141	1 9	6954	3	Y	1037	1044	0			30
10	17515	X	8371	-0-	-9144	-0-	458 1091	1 9	6822	3	Y	992	989	0			33
11	16950	X	5648	-0-	-11302	-0-	268 395	1 9	4985	3	Y	359	377	0			15
12	12314	X	NO RPT	-0-	-12314	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 185,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,387

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		45767	-0-	45767	115342	546 10832	1 9	34389	3	Y	9847	9858	0			84
02	14B2 EXT		35420	-0-	35420	150762	192 6918	1 9	28310	3	Y	6289	6281	0			92
03	14B2 EXT		31494	-0-	31494	182256	514 5289	1 9	25691	3	Y	4808	4840	0			60
04	14B2 EXT		27720	-0-	27720	209976	640 4806	1 9	22274	3	Y	4369	4289	0			140
05	14B2 EXT		30567	-0-	30567	240543	1472 4325	1 9	24770	3	Y	3932	3985	0			87
06	275351	X	34808	-0-	-240543	-0-	2063 3884	1 9	28861	3	Y	3531	3539	0			79
07	24304	X	17354	-0-	-6950	-0-	1188 2387	1 9	13779	3	Y	2170	2205	0			44
08	24304	X	16633	-0-	-7671	-0-	1678 2449	1 9	12506	3	Y	2226	2203	0			67
09	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	1115 2109	1 9	10739	3	Y	1917	1925	0			59
10	24304	X	12264	-0-	-12040	-0-	673 1580	1 9	10011	3	Y	1436	1444	0			51
11	23520	X	14387	-0-	-9133	-0-	684 999	1 9	12704	3	Y	908	919	0			40
12	16104	X	NO RPT	-0-	-16104	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 280,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		80617	-0-	80617	154629	942 20363	1 9	59312	3	Y	18512	18460	0			158
02	14B2 EXT		37813	-0-	37813	192442	207 7042	1 9	30564	3	Y	6402	6465	0			95
03	14B2 EXT		30632	-0-	30632	223074	482 6016	1 9	24134	3	Y	5469	5497	0			67
04	14B2 EXT		26310	-0-	26310	249384	590 5192	1 9	20528	3	Y	4720	4636	0			151
05	14B2 EXT		28073	-0-	28073	277457	1316 4619	1 9	22138	3	Y	4199	4257	0			93
06	309343	X	31886	-0-	-277457	-0-	1847 4201	1 9	25838	3	Y	3819	3826	0			86
07	20646	X	12484	-0-	-8162	-0-	835 1964	1 9	9685	3	Y	1785	1835	0			36
08	20646	X	11153	-0-	-9493	-0-	1130 1602	1 9	8421	3	Y	1456	1449	0			43
09	19980	X	10851	-0-	-9129	-0-	861 1698	1 9	8292	3	Y	1544	1541	0			46
10	20646	X	14321	-0-	-6325	-0-	733 2688	1 9	10900	3	Y	2444	2406	0			84
11	19980	X	16520	-0-	-3460	-0-	773 1385	1 9	14362	3	Y	1259	1288	0			55
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 300,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,609

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

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	72292	X	18771	-0-	-53521	-0-	19 1 814	1 4 9	17389 1362	3 9	Y	1238	1234	0			19
02	65296	X	11837	-0-	-53459	-0-	32 814	1 9	10991	3	Y	740	749	0			10
03	72292	X	14431	-0-	-57861	-0-	28 67	1 4	13101 1235	3 9	Y	1123	1109	0	5	1	19
04	69960	X	6680	-0-	-63280	-0-	9 7	1 4	6030 634	3 9	Y	576	574	0			21
05	72292	X	2740	-0-	-69552	-0-	21 1	1 4	2451 267	3 9	Y	243	258	0			6
06	69960	X	10255	-0-	-59705	-0-	96 3	1 4	9091 1065	3 9	Y	968	947	0			27
07	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	103 13	1 4	8539 893	3 9	Y	812	824	0			15
08	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	141 14	1 4	9066 987	3 9	Y	897	891	0			21
09	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	113 1	1 4	7993 827	3 9	Y	752	746	0			27
10	9052	X	5586	-0-	-3466	-0-	60 543	1 9	4983	3	Y	494	509	0			12
11	8760	X	6498	-0-	-2262	-0-	74 666	1 9	5758	3	Y	605	602	0			15
12	8672	X	NO RPT	-0-	-8672	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 105,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	45694	X	34100	-0-	-11594	-0-	36	1	32389	3	Y	1522	1516	0			23
							1	4	1674	9							
02	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	58	1	20464	3	Y	832	844	0			11
							1	4	915	9							
03	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	53	1	24494	3	Y	1164	1150	0	5	1	20
							124	4	1280	9							
04	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	625	1	21746	3	Y	929	917	0			32
							25	4	1022	9							
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	86	1	10022	3	Y	407	432	0			7
							5	4	448	9							
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	56	1	5254	3	Y	211	211	0			7
							1	4	232	9							
07	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	133	1	10972	3	Y	432	431	0			8
							16	4	475	9							
08	21235	X	15992	-0-	-5243	-0-	235	1	15055	3	Y	617	611	0			14
							23	4	679	9							
09	20550	X	4683	-0-	-15867	-0-	63	1	4416	3	Y	185	192	0			7
							204	9									
10	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	247	1	20539	3	Y	890	880	0			17
							1	4	979	9							
*11	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	324	1	25315	3	Y	1466	1452	0			31
							1	4	1613	9							
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 202,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,655

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 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 NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27484	X	27484	-0-	-0-	-0-	29	1	25870	3	Y	1440	1430	0			21
							1	4	1584	9							
02	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	56	1	19510	3	Y	1148	1155	0			14
							1263	9									
03	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	41	1	19148	3	Y	1203	1192	0	5	1	20
							98	4	1323	9							
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	1	1	680	3	Y	47	63	0			4
							1	4	52	9							
05	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	87	1	10130	3	Y	690	683	0			11
							5	4	759	9							
06	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	246	1	23077	3	Y	1552	1521	0			42
							6	4	1707	9							
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	123	1	10162	3	Y	671	700	0			13
							15	4	738	9							
08	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	69	1	4930	3	Y	347	336	0			11
							1	4	382	9							
10	20987	X	15709	-0-	-5278	-0-	169	1	14078	3	Y	1328	1314	0			25
							1	4	1461	9							
11	20310	X	4798	-0-	-15512	-0-	55	1	4313	3	Y	391	407	0			9
							430	9									
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 142,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,817

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	39215	X	31790	-0-	-7425	-0-	32	1	28880	3	Y	2615	2597	0			33
							1	4	2877	9							
02	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	91	1	31794	3	Y	2720	2728	0			25
							1	4	2992	9							
03	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	28	1	13100	3	Y	1430	1432	0	6	1	17
							67	4	1573	9							
04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	10	1	5713	3	Y	693	692	0			18
							6	4	762	9							
05	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	162	1	19051	3	Y	2255	2249	0			24
							10	4	2481	9							
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	46	1	4330	3	Y	506	521	0			9
							1	4	557	9							
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	6	15	0			-0-
							7	9									
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	45	1	3183	3	Y	389	377	0			12
							428	9									
10	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	129	1	10741	3	Y	1356	1344	0			24
							1	4	1492	9							
*11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	28	1	2216	3	Y	264	283	0			5
							290	9									
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 133,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	45694	X	19456	-0-	-26238	-0-	19	1	17046	3	Y	2173	2160	0			30
							1	4	2390	9							
02	41272	X	18940	-0-	-22332	-0-	711	1	15383	3	Y	2586	2588	0			28
							1	4	2845	9							
03	45694	X	23205	-0-	-22489	-0-	824	1	21067	3	Y	1097	1103	0	5	1	17
							107	4	1207	9							
04	44220	X	12117	-0-	-32103	-0-	329	1	11442	3	Y	303	310	0			10
							13	4	333	9							
05	45694	X	9180	-0-	-36514	-0-	75	1	8857	3	Y	221	228	0			3
							5	4	243	9							
06	44220	X	10792	-0-	-33428	-0-	110	1	10364	3	Y	286	282	0			7
							3	4	315	9							
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	104	1	8643	3	Y	209	213	0			3
							13	4	230	9							
08	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	151	1	9683	3	Y	331	327	0			7
							15	4	364	9							
09	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	110	1	7825	3	Y	250	249	0			8
							1	4	275	9							
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	111	1	9257	3	Y	414	414	0			8
							1	4	455	9							
*11	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	158	1	12315	3	Y	666	660	0			14
							733	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 144,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,536

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	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16	1	15032	3	Y	928	918	0			12
							1	4	1021	9							
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	175	1	3765	3	Y	663	668	0			7
							729	9									
03	12896	X	8711	-0-	-4185	-0-	302	1	7715	3	Y	595	590	0	3	1	9
							39	4	655	9							
04	12480	X	11203	-0-	-1277	-0-	287	1	9971	3	Y	849	831	0			27
							11	4	934	9							
05	16058	X	12888	-0-	-3170	-0-	99	1	11658	3	Y	1023	1037	0			13
							6	4	1125	9							
06	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	165	1	15442	3	Y	1573	1546	0			40
							4	4	1730	9							
07	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	194	1	16137	3	Y	1529	1546	0			23
							24	4	1682	9							
08	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	227	1	14567	3	Y	1185	1183	0			25
							22	4	1304	9							
09	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	178	1	12569	3	Y	1149	1137	0			37
							1	4	1264	9							
10	17143	X	15185	-0-	-1958	-0-	163	1	13595	3	Y	1296	1309	0			24
							1	4	1426	9							
11	16590	X	13156	-0-	-3434	-0-	153	1	11966	3	Y	943	948	0			19
							1037	9									
12	14023	X	NO RPT	-0-	-14023	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 147,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,733

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16957	X	7942	-0-	-9015	-0-	144	1	7095	3	Y	639	633	0			34
							703	9									
02	15316	X	7456	-0-	-7860	-0-	213	1	6619	3	Y	567	569	0			32
							624	9									
03	16957	X	6744	-0-	-10213	-0-	162	1	5949	3	Y	575	557	0			50
							633	9									
04	12390	X	7297	-0-	-5093	-0-	195	1	6312	3	Y	718	699	0			69
							790	9									
05	8990	X	6800	-0-	-2190	-0-	162	1	5950	3	Y	625	644	0			50
							688	9									
06	7980	X	5121	-0-	-2859	-0-	96	1	4611	3	Y	376	397	0			29
							414	9									
07	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	97	1	4624	3	Y	334	301	0	31	1	31
							367	9									
08	12782	X	7694	-0-	-5088	-0-	121	1	6982	3	Y	537	521	0			47
							591	9									
09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	200	1	6909	3	Y	658	617	0			88
							724	9									
10	6789	X	3332	-0-	-3457	-0-	156	1	2828	3	Y	316	351	0			53
							348	9									
*11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	201	1	8097	3	Y	812	782	0			83
							893	9									
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 74,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,157

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	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	11	1	9352	3	Y	706	699	0			10
							777	9									
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	241	1	5202	3	Y	852	853	0			9
							937	9									
03	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	69	1	1771	3	Y	169	174	0	1	1	3
							9	4	186	9							
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	10137	X	2972	-0-	-7165	-0-	24	1	2825	3	Y	110	108	0			2
							2	4	121	9							
06	9810	X	8449	-0-	-1361	-0-	84	1	7849	3	Y	467	457	0			12
							2	4	514	9							
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	64	1	5318	3	Y	340	347	0			5
							8	4	374	9							
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	122	1	7822	3	Y	481	476	0			10
							12	4	529	9							
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	97	1	6871	3	Y	409	406	0			13
							1	4	450	9							
10	7223	X	4871	-0-	-2352	-0-	54	1	4489	3	Y	298	306	0			5
							328	9									
11	6990	X	5168	-0-	-1822	-0-	61	1	4745	3	Y	329	328	0			6
							362	9									
12	6803	X	NO RPT	-0-	-6803	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 61,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6665	X	238	-0-	-6427	-0-	2	1	200	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
02	6020	X	21	-0-	-5999	-0-	21	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	198	1	9899	3	Y	1550	1532	0			18
							1705	9									
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	179	1	6218	3	Y	518	520	0			16
							570	9									
05	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	798	1	13427	3	Y	1366	1353	0			29
							1503	9									
06	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	1611	1	22531	3	Y	2142	2124	0			47
							2356	9									
07	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	1145	1	13275	3	Y	2610	2606	0			51
							2871	9									
08	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1099	1	8192	3	Y	2507	2482	0			76
							2758	9									
09	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	659	1	6351	3	Y	2311	2316	0			71
							2542	9									
10	16709	X	10961	-0-	-5748	-0-	586	1	8718	3	Y	1506	1522	0			55
							1657	9									
11	16170	X	6135	-0-	-10035	-0-	283	1	5245	3	Y	552	580	0			27
							607	9									
12	10089	X	NO RPT	-0-	-10089	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 117,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,095

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/10/2018

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

01	9424	X	7515	-0-	-1909	-0-	42	1	5756	3	Y	1554	1556	0			12
							8	4	1709	9							
02	8512	X	5699	-0-	-2813	-0-	34	1	4513	3	Y	1039	1039	0			12
							9	4	1143	9							
03	9424	X	6821	-0-	-2603	-0-	40	1	4736	3	Y	1857	1843	0			26
							2	4	2043	9							
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	47	1	5539	3	Y	2191	2172	0			45
							2	4	2410	9							
05	7502	X	6036	-0-	-1466	-0-	174	1	4609	3	Y	1138	1155	0			28
							1	4	1252	9							
06	7260	X	5905	-0-	-1355	-0-	197	1	4597	3	Y	1010	1012	0			26
							1111	9									
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	191	1	5072	3	Y	1919	1895	0			50
							2111	9									
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	186	1	4358	3	Y	839	852	0	18	1	19
							1	4	923	9							
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	181	1	3697	3	Y	807	809	0			17
							2	4	888	9							
10	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	126	1	3895	3	Y	948	946	0			19
							3	4	1043	9							
*11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	100	1	3062	3	Y	1080	1078	0			21
							2	4	1188	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 67,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		15901	-0-	15901	15901	253	1	13180	3	Y	2244	2221	0	17	1	61
							2468	9									
08	14B2 EXT		15535	-0-	15535	31436	231	1	12702	3	Y	2365	2359	0			67
							2602	9									
09	SHUT IN		12910	-0-	12910	44346	319	1	10730	3	Y	1692	1680	0			79
							1861	9									
10	53883	X	9537	-0-	-44346	-0-	298	1	8982	3	Y	234	296	0	6	1	11
							257	9									
11	16380	X	14764	-0-	-1616	-0-	463	1	14262	3	Y	35	44	0			2
							39	9									
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 68,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,570

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

01	36983	X	20847	-0-	-16136	-0-	21	1	19333	3	Y	1356	1350	0			19
							1	4	1492	9							
02	33404	X	16641	-0-	-16763	-0-	45	1	15455	3	Y	1037	1045	0			11
							1141	9									
03	36983	X	16742	-0-	-20241	-0-	33	1	15222	3	Y	1282	1268	0	6	1	19
							77	4	1410	9							
04	35790	X	15107	-0-	-20683	-0-	21	1	13682	3	Y	1262	1241	0			40
							16	4	1388	9							
05	36983	X	14199	-0-	-22784	-0-	110	1	12967	3	Y	1014	1041	0			13
							7	4	1115	9							
06	35790	X	12511	-0-	-23279	-0-	123	1	11504	3	Y	801	794	0			20
							3	4	881	9							
07	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	129	1	10697	3	Y	472	485	0			7
							16	4	519	9							
08	13795	X	10659	-0-	-3136	-0-	152	1	9778	3	Y	649	643	0			13
							15	4	714	9							
09	13350	X	8924	-0-	-4426	-0-	116	1	8211	3	Y	542	538	0			17
							1	4	596	9							
10	13795	X	9079	-0-	-4716	-0-	100	1	8394	3	Y	531	538	0			10
							1	4	584	9							
11	12510	X	8712	-0-	-3798	-0-	103	1	8002	3	Y	552	550	0			12
							607	9									
12	10295	X	NO RPT	-0-	-10295	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 144,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	9139	-0-	-5028	-0-	297	1	7417	3	Y	1270	1298	0			32
							28	4	1397	9							
02	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	560	1	10334	3	Y	1907	1886	0			53
							203	4	2098	9							
03	11315	X	9615	-0-	-1700	-0-	299	1	7586	3	Y	1411	1377	0	42	1	45
							178	4	1552	9							
04	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	558	1	11056	3	Y	2332	2266	0			111
							90	4	2565	9							
05	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	541	1	12187	3	Y	2210	2236	0			85
							12	4	2431	9							
06	13710	X	12054	-0-	-1656	-0-	455	1	9852	3	Y	1584	1576	0			93
							5	4	1742	9							
07	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	436	1	8459	3	Y	1577	1579	0			91
							91	4	1735	9							
08	11160	X	9609	-0-	-1551	-0-	411	1	7670	3	Y	1382	1409	0			64
							8	4	1520	9							
09	10800	X	9503	-0-	-1297	-0-	1602	1	6717	3	Y	1017	1032	0			49
							65	4	1119	9							
10	11160	X	8285	-0-	-2875	-0-	376	1	6679	3	Y	1113	1108	0			54
							6	4	1224	9							
11	10800	X	6119	-0-	-4681	-0-	168	1	5091	3	Y	774	798	0			30
							9	4	851	9							
12	9580	X	NO RPT	-0-	-9580	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 117,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,577

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13646	-0-	-1203	-0-	444	1	11086	3	Y	1886	1868	0			46
							41	4	2075	9							
02	13412	X	7782	-0-	-5630	-0-	321	1	5914	3	Y	1301	1310	0			37
							116	4	1431	9							
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	388	1	9827	3	Y	1715	1647	0	51	1	54
							230	4	1887	9							
04	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	570	1	11276	3	Y	2015	1973	0			96
							91	4	2217	9							
05	13640	X	10888	-0-	-2752	-0-	385	1	8688	3	Y	1642	1675	0			63
							9	4	1806	9							
06	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	523	1	11325	3	Y	1861	1817	0			107
							6	4	2047	9							
07	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	522	1	10142	3	Y	1881	1880	0			108
							109	4	2069	9							
08	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	699	1	13052	3	Y	1643	1676	0			75
							14	4	1807	9							
09	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	2246	1	9413	3	Y	1329	1341	0			63
							90	4	1462	9							
10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	571	1	10157	3	Y	1458	1451	0			70
							9	4	1604	9							
11	10380	X	9854	-0-	-526	-0-	277	1	8387	3	Y	1069	1099	0			40
							14	4	1176	9							
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 136,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14B2 EXT		23404	-0-	23404	190867	38	1	18823	3	Y	4124	4119	0	28	1	42
							7	4	4536	9							
02	14B2 EXT		17443	-0-	17443	208310	270	1	13618	3	Y	3228	3195	0			75
							4	4	3551	9							
03	227961	X	19651	-0-	-208310	-0-	310	1	16173	3	Y	2647	2672	0			50
							256	4	2912	9							
04	38010	X	16296	-0-	-21714	-0-	335	1	13485	3	Y	2227	2199	0			78
							26	4	2450	9							
05	39277	X	12482	-0-	-26795	-0-	218	1	10394	3	Y	1700	1707	0			71
							1870	9									
06	38010	X	25572	-0-	-12438	-0-	766	1	22539	3	Y	2059	2043	0			87
							2	4	2265	9							
07	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	382	1	21982	3	Y	1725	1694	0			118
							290	4	1898	9							
08	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	508	1	20263	3	Y	1736	1824	0			30
							9	4	1910	9							
09	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	528	1	16747	3	Y	1641	1642	0			29
							1805	9									
10	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	477	1	17300	3	Y	1726	1733	0			22
							1899	9									
*11	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	428	1	15469	3	Y	1482	1480	0			24
							1630	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 218,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,295

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	10912	X	716	-0-	-10196	-0-	2	1	46	3	Y	607	600	0			13
							668	9									
02	9856	X	573	-0-	-9283	-0-	2	1	24	3	Y	497	498	0			12
							547	9									
03	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	361	1	9162	3	Y	1225	1164	0	35	1	38
							215	4	1348	9							
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	346	1	6843	3	Y	1156	1139	0			55
							55	4	1272	9							
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	189	1	4266	3	Y	678	707	0			26
							4	4	746	9							
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	237	1	5137	3	Y	828	807	0			47
							3	4	911	9							
07	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	426	1	8251	3	Y	1150	1132	0			65
							88	4	1265	9							
08	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	517	1	9648	3	Y	1145	1158	0			52
							10	4	1260	9							
09	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1925	1	8071	3	Y	1148	1146	0			54
							78	4	1263	9							
10	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	546	1	9711	3	Y	1748	1720	0			82
							9	4	1923	9							
*11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	309	1	9352	3	Y	1096	1138	0			40
							16	4	1206	9							
12	7066	X	NO RPT	-0-	-7066	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 88,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	30977	-0-	30977	30977	481	1	24772	3	Y	4902	4793	0	98	1	37
						332	4	5392	9							
08	14B2 EXT	30332	-0-	30332	61309	436	1	24901	3	Y	4107	4105	0			39
						477	4	4518	9							
09	14B2 EXT	22967	-0-	22967	84276	184	1	19212	3	Y	2961	2952	0	8	1	40
						314	4	3257	9							
10	14B2 EXT	36508	-0-	36508	120784	335	1	36089	3	Y	21	61	0			-0-
						61	4	23	9							
11	14B2 EXT	15388	-0-	15388	136172	91	1	11629	3	Y	3314	3254	0			60
						23	4	3645	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	136172					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 136,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,305

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	23620	-0-	23620	23620	294	1	15162	3	Y	7237	7092	0	145	1	56
						203	4	7961	9							
08	14B2 EXT	15523	-0-	15523	39143	166	1	9468	3	Y	5189	5194	0			51
						181	4	5708	9							
09	14B2 EXT	12646	-0-	12646	51789	89	1	9264	3	Y	2856	2860	0	8	1	39
						151	4	3142	9							
10	14B2 EXT	14578	-0-	14578	66367	134	1	14414	3	Y	5	44	0			-0-
						24	4	6	9							
11	14B2 EXT	17416	-0-	17416	83783	105	1	13366	3	Y	3563	3499	0			64
						26	4	3919	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	83783					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 83,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,850

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	17138	-0-	17138	17138	199	1	10258	3	Y	5948	5846	0	120	1	47
						138	4	6543	9							
08	14B2 EXT	13623	-0-	13623	30761	155	1	8854	3	Y	4040	4046	0			41
						170	4	4444	9							
09	14B2 EXT	11135	-0-	11135	41896	76	1	7989	3	Y	2672	2667	0	7	1	39
						131	4	2939	9							
10	14B2 EXT	11829	-0-	11829	53725	95	1	10342	3	Y	1249	1265	0			23
						18	4	1374	9							
11	14B2 EXT	15605	-0-	15605	69330	100	1	12827	3	Y	2412	2389	0			46
						25	4	2653	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69330					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 69,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,321

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	24509	-0-	24509	24509	417	1	21503	3	Y	2092	2063	0	42	1	14
						288	4	2301	9							
08	14B2 EXT	18969	-0-	18969	43478	296	1	16919	3	Y	1299	1303	0			10
						325	4	1429	9							
09	14B2 EXT	18564	-0-	18564	62042	147	1	15350	3	Y	2560	2530	0	7	1	33
						251	4	2816	9							
10	14B2 EXT	14970	-0-	14970	77012	123	1	13266	3	Y	1417	1428	0			22
						22	4	1559	9							
11	14B2 EXT	16480	-0-	16480	93492	107	1	13678	3	Y	2425	2404	0			43
						27	4	2668	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93492					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 93,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,793

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	22165	X	9320	-0-	-12845	-0-	43	1	8234	3	Y	920	930	0			24
							31	4	1012	9							
02	20020	X	13092	-0-	-6928	-0-	121	1	11306	3	Y	1312	1298	0			38
							222	4	1443	9							
03	24738	X	19410	-0-	-5328	-0-	105	1	15770	3	Y	2878	2740	0	84	1	92
							369	4	3166	9							
04	23940	X	20629	-0-	-3311	-0-	97	1	16973	3	Y	3110	3052	0			150
							138	4	3421	9							
05	19158	X	14236	-0-	-4922	-0-	557	1	12569	3	Y	997	1104	0			43
							13	4	1097	9							
06	14040	X	5934	-0-	-8106	-0-	249	1	5396	3	Y	260	285	0			18
							3	4	286	9							
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	957	3	Y	92	103	0			7
							10	4	101	9							
08	13206	X	256	-0-	-12950	-0-	13	1	240	3	Y	3	8	0			2
							3	9									
09	12780	X	4568	-0-	-8212	-0-	848	1	3555	3	Y	119	114	0			7
							34	4	131	9							
10	13206	X	4654	-0-	-8552	-0-	194	1	3454	3	Y	912	876	0			43
							3	4	1003	9							
*11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	210	1	6345	3	Y	1561	1547	0			57
							11	4	1717	9							
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 101,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,164

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3582	-0-	-2246	-0-	16	1	2993	3	Y	511	505	0			12
							11	4	562	9							
02	5264	X	2796	-0-	-2468	-0-	24	1	2202	3	Y	479	478	0			13
							43	4	527	9							
03	4557	X	3080	-0-	-1477	-0-	13	1	1994	3	Y	933	890	0	27	1	29
							47	4	1026	9							
04	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	14	1	2462	3	Y	800	791	0			38
							20	4	880	9							
05	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	90	1	2026	3	Y	700	711	0			27
							2	4	770	9							
06	3480	X	2499	-0-	-981	-0-	90	1	1950	3	Y	416	418	0			25
							1	4	458	9							
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	139	1	2699	3	Y	514	510	0			29
							29	4	565	9							
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	124	1	2325	3	Y	440	449	0			20
							3	4	484	9							
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	452	1	1892	3	Y	398	400	0			18
							18	4	438	9							
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	112	1	1988	3	Y	583	575	0			26
							2	4	641	9							
*11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	66	1	1996	3	Y	493	502	0			17
							3	4	542	9							
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 32,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	31432	-0-	31432	31432	517	1	26649	3	Y	3554	3485	0	71	1	30
							357	4	3909	9							
08	14B2	EXT	25638	-0-	25638	57070	384	1	21942	3	Y	2628	2629	0			29
							421	4	2891	9							
09	14B2	EXT	19410	-0-	19410	76480	157	1	16414	3	Y	2336	2323	0	6	1	36
							269	4	2570	9							
10	14B2	EXT	15788	-0-	15788	92268	137	1	14757	3	Y	790	809	0			17
							25	4	869	9							
11	14B2	EXT	16608	-0-	16608	108876	110	1	14146	3	Y	2113	2088	0			42
							28	4	2324	9							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	108876					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 108,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,421

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	46822	-0-	46822	46822	718	1	36998	3	Y	7827	7663	0	157	1	60
							496	4	8610	9							
08	14B2	EXT	42169	-0-	42169	88991	583	1	33289	3	Y	6963	6956	0			67
							638	4	7659	9							
09	14B2	EXT	34967	-0-	34967	123958	259	1	27087	3	Y	6525	6486	0	18	1	88
							443	4	7178	9							
10	14B2	EXT	13437	-0-	13437	137395	95	1	10186	3	Y	2854	2895	0			47
							17	4	3139	9							
11	14B2	EXT	16330	-0-	16330	153725	88	1	11206	3	Y	4558	4523	0			82
							22	4	5014	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153725					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 153,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,727

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	12156	-0-	12156	12156	180	1	9402	3	N	2340	2363	0	18	1	65
							2574	9									
08	14B2	EXT	9605	-0-	9605	21761	104	1	5735	3	N	3424	3392	0			97
							3766	9									
09	14B2	EXT	15712	-0-	15712	37473	341	1	11436	3	N	3577	3507	0			167
							3935	9									
10	14B2	EXT	14223	-0-	14223	51696	271	1	8176	3	N	5251	5131	0	106	1	181
							5776	9									
11	14B2	EXT	21463	-0-	21463	73159	373	1	11501	3	N	8717	8530	0			368
							9589	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73159					N	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: 73,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,309

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

01	42873	X	27468	-0-	-15405	-0-	27	1	24733	3	Y	2461	2465	0			33
							1	4	2707	9							
02	38724	X	23383	-0-	-15341	-0-	61	1	21455	3	Y	1696	1712	0			17
							1	4	1866	9							
03	42873	X	20892	-0-	-21981	-0-	40	1	18743	3	Y	1830	1813	0	8	1	26
							96	4	2013	9							
04	41490	X	17168	-0-	-24322	-0-	25	1	15326	3	Y	1636	1611	0			51
							17	4	1800	9							
05	42873	X	15475	-0-	-27398	-0-	117	1	13697	3	Y	1504	1537	0			18
							7	4	1654	9							
06	41490	X	15172	-0-	-26318	-0-	145	1	13617	3	Y	1278	1265	0			31
							4	4	1406	9							
07	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	157	1	13045	3	Y	786	807	0			10
							20	4	865	9							
08	14880	X	13300	-0-	-1580	-0-	185	1	11883	3	Y	1104	1093	0			21
							18	4	1214	9							
09	14400	X	12216	-0-	-2184	-0-	155	1	10948	3	Y	1011	1001	0			31
							1	4	1112	9							
10	14880	X	13176	-0-	-1704	-0-	142	1	11820	3	Y	1103	1115	0			19
							1	4	1213	9							
11	14400	X	14037	-0-	-363	-0-	163	1	12673	3	Y	1092	1090	0			21
							1201	9									
12	12340	X	NO RPT	-0-	-12340	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 186,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,501

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		11759	-0-	11759	95412	20	1	10320	3	N	1286	1283	0	9	1	12
							4	4	1415	9							
02	110729	X	15317	-0-	-95412	-0-	37	1	13663	3	N	1466	1445	0			33
							4	4	1613	9							
03	23157	X	11088	-0-	-12069	-0-	23	1	9613	3	N	1181	1193	0			21
							153	4	1299	9							
04	22410	X	9727	-0-	-12683	-0-	29	1	8592	3	N	991	978	0			34
							16	4	1090	9							
05	23157	X	10706	-0-	-12451	-0-	196	1	9316	3	N	1085	1074	0			45
							1194	9									
06	22410	X	10566	-0-	-11844	-0-	324	1	9542	3	N	635	653	0			27
							1	4	699	9							
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	141	1	8117	3	N	756	733	0			50
							107	4	832	9							
08	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	217	1	8659	3	N	794	832	0			12
							4	4	873	9							
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	279	1	8856	3	N	715	716	0			11
							787	9									
10	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	258	1	9377	3	N	546	552	0			5
							601	9									
*11	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	226	1	8186	3	N	317	319	0			3
							349	9									
12	8106	X	NO RPT	-0-	-8106	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 117,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,772

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 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	35012	-0-	35012	35012		511	1	26340	3	Y	7098	6952	0	142	1	51
							353	4	7808	9							
08	14B2 EXT	26777	-0-	26777	61789		359	1	20516	3	Y	5007	5012	0			46
							394	4	5508	9							
09	14B2 EXT	24538	-0-	24538	86327		178	1	18660	3	Y	4904	4872	0	13	1	65
							306	4	5394	9							
10	14B2 EXT	16404	-0-	16404	102731		150	1	16226	3	Y	-0-	65	0			-0-
							28	4									
11	14B2 EXT	19230	-0-	19230	121961		120	1	15454	3	Y	3295	3235	0			60
							31	4	3625	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121961						Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 121,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,304

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	W	20136	-0-	20136	20136	311	1	16228	3	N	3270	3233	0	25	1	87
							3597	9									
08	0	W	19051	-0-	19051	39187	262	1	14447	3	N	3947	3924	0			110
							4342	9									
09	0	W	14937	-0-	14937	54124	331	1	11133	3	N	3157	3120	0			147
							3473	9									
10	70099	X	15975	-0-	-54124	-0-	404	1	12186	3	N	3077	3053	0	63	1	108
							3385	9									
11	18330	X	14059	-0-	-4271	-0-	437	1	13453	3	N	154	250	0			12
							169	9									
12	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 84,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,605

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

01	T. A.		931	-0-	931	931	23	1	524	3	Y	347	337	0			17
							2	4	382	9							
02	T. A.		940	-0-	940	1871	25	1	497	3	Y	378	373	0			22
							2	4	416	9							
03	T. A.		914	-0-	914	2785	24	1	530	3	Y	326	311	0			37
							1	4	359	9							
04	T. A.		644	-0-	644	3429	21	1	395	3	Y	204	207	0			34
							4	4	224	9							
05	3429	X	-0-	-0-	-3429	-0-					Y	-0-	30	0			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			1
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	302	1	5176	3	Y	830	781	0			50
							23	4	913	9							
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	504	1	6448	3	Y	726	739	0			37
							6	4	799	9							
09	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	566	1	5552	3	Y	925	894	0			68
							25	4	1018	9							
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	223	1	2523	3	Y	1331	1298	0			101
							18	4	1464	9							
*11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	491	1	4709	3	Y	571	617	0			55
							28	4	628	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 34,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,638

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	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	98	1	15391	3	Y	1009	1011	0			31
							9	4	1110	9							
02	12124	X	11572	-0-	-552	-0-	48	1	10682	3	Y	764	749	0			46
							2	4	840	9							
03	12059	X	11385	-0-	-674	-0-	71	1	10484	3	Y	736	743	0			39
							20	4	810	9							
04	12990	X	12489	-0-	-501	-0-	54	1	11544	3	Y	793	775	0			57
							19	4	872	9							
05	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	151	1	12488	3	Y	843	856	0			44
							17	4	927	9							
06	12990	X	12214	-0-	-776	-0-	221	1	10964	3	Y	928	922	0			50
							8	4	1021	9							
07	DLQ G-10		14316	-0-	14316	14316	284	1	13090	3	Y	843	856	0			37
							15	4	927	9							
08	29711	X	15395	-0-	-14316	-0-	299	1	14222	3	Y	787	773	0			51
							8	4	866	9							
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	189	1	9659	3	Y	811	800	0			62
							8	4	892	9							
10	13578	X	9831	-0-	-3747	-0-	196	1	8965	3	Y	604	622	0			44
							6	4	664	9							
11	13860	X	9683	-0-	-4177	-0-	172	1	8817	3	Y	629	639	0			34
							2	4	692	9							
12	11530	X	NO RPT	-0-	-11530	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 137,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,747

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	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7	1	6501	3	Y	517	512	0			6
							569	9									
02	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	213	1	4608	3	Y	897	894	0			9
							987	9									
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	180	1	4584	3	Y	345	348	0	2	1	4
							23	4	380	9							
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	249	1	8657	3	Y	296	292	0			8
							10	4	326	9							
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	64	1	7516	3	Y	258	264	0			2
							4	4	284	9							
06	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	76	1	7177	3	Y	415	408	0			9
							2	4	457	9							
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	56	1	4691	3	Y	206	213	0			2
							7	4	227	9							
08	6572	X	5352	-0-	-1220	-0-	77	1	4963	3	Y	276	273	0			5
							8	4	304	9							
09	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	83	1	5914	3	Y	398	391	0			12
							1	4	438	9							
10	6572	X	2941	-0-	-3631	-0-	32	1	2636	3	Y	248	256	0			4
							273	9									
11	6360	X	1932	-0-	-4428	-0-	22	1	1737	3	Y	157	159	0			2
							173	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54839	X	23189	-0-	-31650	-0-	22	1	20023	3	Y	2857	2831	0			40
							1	4	3143	9							
02	49532	X	8418	-0-	-41114	-0-	289	1	6245	3	Y	1713	1734	0			19
							1884	9									
03	54839	X	8137	-0-	-46702	-0-	278	1	7108	3	Y	650	656	0	3	1	10
							36	4	715	9							
04	53070	X	4234	-0-	-48836	-0-	111	1	3849	3	Y	245	246	0			9
							4	4	270	9							
05	54839	X	9780	-0-	-45059	-0-	77	1	9095	3	Y	548	550	0			7
							5	4	603	9							
06	22440	X	1741	-0-	-20699	-0-	18	1	1610	3	Y	103	107	0			3
							113	9									
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	28	1	2352	3	Y	614	607	0			10
							4	4	675	9							
08	8122	X	1167	-0-	-6955	-0-	14	1	884	3	Y	244	247	0			7
							1	4	268	9							
09	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	47	1	3277	3	Y	763	744	0			26
							839	9									
10	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	179	1	14938	3	Y	1648	1641	0			33
							1	4	1813	9							
*11	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	160	1	12439	3	Y	1031	1039	0			25
							1134	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 94,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,416

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 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	11067	X	218	-0-	-10849	-0-	2	1	194	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-					-0-
03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	171	1	8566	3	N	937	926	0			11
							1031	9									
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	240	1	8343	3	N	1240	1212	0			39
							1364	9									
05	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	634	1	10666	3	N	1217	1229	0			27
							1339	9									
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	316	1	4428	3	N	530	545	0			12
							583	9									
07	9450	X	6531	-0-	-2919	-0-	430	1	4984	3	N	1015	1007	0			20
							1117	9									
08	10416	X	5149	-0-	-5267	-0-	496	1	3697	3	N	869	863	0			26
							956	9									
09	10080	X	5872	-0-	-4208	-0-	473	1	4554	3	N	768	771	0			23
							845	9									
10	12648	X	6763	-0-	-5885	-0-	376	1	5591	3	N	724	722	0			25
							796	9									
11	6330	X	3574	-0-	-2756	-0-	169	1	3138	3	N	243	257	0			11
							267	9									
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 65,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,563

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		38026	-0-	38026	115025	439 9979	1 9	27608	3	N	9072	9072	0			78
02	14B2 EXT		32019	-0-	32019	147044	300 7821	1 9	23898	3	N	7110	7084	0			104
03	14B2 EXT		24308	-0-	24308	171352	1676 4789	1 9	17843	3	N	4354	4404	0			54
04	14B2 EXT		23470	-0-	23470	194822	2000 4960	1 9	16510	3	N	4509	4419	0			144
05	14B2 EXT		22256	-0-	22256	217078	1041 3703	1 9	17512	3	N	3366	3435	0			75
06	240722	X	23644	-0-	-217078	-0-	1425 2289	1 9	19930	3	N	2081	2108	0			48
07	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	1338 2816	1 9	15522	3	N	2560	2557	0			51
08	17887	X	17698	-0-	-189	-0-	1842 2123	1 9	13733	3	N	1930	1922	0			59
09	17310	X	14742	-0-	-2568	-0-	1212 1848	1 9	11682	3	N	1680	1687	0			52
10	17887	X	14246	-0-	-3641	-0-	799 1565	1 9	11882	3	N	1423	1424	0			51
11	17310	X	10687	-0-	-6623	-0-	512 675	1 9	9500	3	N	614	637	0			28
12	14267	X	NO RPT	-0-	-14267	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 240,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,699

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	50401					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	50401					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	50401					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

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 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18	-0-	-6337	-0-	16	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
03	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	519	1	25970	3	N	3318	3278	0			40
							3650	9									
04	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	448	1	15586	3	N	1444	1438	0			46
							1588	9									
05	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	1249	1	21013	3	N	1485	1499	0			32
							1634	9									
06	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	880	1	12313	3	N	866	879	0			19
							953	9									
07	18000	X	11949	-0-	-6051	-0-	862	1	10002	3	N	986	986	0			19
							1085	9									
08	22165	X	11809	-0-	-10356	-0-	1279	1	9538	3	N	902	895	0			26
							992	9									
09	17790	X	8735	-0-	-9055	-0-	749	1	7218	3	N	698	703	0			21
							768	9									
10	22165	X	10500	-0-	-11665	-0-	614	1	9135	3	N	683	680	0			24
							751	9									
11	14160	X	6157	-0-	-8003	-0-	302	1	5603	3	N	229	243	0			10
							252	9									
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 134,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,613

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/09/2017

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
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 04/29/2017

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

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

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

01	14B2 EXT	40780	-0-	40780	216187	73	1	36067	3	Y	4206	4172	0	29	1	44						
						13	4	4627	9													
02	254927 X	38740	-0-	-216187	-0-	673	1	33907	3	Y	3774	3728	0			90						
						9	4	4151	9													
03	69688 X	42643	-0-	-27045	-0-	707	1	36983	3	Y	3968	3981	0			77						
						588	4	4365	9													
04	67440 X	31827	-0-	-35613	-0-	692	1	27878	3	Y	2912	2884	0			105						
						54	4	3203	9													
05	69688 X	30289	-0-	-39399	-0-	572	1	27242	3	Y	2250	2258	0			97						
						2475	9															
06	67440 X	20183	-0-	-47257	-0-	606	1	17818	3	Y	1598	1624	0			71						
						1	4	1758	9													
07	18480 X	18350	-0-	-130	-0-	280	1	16086	3	Y	1611	1570	0			112						
						212	4	1772	9													
08	19096 X	15984	-0-	-3112	-0-	351	1	13989	3	Y	1489	1573	0			28						
						6	4	1638	9													
09	18480 X	14325	-0-	-4155	-0-	390	1	12375	3	Y	1418	1419	0			27						
						1560	9															
10	19096 X	14465	-0-	-4631	-0-	343	1	12470	3	Y	1502	1508	0			21						
						1652	9															
11	18480 X	12773	-0-	-5707	-0-	305	1	11037	3	Y	1301	1299	0			23						
						1431	9															
12	16496 X	NO RPT	-0-	-16496	-0-					Y	NO RPT					23						

TOTAL GAS PROD: 280,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 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	14B2 EXT		37738	-0-	37738	289722	70	1	34938	3	Y	2470	2460	0	17	1	27
							13	4	2717	9							
02	14B2 EXT		35708	-0-	35708	325430	649	1	32651	3	Y	2182	2156	0			53
							8	4	2400	9							
03	360510	X	35080	-0-	-325430	-0-	609	1	31847	3	Y	1925	1940	0			38
							506	4	2118	9							
04	108930	X	25908	-0-	-83022	-0-	591	1	23798	3	Y	1339	1328	0			49
							46	4	1473	9							
05	112561	X	24639	-0-	-87922	-0-	483	1	22986	3	Y	1064	1066	0			47
							1170	9									
06	108930	X	19902	-0-	-89028	-0-	621	1	18246	3	Y	940	944	0			43
							1	4	1034	9							
07	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	293	1	16839	3	Y	857	838	0			62
							222	4	943	9							
08	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	485	1	19290	3	Y	998	1039	0			21
							8	4	1098	9							
09	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	434	1	13758	3	Y	713	717	0			17
							784	9									
10	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	386	1	14018	3	Y	836	838	0			15
							920	9									
*11	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	397	1	14356	3	Y	745	744	0			16
							820	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 264,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,069

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 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	14B2 EXT		35659	-0-	35659	224905	66	1	32671	3	Y	2645	2628	0	18	1	27
							12	4	2910	9							
02	14B2 EXT		30221	-0-	30221	255126	76	1	28019	3	Y	1926	1907	0			46
							7	4	2119	9							
03	288232	X	33106	-0-	-255126	-0-	73	1	30107	3	Y	2225	2228	0			43
							478	4	2448	9							
04	106110	X	24143	-0-	-81967	-0-	548	1	22043	3	Y	1373	1366	0			50
							42	4	1510	9							
05	109647	X	16573	-0-	-93074	-0-	324	1	15458	3	Y	719	737	0			32
							791	9									
06	106110	X	15552	-0-	-90558	-0-	481	1	14145	3	Y	841	836	0			37
							1	4	925	9							
07	17637	X	12855	-0-	-4782	-0-	202	1	11699	3	Y	726	712	0			51
							155	4	799	9							
08	14570	X	10730	-0-	-3840	-0-	246	1	9797	3	Y	621	660	0			12
							4	4	683	9							
09	14100	X	10055	-0-	-4045	-0-	287	1	9093	3	Y	614	614	0			12
							675	9									
10	14570	X	10331	-0-	-4239	-0-	255	1	9265	3	Y	737	739	0			10
							811	9									
11	14100	X	9532	-0-	-4568	-0-	239	1	8636	3	Y	597	597	0			10
							657	9									
12	12190	X	NO RPT	-0-	-12190	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 208,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 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	14B2 EXT		21019	-0-	21019	157423	36	1	18047	3	Y	2663	2646	0	18	1	29
							7	4	2929	9							
02	14B2 EXT		19990	-0-	19990	177413	47	1	17507	3	Y	2210	2186	0			53
							5	4	2431	9							
03	191370	X	13957	-0-	-177413	-0-	28	1	11669	3	Y	1886	1902	0			37
							185	4	2075	9							
04	41040	X	11959	-0-	-29081	-0-	33	1	10157	3	Y	1590	1570	0			57
							20	4	1749	9							
05	42408	X	6441	-0-	-35967	-0-	112	1	5335	3	Y	904	921	0			40
							994	9									
06	41040	X	2369	-0-	-38671	-0-	68	1	1995	3	Y	278	304	0			14
							306	9									
07	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	221	1	12732	3	Y	1320	1245	0			89
							168	4	1452	9							
08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	711	1	28314	3	Y	2801	2840	0			50
							12	4	3081	9							
09	28629	X	28629	-0-	-0-	-0-	794	1	25209	3	Y	2386	2390	0			46
							1	4	2625	9							
10	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	362	1	13128	3	Y	1123	1153	0			16
							1235	9									
*11	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	440	1	15902	3	Y	991	990	0			17
							1090	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 183,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,152

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/30/2018

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 #: 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	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	12	1	10525	3	Y	823	816	0			12
							905	9									
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	344	1	7437	3	Y	1128	1128	0			12
							1241	9									
03	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	475	1	12146	3	Y	997	990	0	4	1	15
							62	4	1097	9							
04	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	293	1	10193	3	Y	524	522	0			17
							12	4	576	9							
05	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	95	1	11171	3	Y	521	531	0			7
							6	4	573	9							
06	11070	X	10580	-0-	-490	-0-	104	1	9762	3	Y	646	636	0			17
							3	4	711	9							
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	98	1	8098	3	Y	457	466	0			8
							12	4	503	9							
08	9052	X	8261	-0-	-791	-0-	120	1	7686	3	Y	403	401	0			10
							12	4	443	9							
09	8760	X	8742	-0-	-18	-0-	114	1	8110	3	Y	470	463	0			17
							1	4	517	9							
10	9052	X	6800	-0-	-2252	-0-	74	1	6169	3	Y	506	511	0			12
							557	9									
11	8760	X	6920	-0-	-1840	-0-	80	1	6236	3	Y	549	547	0			14
							604	9									
12	8452	X	NO RPT	-0-	-8452	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 107,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,024

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 79934

01	159868		-0-	-0-	-159868	-0-					Y	-0-	138	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/03/2018

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7884 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/10/2018

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/05/2018

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 WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		59220	-0-	59220	59220	91	1	34059	3	Y	22452	19540	0	3079	1	94
							373	4	24697	9							
02	14B2 EXT		46811	-0-	46811	106031	2	1	34867	3	Y	10819	10855	0			58
							41	4	11901	9							
03	14B2 EXT		37531	-0-	37531	143562	6	1	29385	3	Y	7399	7081	0	338	1	38
							1	4	8139	9							
04	14B2 EXT		32334	-0-	32334	175896	3	1	25779	3	Y	5931	5881	0			88
							28	4	6524	9							
05	14B2 EXT		29942	-0-	29942	205838	472	1	23232	3	Y	5620	5638	0			70
							56	4	6182	9							
06	228664	X	22826	-0-	-205838	-0-	374	1	18445	3	Y	3642	2595	0	1046	1	71
							1	4	4006	9							
07	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	443	1	21362	3	Y	3636	25	0	3553	1	129
							6	4	4000	9							
08	23374	X	21966	-0-	-1408	-0-	447	1	18009	3	Y	3189	1819	0	1446	1	53
							2	4	3508	9							
09	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	408	1	13260	3	Y	2088	2084	0			57
							14	4	2297	9							
10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	268	1	8052	3	Y	1547	1568	0			36
							5	4	1702	9							
11	22620	X	13885	-0-	-8735	-0-	437	1	11887	3	Y	1414	1410	0			40
							6	4	1555	9							
12	15814	X	NO RPT	-0-	-15814	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 316,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,737

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	24	24	1			4
							26	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	34	23	1			15
							37	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	430	3	N	57	50	1			22
							63	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	255	3	N	39	44	1			17
							43	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	9	1	609	3	N	97	85	1			29
							107	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	N	12	31	1			10
							13	9									
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	2					12
							2	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	47457	-0-	47457	80944	86	1	32246	3	Y	13429	11822	0	1863	1	56
							353	4	14772	9							
02	14B2	EXT	34366	-0-	34366	115310	1	1	25665	3	Y	7881	7896	0			41
							31	4	8669	9							
03	14B2	EXT	28139	-0-	28139	143449	4	1	22202	3	Y	5393	5160	0	244	1	30
							1	4	5932	9							
04	14B2	EXT	25751	-0-	25751	169200	3	1	20491	3	Y	4759	4715	0			74
							22	4	5235	9							
05	14B2	EXT	25178	-0-	25178	194378	396	1	19471	3	Y	4785	4795	0			64
							47	4	5264	9							
06	213675	X	19297	-0-	-194378	-0-	305	1	15066	3	Y	3568	2536	0	1022	1	74
							1	4	3925	9							
07	17515	X	14345	-0-	-3170	-0-	233	1	11214	3	Y	2632	19	0	2590	1	97
							3	4	2895	9							
08	17515	X	11512	-0-	-6003	-0-	218	1	8798	3	Y	2268	1295	0	1029	1	41
							1	4	2495	9							
09	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	300	1	9767	3	Y	2214	2192	0			63
							11	4	2435	9							
10	17515	X	8535	-0-	-8980	-0-	216	1	6497	3	Y	1653	1675	0			41
							4	4	1818	9							
11	16950	X	6760	-0-	-10190	-0-	200	1	5453	3	Y	1004	1015	0			30
							3	4	1104	9							
12	11675	X	NO RPT	-0-	-11675	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 233,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,586

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/17/2017

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 278329 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7840 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	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 04/22/2018

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 WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12443	-0-	12443	60585	41	1	4515	3	Y	7164	7001	0	191	1	55
							7	4	7880	9							
02	0	A	-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-	55	0			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	60585					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/04/2018

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,164

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		50046	-0-	50046	212166	320	1	26816	3	N	20743	20234	0	461	1	260
							93	4	22817	9							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 212166																	
02	424332		-0-	-0-	-424332	-0-					N	-0-	260	0			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/03/2018

TOTAL GAS PROD: 50,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,743

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206816		31440	-0-	-175376	-0-	189	1	15850	3	N	13951	13545	0	309	1	174
							55	4	15346	9							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 103408																	
02	103408		-0-	-0-	-103408	-0-					N	-0-	174	0			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/02/2018

TOTAL GAS PROD: 31,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		18739	-0-	18739	78103	114	1	9529	3	N	8239	8037	0	183	1	105
							33	4	9063	9							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 78103																	
02	0	A	-0-	-0-	-0-	156206					N	-0-	105	0			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	156206					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	156206					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	156206					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	156206					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018																	

TOTAL GAS PROD: 18,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,239

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/29/2017																	

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017																	

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 WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/19/2018

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 02/01/2018

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

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 #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/16/2018

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DELQ PR		22261	-0-	22261	22261	381	1	18390	3	Y	3168	22	0	3108	1	110
							5	4	3485	9							
08	DELQ PR		19239	-0-	19239	41500	395	1	15931	3	Y	2646	1513	0	1202	1	41
							2	4	2911	9							
09	54853	X	13353	-0-	-41500	-0-	343	1	11168	3	Y	1664	1663	0			42
							12	4	1830	9							
10	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	233	1	6999	3	Y	1439	1452	0			29
							4	4	1583	9							
11	18300	X	15761	-0-	-2539	-0-	466	1	12653	3	Y	2396	2364	0			61
							6	4	2636	9							
12	12950	X	NO RPT	-0-	-12950	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 79,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	144193					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	144193					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/01/2017

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/24/2017

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/11/2017

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 #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/30/2017

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/10/2017

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 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 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	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	150	1	14281	3	N	2205	2198	0			20
							2426	9									
02	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	109	1	16105	3	N	2478	2461	0			37
							2726	9									
03	14384	X	3226	-0-	-11158	-0-	54	1	2664	3	N	462	492	0			7
							508	9									
04	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-	7	0			-0-
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					-0-
06	20280	X	2856	-0-	-17424	-0-	176	1	2462	3	N	198	194	0			4
							218	9									
07	21738	X	21738	-0-	-0-	-0-	1566	1	18157	3	N	1832	1801	0			35
							2015	9									
08	T. A.		20222	-0-	20222	20222	2237	1	16674	3	N	1192	1191	0			36
							1311	9									
09	T. A.		18955	-0-	18955	39177	1656	1	15957	3	N	1220	1219	0			37
							1342	9									
10	T. A.		19328	-0-	19328	58505	1146	1	17042	3	N	1036	1037	0			36
							1140	9									
11	T. A.		15690	-0-	15690	74195	781	1	14498	3	N	374	394	0			16
							411	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74195					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 137,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,997

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19286 05/09/2018

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

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19410 02/16/2018

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 #: 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	14B2 EXT		39985	-0-	39985	239828	73	1	36375	3	Y	3204	3194	0	22	1	34
							13	4	3524	9							
02	275131	X	35303	-0-	-239828	-0-	88	1	32528	3	Y	2435	2411	0			58
							8	4	2679	9							
03	55366	X	17723	-0-	-37643	-0-	36	1	15033	3	Y	2195	2211	0			42
							239	4	2415	9							
04	53580	X	24065	-0-	-29515	-0-	72	1	21631	3	Y	2109	2076	0			75
							42	4	2320	9							
05	55366	X	7559	-0-	-47807	-0-	133	1	6360	3	Y	969	1001	0			43
							1066	9									
06	53580	X	15684	-0-	-37896	-0-	462	1	13601	3	Y	1473	1453	0			63
							1	4	1620	9							
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	171	1	9838	3	Y	872	873	0			62
							130	4	959	9							
08	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	487	1	19394	3	Y	1807	1837	0			32
							8	4	1988	9							
09	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	890	1	28250	3	Y	2707	2688	0			51
							1	4	2978	9							
10	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	771	1	28036	3	Y	2408	2425	0			34
							1	4	2649	9							
11	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	214	1	7747	3	Y	586	610	0			10
							645	9									
12	3986	X	NO RPT	-0-	-3986	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 245,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,765

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	45382					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/18/2017

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 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	14B2	EXT	50294	-0-	50294	124915	594	1	37383	3	N	11197	11210	0			95
							12317	9									
02	14B2	EXT	39001	-0-	39001	163916	207	1	30482	3	N	7556	7541	0			110
							8312	9									
03	14B2	EXT	33208	-0-	33208	197124	511	1	25570	3	N	6479	6510	0			79
							7127	9									
04	14B2	EXT	29149	-0-	29149	226273	655	1	22783	3	N	5192	5107	0			164
							5711	9									
05	14B2	EXT	31681	-0-	31681	257954	1461	1	24579	3	N	5128	5180	0			112
							5641	9									
06	293723	X	35769	-0-	-257954	-0-	2053	1	28718	3	N	4544	4555	0			101
							4998	9									
07	20863	X	19801	-0-	-1062	-0-	1297	1	15036	3	N	3153	3192	0			62
							3468	9									
08	20863	X	20218	-0-	-645	-0-	2042	1	15221	3	N	2686	2668	0			80
							2955	9									
09	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	1210	1	11657	3	N	2361	2369	0			72
							2597	9									
10	20863	X	9381	-0-	-11482	-0-	462	1	6882	3	N	1852	1859	0			65
							2037	9									
11	20190	X	9854	-0-	-10336	-0-	440	1	8174	3	N	1127	1143	0			49
							1240	9									
12	16023	X	NO RPT	-0-	-16023	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 293,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,275

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7600	-0-	7600	77667	13	1	6424	3	Y	1055	1056	0	7	1	9
							2	4	1161	9							
02	80287	X	2620	-0-	-77667	-0-	33	1	1627	3	Y	873	863	0			19
							960	9									
03	15035	X	1405	-0-	-13630	-0-	23	1	1202	3	Y	146	164	0			1
							19	4	161	9							
04	14550	X	1847	-0-	-12703	-0-	39	1	1573	3	Y	211	207	0			5
							3	4	232	9							
05	15035	X	327	-0-	-14708	-0-	6	1	285	3	Y	33	38	0			-0-
							36	9									
06	14550	X	3095	-0-	-11455	-0-	99	1	2897	3	Y	90	88	0			2
							99	9									
07	13170	X	5564	-0-	-7606	-0-	84	1	4855	3	Y	510	480	0			32
							64	4	561	9							
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	106	1	4226	3	Y	882	900	0			14
							2	4	970	9							
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	169	1	5350	3	Y	570	575	0			9
							627	9									
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	131	1	4752	3	Y	598	600	0			7
							658	9									
*11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	143	1	5160	3	Y	562	560	0			9
							618	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 45,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,530

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6307	-0-	6307	68210	10	1	5239	3	Y	960	955	0	7	1	10
							2	4	1056	9							
02	14B2 EXT		8252	-0-	8252	76462	137	1	6913	3	Y	1091	1075	0			26
							2	4	1200	9							
03	77741	X	1279	-0-	-76462	-0-	22	1	1142	3	Y	88	112	0			2
							18	4	97	9							
04	11010	X	1286	-0-	-9724	-0-	28	1	1102	3	Y	140	137	0			5
							2	4	154	9							
05	11377	X	27	-0-	-11350	-0-	25	3	2	9	Y	2	7	0			-0-
06	11010	X	2202	-0-	-8808	-0-	65	1	1917	3	Y	200	192	0			8
							220	9									
07	9021	X	4592	-0-	-4429	-0-	68	1	3974	3	Y	452	430	0			30
							53	4	497	9							
08	9021	X	4944	-0-	-4077	-0-	108	1	4320	3	Y	467	489	0			8
							2	4	514	9							
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	132	1	4169	3	Y	516	515	0			9
							568	9									
10	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	100	1	3631	3	Y	551	552	0			8
							606	9									
*11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	130	1	4704	3	Y	698	694	0			12
							768	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 43,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	308	1	6331	3	Y	1958	1972	0			50
							2154	9									
02	16688	X	-0-	-0-	-16688	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
03	18476	X	12	-0-	-18464	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					-0-
05	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		479	-0-	479	479	2	1	444	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		4376	-0-	4376	4855	23	1	3946	3	Y	370	344	0	21	1	5
							407	9									
10	T. A.		13770	-0-	13770	18625	55	1	12128	3	Y	1443	1399	0	30	1	19
							1587	9									
11	T. A.		10802	-0-	10802	29427	60	1	9426	3	Y	1196	1199	0			16
							1316	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	29427					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 38,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,998

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	493	523	0			13
							542	9									
02	18760	X	-0-	-0-	-18760	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-					-0-
04	17700	X	36	-0-	-17664	-0-	34	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	16430	X	66	-0-	-16364	-0-	62	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	2460	X	394	-0-	-2066	-0-	1	1	360	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
07	T. A.		120	-0-	120	120	1	1	110	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	T. A.		1264	-0-	1264	1384	6	1	1162	3	Y	87	76	0	11	1	-0-
							96	9									
09	T. A.		16872	-0-	16872	18256	90	1	15353	3	Y	1299	1206	0	72	1	21
							1429	9									
10	T. A.		12464	-0-	12464	30720	54	1	11832	3	Y	525	527	0	11	1	8
							578	9									
11	T. A.		5347	-0-	5347	36067	28	1	4413	3	Y	824	820	0			12
							906	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36067					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 39,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/18/2017

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 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	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-		33	1	9609	3	Y	230	246	0			38
								3	4	253	9							
02	13776	X	10807	-0-	-2969	-0-		35	1	10535	3	Y	203	207	0			34
								14	4	223	9							
03	12245	X	11102	-0-	-1143	-0-		31	1	10829	3	Y	216	198	0			52
								4	4	238	9							
04	12660	X	11008	-0-	-1652	-0-		39	1	10761	3	Y	186	182	0			56
								3	4	205	9							
05	13082	X	9187	-0-	-3895	-0-		28	1	9007	3	Y	134	171	0			19
								5	4	147	9							
06	11580	X	9909	-0-	-1671	-0-		49	1	9629	3	Y	205	188	0			36
								5	4	226	9							
07	DLQ G-10		10243	-0-	10243	10243		75	1	9833	3	Y	302	301	0			37
								3	4	332	9							
08	20045	X	9802	-0-	-10243	-0-		68	1	9665	3	Y	59	87	0			9
								4	4	65	9							
09	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-		35	1	7403	3	Y	32	34	0			7
								4	4	35	9							
10	9982	X	7954	-0-	-2028	-0-		31	1	7889	3	Y	29	30	0			6
								2	4	32	9							
11	9660	X	6925	-0-	-2735	-0-		26	1	6817	3	Y	63	59	0			10
								13	4	69	9							
12	9602	X	NO RPT	-0-	-9602	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 104,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

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	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-		109	1	31830	3	Y	889	898	0			141
								10	4	978	9							
02	45472	X	29181	-0-	-16291	-0-		94	1	28342	3	Y	644	672	0			113
								37	4	708	9							
03	50344	X	29612	-0-	-20732	-0-		84	1	28782	3	Y	670	619	0			164
								9	4	737	9							
04	34380	X	27088	-0-	-7292	-0-		97	1	26391	3	Y	539	539	0			164
								7	4	593	9							
05	35247	X	26644	-0-	-8603	-0-		82	1	26047	3	Y	455	556	0			63
								14	4	501	9							
06	31860	X	25330	-0-	-6530	-0-		126	1	24510	3	Y	620	572	0			111
								12	4	682	9							
07	DLQ G-10		25847	-0-	25847	25847		189	1	24587	3	Y	967	960	0			118
								7	4	1064	9							
08	49356	X	23509	-0-	-25847	-0-		163	1	23076	3	Y	236	319	0			35
								10	4	260	9							
09	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-		101	1	20885	3	Y	117	126	0			26
								9	4	129	9							
10	21514	X	20047	-0-	-1467	-0-		78	1	19865	3	Y	90	95	0			21
								5	4	99	9							
11	20820	X	19793	-0-	-1027	-0-		72	1	19499	3	Y	166	160	0			27
								39	4	183	9							
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 281,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,393

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

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	38750	X	38750	-0-	-0-	-0-	130	1	37903	3	Y	641	644	0			102
							12	4	705	9							
02	41076	X	32033	-0-	-9043	-0-	104	1	31419	3	Y	426	451	0			77
							41	4	469	9							
03	45477	X	32936	-0-	-12541	-0-	95	1	32330	3	Y	455	420	0			112
							10	4	501	9							
04	40410	X	31397	-0-	-9013	-0-	113	1	30869	3	Y	369	368	0			113
							9	4	406	9							
05	40579	X	26924	-0-	-13655	-0-	83	1	26613	3	Y	194	275	0			32
							15	4	213	9							
06	37500	X	25878	-0-	-11622	-0-	131	1	25398	3	Y	306	283	0			55
							12	4	337	9							
07	27997	X	27997	-0-	-0-	-0-	208	1	27198	3	Y	530	521	0			64
							8	4	583	9							
08	30380	X	26366	-0-	-4014	-0-	183	1	26053	3	Y	107	154	0			17
							12	4	118	9							
09	29400	X	24006	-0-	-5394	-0-	114	1	23822	3	Y	54	59	0			12
							11	4	59	9							
10	26939	X	24485	-0-	-2454	-0-	96	1	24343	3	Y	36	39	0			9
							6	4	40	9							
11	27090	X	22018	-0-	-5072	-0-	81	1	21767	3	Y	115	106	0			18
							43	4	127	9							
12	26680	X	NO RPT	-0-	-26680	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 312,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,233

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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	90	1	33044	3	Y	986	990	0			90
							16	4	1085	9							
02	38808	X	30068	-0-	-8740	-0-	84	1	29107	3	Y	797	786	0			101
							877	9									
03	38812	X	31450	-0-	-7362	-0-	94	1	30831	3	Y	440	472	0			69
							41	4	484	9							
04	37560	X	29223	-0-	-8337	-0-	95	1	28680	3	Y	304	319	0			54
							114	4	334	9							
05	36549	X	28020	-0-	-8529	-0-	74	1	27605	3	Y	283	289	0			48
							30	4	311	9							
06	33120	X	25327	-0-	-7793	-0-	93	1	24727	3	Y	429	413	0			64
							35	4	472	9							
07	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	83	1	24910	3	Y	462	443	0			83
							92	4	508	9							
08	28334	X	25348	-0-	-2986	-0-	81	1	24405	3	Y	467	496	0			54
							348	4	514	9							
09	27420	X	22256	-0-	-5164	-0-	89	1	21630	3	Y	443	411	0			86
							50	4	487	9							
10	28024	X	22225	-0-	-5799	-0-	97	1	21597	3	Y	474	478	0			82
							10	4	521	9							
11	25320	X	20276	-0-	-5044	-0-	90	1	19696	3	Y	430	432	0			80
							17	4	473	9							
12	25374	X	NO RPT	-0-	-25374	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 294,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,515

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34317	-0-	34317	385572	36	1	32347	3	Y	1757	1751	0			25
							1	4	1933	9							
02	0	W	28922	-0-	28922	414494	78	1	27301	3	Y	1402	1411	0			16
							1	4	1542	9							
03	0	W	29077	-0-	29077	443571	58	1	27027	3	Y	1685	1667	0	7	1	27
							138	4	1854	9							
04	0	W	24167	-0-	24167	467738	35	1	22706	3	Y	1273	1257	0			43
							26	4	1400	9							
05	490554	X	22816	-0-	-467738	-0-	181	1	21279	3	Y	1223	1248	0			18
							11	4	1345	9							
06	33210	X	19665	-0-	-13545	-0-	198	1	18595	3	Y	788	783	0			23
							5	4	867	9							
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	221	1	18299	3	Y	670	680	0			13
							27	4	737	9							
08	21049	X	9074	-0-	-11975	-0-	132	1	8471	3	Y	416	418	0			11
							13	4	458	9							
09	20370	X	12610	-0-	-7760	-0-	170	1	11997	3	Y	402	398	0			15
							1	4	442	9							
10	21049	X	14634	-0-	-6415	-0-	162	1	13503	3	Y	880	877	0			18
							1	4	968	9							
11	19680	X	15762	-0-	-3918	-0-	188	1	14749	3	Y	749	749	0			18
							1	4	824	9							
12	16729	X	NO RPT	-0-	-16729	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 230,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,245

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	34146	-0-	-12478	-0-	36	1	31909	3	Y	2000	1990	0			28
							1	4	2200	9							
02	42112	X	28065	-0-	-14047	-0-	75	1	26275	3	Y	1558	1569	0			17
							1	4	1714	9							
03	46624	X	25742	-0-	-20882	-0-	51	1	23607	3	Y	1785	1767	0	8	1	27
							120	4	1964	9							
04	45120	X	18381	-0-	-26739	-0-	26	1	16786	3	Y	1409	1390	0			46
							19	4	1550	9							
05	46624	X	12527	-0-	-34097	-0-	99	1	11641	3	Y	710	746	0			10
							6	4	781	9							
06	33030	X	16388	-0-	-16642	-0-	165	1	15505	3	Y	649	642	0			17
							4	4	714	9							
07	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	189	1	15633	3	Y	589	596	0			10
							23	4	648	9							
08	14756	X	10367	-0-	-4389	-0-	152	1	9747	3	Y	412	413	0			9
							15	4	453	9							
09	14280	X	13743	-0-	-537	-0-	183	1	12933	3	Y	569	559	0			19
							1	4	626	9							
10	14756	X	12117	-0-	-2639	-0-	136	1	11323	3	Y	597	604	0			12
							1	4	657	9							
11	14280	X	7985	-0-	-6295	-0-	95	1	7429	3	Y	419	421	0			10
							461	9									
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 195,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,697

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					-0-
03	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	220	1	11009	3	Y	2561	2530	0			31
							2817	9									
04	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	276	1	9623	3	Y	972	972	0			31
							1069	9									
05	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	778	1	13097	3	Y	1015	1024	0			22
							1117	9									
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	231	1	3237	3	Y	693	699	0			16
							762	9									
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	229	1	2658	3	Y	699	700	0			15
							769	9									
08	14043	X	3822	-0-	-10221	-0-	366	1	2727	3	Y	663	657	0			21
							729	9									
09	11070	X	2616	-0-	-8454	-0-	187	1	1805	3	Y	567	570	0			18
							624	9									
10	15004	X	5964	-0-	-9040	-0-	303	1	4504	3	Y	1052	1033	0			37
							1157	9									
11	4230	X	2353	-0-	-1877	-0-	107	1	1989	3	Y	234	259	0			12
							257	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 62,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,463

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/04/2017

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 #: 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	25451	X	3385	-0-	-22066	-0-	116	1	2381	3	Y	807	837	0			21
							888	9									
02	16296	X	324	-0-	-15972	-0-	49	1	9	3	Y	242	158	0			105
							266	9									
03	17701	X	80	-0-	-17621	-0-	39	3	41	9	Y	37	134	0	5	1	3
04	17130	X	2	-0-	-17128	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-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.		724	-0-	724	724	3	1	576	3	Y	132	122	0	7	1	3
							145	9									
10	T. A.		1464	-0-	1464	2188	6	1	1197	3	Y	237	231	0	5	1	4
							261	9									
11	T. A.		1810	-0-	1810	3998	10	1	1555	3	Y	223	223	0			4
							245	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3998					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

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	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	81	1	23518	3	Y	469	479	0			75
							7	4	516	9							
02	29288	X	19237	-0-	-10051	-0-	63	1	18813	3	Y	306	326	0			55
							24	4	337	9							
03	27001	X	18761	-0-	-8240	-0-	53	1	18364	3	Y	307	286	0			76
							6	4	338	9							
04	26880	X	20661	-0-	-6219	-0-	74	1	20225	3	Y	324	306	0			94
							6	4	356	9							
05	27776	X	20488	-0-	-7288	-0-	64	1	20109	3	Y	277	333	0			38
							10	4	305	9							
06	23340	X	18686	-0-	-4654	-0-	93	1	18167	3	Y	379	349	0			68
							9	4	417	9							
07	19054	X	19054	-0-	-0-	-0-	141	1	18337	3	Y	519	522	0			65
							5	4	571	9							
08	21359	X	18904	-0-	-2455	-0-	132	1	18655	3	Y	99	148	0			16
							8	4	109	9							
09	20670	X	16586	-0-	-4084	-0-	79	1	16436	3	Y	58	61	0			13
							7	4	64	9							
10	20491	X	16291	-0-	-4200	-0-	62	1	16166	3	Y	53	54	0			12
							5	4	58	9							
11	18690	X	13742	-0-	-4948	-0-	50	1	13567	3	Y	88	85	0			15
							28	4	97	9							
12	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 206,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,879

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

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	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-		61	1	17792	3	Y	425	436	0			66
								5	4	468	9							
02	24024	X	16098	-0-	-7926	-0-		53	1	15669	3	Y	324	336	0			54
								20	4	356	9							
03	21142	X	20723	-0-	-419	-0-		59	1	20188	3	Y	427	382	0			99
								6	4	470	9							
04	21570	X	17272	-0-	-4298	-0-		62	1	16855	3	Y	318	321	0			96
								5	4	350	9							
05	22289	X	16383	-0-	-5906	-0-		50	1	16040	3	Y	258	319	0			35
								9	4	284	9							
06	17730	X	14786	-0-	-2944	-0-		75	1	14344	3	Y	328	306	0			57
								6	4	361	9							
07	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-		119	1	15538	3	Y	573	564	0			66
								5	4	630	9							
08	16492	X	15646	-0-	-846	-0-		109	1	15403	3	Y	116	166	0			16
								6	4	128	9							
09	15960	X	12420	-0-	-3540	-0-		59	1	12286	3	Y	64	68	0			12
								5	4	70	9							
10	16368	X	13434	-0-	-2934	-0-		52	1	13322	3	Y	51	54	0			9
								4	4	56	9							
11	15780	X	12193	-0-	-3587	-0-		45	1	12033	3	Y	83	81	0			11
								24	4	91	9							
12	14832	X	NO RPT	-0-	-14832	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 173,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,967

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

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	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-		284	1	4163	3	Y	459	465	0			22
								9	4	505	9							
02	19012	X	11225	-0-	-7787	-0-		783	1	9728	3	Y	645	634	0			33
								4	4	710	9							
03	21049	X	12309	-0-	-8740	-0-		950	1	10399	3	Y	783	750	0			66
								99	4	861	9							
04	19830	X	8420	-0-	-11410	-0-		693	1	7070	3	Y	556	565	0			57
								45	4	612	9							
05	10819	X	5901	-0-	-4918	-0-		506	1	4994	3	Y	359	397	0			19
								6	4	395	9							
06	12030	X	5983	-0-	-6047	-0-		544	1	5032	3	Y	370	364	0			25
								407	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-		260	1	2252	3	Y	204	216	0			13
								2	4	224	9							
08	11625	X	2447	-0-	-9178	-0-		269	1	1937	3	Y	218	220	0			11
								1	4	240	9							
09	8430	X	2870	-0-	-5560	-0-		287	1	2315	3	Y	241	234	0			18
								3	4	265	9							
10	6169	X	4016	-0-	-2153	-0-		225	1	3297	3	Y	445	429	0			34
								4	4	490	9							
11	5970	X	2576	-0-	-3394	-0-		123	1	2134	3	Y	287	300	0			21
								3	4	316	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 63,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,567

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142321	X	28069	-0-	-114252	-0-	28	1	25601	3	Y	2217	2206	0			30
							1	4	2439	9							
02	128548	X	49858	-0-	-78690	-0-	131	1	45617	3	Y	3735	3725	0			40
							1	4	4109	9							
03	142321	X	21357	-0-	-120964	-0-	42	1	19489	3	Y	1570	1579	0	7	1	24
							99	4	1727	9							
04	137730	X	19537	-0-	-118193	-0-	28	1	17835	3	Y	1504	1479	0			49
							20	4	1654	9							
05	142321	X	17867	-0-	-124454	-0-	137	1	16147	3	Y	1431	1461	0			19
							9	4	1574	9							
06	137730	X	15766	-0-	-121964	-0-	154	1	14444	3	Y	1058	1050	0			27
							4	4	1164	9							
07	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	169	1	14045	3	Y	907	920	0			14
							21	4	998	9							
08	16399	X	14577	-0-	-1822	-0-	207	1	13334	3	Y	923	918	0			19
							21	4	1015	9							
09	15870	X	13577	-0-	-2293	-0-	176	1	12424	3	Y	887	878	0			28
							1	4	976	9							
10	16399	X	13865	-0-	-2534	-0-	152	1	12680	3	Y	938	949	0			17
							1	4	1032	9							
11	15780	X	11678	-0-	-4102	-0-	138	1	10797	3	Y	675	678	0			14
							743	9									
12	14179	X	NO RPT	-0-	-14179	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 221,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,845

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 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	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	22	1	19827	3	N	1542	1545	0			19
							1	4	1696	9							
02	25256	X	14826	-0-	-10430	-0-	39	1	13680	3	N	1006	1016	0			9
							1107	9									
03	27962	X	18977	-0-	-8985	-0-	37	1	16988	3	N	1696	1674	0	7	1	24
							86	4	1866	9							
04	25890	X	16643	-0-	-9247	-0-	22	1	13902	3	N	2457	2404	0			77
							16	4	2703	9							
05	26753	X	14796	-0-	-11957	-0-	112	1	13151	3	N	1387	1448	0			16
							7	4	1526	9							
06	20850	X	7673	-0-	-13177	-0-	73	1	6841	3	N	688	689	0			15
							2	4	757	9							
07	13530	X	3047	-0-	-10483	-0-	33	1	2717	3	N	266	279	0			2
							4	4	293	9							
08	13981	X	8750	-0-	-5231	-0-	118	1	7595	3	N	932	917	0			17
							12	4	1025	9							
09	13530	X	8448	-0-	-5082	-0-	104	1	7361	3	N	893	884	0			26
							1	4	982	9							
10	13981	X	8213	-0-	-5768	-0-	87	1	7253	3	N	794	808	0			12
							873	9									
11	7680	X	1818	-0-	-5862	-0-	21	1	1631	3	N	151	162	0			1
							166	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 124,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,812

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	2584	-0-	-15427	-0-	130	1	1911	3	Y	490	501	0			24
							4	4	539	9							
02	16268	X	3589	-0-	-12679	-0-	224	1	2785	3	Y	526	522	0			28
							1	4	579	9							
03	10943	X	1722	-0-	-9221	-0-	128	1	1397	3	Y	167	178	0			17
							13	4	184	9							
04	11820	X	3	-0-	-11817	-0-	3	3			Y	-0-	17	0			-0-
05	12214	X	2050	-0-	-10164	-0-	173	1	1711	3	Y	149	141	0			8
							2	4	164	9							
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	569	1	5265	3	Y	548	518	0			38
							603	9									
07	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	731	1	6340	3	Y	914	888	0			64
							6	4	1005	9							
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	988	1	7122	3	Y	1035	1036	0			63
							3	4	1139	9							
09	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	1093	1	8814	3	Y	1031	1004	0			90
							11	4	1134	9							
10	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	675	1	9902	3	Y	679	708	0			61
							12	4	747	9							
*11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	510	1	8909	3	Y	612	624	0			49
							14	4	673	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 66,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,151

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	327	1	7582	3	Y	967	966	0			34
							2	4	1064	9							
02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	336	1	7205	3	Y	894	882	0			46
							2	4	983	9							
03	9114	X	2274	-0-	-6840	-0-	186	1	1843	3	Y	222	243	0			25
							1	4	244	9							
04	8820	X	3453	-0-	-5367	-0-	163	1	3205	3	Y	75	87	0	9	1	4
							2	4	83	9							
05	9114	X	7885	-0-	-1229	-0-	218	1	6993	3	Y	609	601	0	3	1	9
							4	4	670	9							
06	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	924	1	8913	3	Y	564	563	0			10
							6	4	620	9							
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1106	1	7411	3	Y	274	277	0			7
							13	4	301	9							
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	892	1	6351	3	Y	881	863	0			25
							3	4	969	9							
09	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	2126	1	4503	3	Y	673	666	0			32
							6	4	740	9							
10	10819	X	5935	-0-	-4884	-0-	284	1	5181	3	Y	423	433	0			22
							5	4	465	9							
11	10470	X	6497	-0-	-3973	-0-	382	1	5664	3	Y	405	407	0			20
							5	4	446	9							
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 78,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,987

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. GAS LIFT (I)(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	1434	-0-	-5572	-0-	287	1	1136	3	N	10					60
							11	9									
02	6328	X	3979	-0-	-2349	-0-	741	1	3212	3	N	23	58	0			25
							1	4	25	9							
03	7006	X	4697	-0-	-2309	-0-	649	1	3777	3	N	245	225	0			45
							1	4	270	9							
04	6780	X	4287	-0-	-2493	-0-	526	1	3556	3	N	186	188	0			43
							205	9									
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	417	1	2635	3	N	483	444	0			82
							531	9									
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	486	1	3028	3	N	786	694	0			174
							865	9									
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	708	1	4553	3	N	780	805	0			149
							12	4	858	9							
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	717	1	4478	3	N	856	879	0			126
							942	9									
09	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	547	1	3286	3	N	816	834	0			108
							898	9									
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	675	1	4301	3	N	862	771	0			199
							948	9									
*11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	108	1	4196	3	N	862	937	0			124
							948	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 50,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,909

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	90	-0-	-12930	-0-	16	1	64	3	N	9					49
							10	9									
02	11760	X	2236	-0-	-9524	-0-	390	1	1689	3	N	143	137	0			55
							157	9									
03	13020	X	4565	-0-	-8455	-0-	619	1	3598	3	N	316	312	0			59
							348	9									
04	6120	X	3589	-0-	-2531	-0-	369	1	2497	3	N	657	586	0			130
							723	9									
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	318	1	2008	3	N	234	310	0			54
							257	9									
06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	495	1	3078	3	N	686	593	0			147
							755	9									
07	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	436	1	2802	3	N	298	377	0			68
							7	4	328	9							
08	3844	X	3534	-0-	-310	-0-	440	1	2751	3	N	312	334	0			46
							343	9									
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	481	1	2890	3	N	369	370	0			45
							406	9									
10	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	415	1	2645	3	N	424	375	0			94
							466	9									
11	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	68	1	2658	3	N	441	475	0			60
							485	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 35,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,889

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	12400	X	330	-0-	-12070	-0-	36	1	181	3	Y	103	127	0			25
							113	9									
02	11200	X	1596	-0-	-9604	-0-	120	1	1328	3	Y	134	129	0			30
							1	4	147	9							
03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	468	1	10461	3	Y	2071	1241	0	779	1	81
							43	4	2278	9							
04	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	463	1	9742	3	Y	1330	1289	0			122
							23	4	1463	9							
05	11532	X	8459	-0-	-3073	-0-	349	1	7070	3	Y	941	996	0			67
							5	4	1035	9							
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		4269	-0-	4269	4269	174	1	3744	3	Y	295	315	0			47
							26	4	325	9							
08	T. A.		9890	-0-	9890	14159	443	1	8386	3	Y	956	950	0			53
							9	4	1052	9							
09	T. A.		6614	-0-	6614	20773	368	1	5463	3	Y	708	711	0			50
							4	4	779	9							
10	T. A.		6943	-0-	6943	27716	330	1	5686	3	Y	839	848	0			41
							4	4	923	9							
11	T. A.		6823	-0-	6823	34539	325	1	5634	3	Y	785	789	0			37
							864	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	34539					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 69,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,162

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	34097	X	34097	-0-	-0-	-0-	37	1	33048	3	Y	919	914	0			12
							1	4	1011	9							
02	30520	X	23045	-0-	-7475	-0-	63	1	22336	3	Y	586	592	0			6
							1	4	645	9							
03	33790	X	23131	-0-	-10659	-0-	48	1	22154	3	Y	743	735	0	3	1	11
							112	4	817	9							
04	32700	X	20634	-0-	-12066	-0-	30	1	19211	3	Y	1246	1217	0			40
							22	4	1371	9							
05	33790	X	20072	-0-	-13718	-0-	158	1	18582	3	Y	1202	1227	0			15
							10	4	1322	9							
06	32700	X	16122	-0-	-16578	-0-	159	1	14961	3	Y	907	900	0			22
							4	4	998	9							
07	18135	X	16726	-0-	-1409	-0-	188	1	15614	3	Y	819	830	0			11
							23	4	901	9							
08	18135	X	15837	-0-	-2298	-0-	229	1	14696	3	Y	808	803	0			16
							23	4	889	9							
09	17550	X	15178	-0-	-2372	-0-	199	1	14032	3	Y	860	849	0			27
							1	4	946	9							
10	18135	X	16930	-0-	-1205	-0-	187	1	15605	3	Y	1034	1043	0			18
							1	4	1137	9							
11	16200	X	13775	-0-	-2425	-0-	166	1	13014	3	Y	540	547	0			11
							1	4	594	9							
12	16475	X	NO RPT	-0-	-16475	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 215,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,664

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. (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	35557	X	32426	-0-	-3131	-0-	33	1	29556	3	Y	2578	2556	0			36
							1	4	2836	9							
02	32116	X	26476	-0-	-5640	-0-	68	1	23969	3	Y	2216	2228	0			24
							1	4	2438	9							
03	35557	X	22733	-0-	-12824	-0-	46	1	21246	3	Y	1212	1212	0	5	1	19
							108	4	1333	9							
04	34410	X	21486	-0-	-12924	-0-	31	1	20098	3	Y	1213	1193	0			39
							23	4	1334	9							
05	35557	X	21499	-0-	-14058	-0-	170	1	19997	3	Y	1201	1224	0			16
							11	4	1321	9							
06	31380	X	18143	-0-	-13237	-0-	180	1	16927	3	Y	937	929	0			24
							5	4	1031	9							
07	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	176	1	14604	3	Y	861	872	0			13
							22	4	947	9							
08	22723	X	20781	-0-	-1942	-0-	298	1	19097	3	Y	1234	1222	0			25
							29	4	1357	9							
09	21480	X	18439	-0-	-3041	-0-	242	1	17135	3	Y	964	958	0			31
							2	4	1060	9							
10	21514	X	1793	-0-	-19721	-0-	20	1	1677	3	Y	87	116	0			2
							96	9									
11	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,503

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

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	21886	X	10491	-0-	-11395	-0-	349	1	7164	3	Y	2707	2684	0			68
							2978	9									
02	19768	X	-0-	-0-	-19768	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
03	7347	X	2681	-0-	-4666	-0-	9	1	2413	3	Y	235	221	0	9	1	5
							259	9									
04	11370	X	1161	-0-	-10209	-0-	2	1	1054	3	Y	95	99	0			1
							105	9									
05	11749	X	3498	-0-	-8251	-0-	7	1	3160	3	Y	301	299	0			3
							331	9									
06	10140	X	5890	-0-	-4250	-0-	11	1	5179	3	Y	636	629	0	6	1	4
							700	9									
07	T. A.		10093	-0-	10093	10093	46	1	9004	3	Y	948	929	0	14	1	9
							1043	9									
08	T. A.		8497	-0-	8497	18590	38	1	7535	3	Y	840	733	0	106	1	10
							924	9									
09	T. A.		10817	-0-	10817	29407	53	1	9075	3	Y	1535	1432	0	86	1	27
							1689	9									
10	T. A.		15956	-0-	15956	45363	62	1	13668	3	Y	2024	1978	0	43	1	30
							2226	9									
11	T. A.		15736	-0-	15736	61099	88	1	13969	3	Y	1526	1533	0			23
							1679	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	61099					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 84,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,847

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	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	214	1	1098	3	Y	67	81	0			16
							1	4	74	9							
02	13832	X	1137	-0-	-12695	-0-	90	1	990	3	Y	51	54	0			13
							1	4	56	9							
03	15438	X	3879	-0-	-11559	-0-	143	1	3198	3	Y	477	289	0	182	1	19
							13	4	525	9							
04	14940	X	8371	-0-	-6569	-0-	342	1	7200	3	Y	738	691	0			66
							17	4	812	9							
05	9920	X	9232	-0-	-688	-0-	393	1	7957	3	Y	797	808	0			55
							5	4	877	9							
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		8718	-0-	8718	8718	363	1	7794	3	Y	462	449	0			68
							53	4	508	9							
08	T. A.		10690	-0-	10690	19408	492	1	9301	3	Y	806	826	0			48
							10	4	887	9							
09	T. A.		5498	-0-	5498	24906	313	1	4646	3	Y	487	498	0			37
							3	4	536	9							
10	T. A.		6910	-0-	6910	31816	339	1	5840	3	Y	661	664	0			34
							4	4	727	9							
11	T. A.		7127	-0-	7127	38943	354	1	6126	3	Y	588	592	0			30
							647	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	38943					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 62,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,134

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	24831	X	4	-0-	-24827	-0-	3	3	1	9	Y	1	47	0			2
02	22428	X	394	-0-	-22034	-0-	64	1	13	3	Y	288	174	0			116
							317	9									
03	24831	X	1590	-0-	-23241	-0-	1	1	254	3	Y	1214	1252	0	48	1	30
							1335	9									
04	19440	X	314	-0-	-19126	-0-	52	3	262	9	Y	238	265	0			3
05	15686	X	43	-0-	-15643	-0-	7	3	36	9	Y	33	35	0			1
06	420	X	39	-0-	-381	-0-	5	3	34	9	Y	31	31	0			1
07	T. A.		16	-0-	16	16	3	3	13	9	Y	12	12	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		2931	-0-	2931	2947	11	1	1832	3	Y	989	917	0	55	1	17
							1088	9									
10	T. A.		1951	-0-	1951	4898	7	1	1603	3	Y	310	315	0	7	1	5
							341	9									
11	T. A.		809	-0-	809	5707	4	1	672	3	Y	121	124	0			2
							133	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5707					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,237

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	30826	-0-	-5785	-0-	30	1	26886	3	Y	3554	3534	0			48
							1	4	3909	9							
02	33068	X	21933	-0-	-11135	-0-	56	1	19235	3	Y	2402	2426	0			24
							2642	9									
03	36611	X	20512	-0-	-16099	-0-	41	1	18958	3	Y	1288	1289	0	6	1	17
							96	4	1417	9							
04	35430	X	17805	-0-	-17625	-0-	26	1	16302	3	Y	1326	1303	0			40
							18	4	1459	9							
05	36611	X	17753	-0-	-18858	-0-	138	1	16221	3	Y	1259	1286	0			13
							9	4	1385	9							
06	35430	X	17083	-0-	-18347	-0-	167	1	15699	3	Y	1103	1091	0			25
							4	4	1213	9							
07	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	187	1	15493	3	Y	1051	1063	0			13
							23	4	1156	9							
08	15655	X	13047	-0-	-2608	-0-	187	1	12002	3	Y	763	763	0			13
							19	4	839	9							
09	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	203	1	14324	3	Y	875	863	0			25
							1	4	963	9							
10	15655	X	14679	-0-	-976	-0-	162	1	13536	3	Y	891	903	0			13
							1	4	980	9							
11	15150	X	12422	-0-	-2728	-0-	144	1	11244	3	Y	940	936	0			17
							1034	9									
12	13595	X	NO RPT	-0-	-13595	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 198,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,452

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/01/2017

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 #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A

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	0	A	-0-	-0-	-0-	12292			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	12292			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	12292			N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	12292			N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	12292			N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	12292			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	12292			N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	12292			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	12292			N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/07/2017

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

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	8029	X	378	-0-	-7651	-0-	58	1	Y	20	31	0	4
							22	9					
02	4900	X	82	-0-	-4818	-0-	4	1	Y	27	27	0	4
							30	9					
03	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	108	67	0	42 1 3
							7	4					
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	185	1	Y	172	162	0	13
							9	4					
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	77	87	0	3
							1	4					
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			3
07	929	X	929	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	22	24	0	1
							6	4					
08	4402	X	1231	-0-	-3171	-0-	59	1	Y	47	48	0	-0-
							1	4					
09	4260	X	1490	-0-	-2770	-0-	85	1	Y	134	127	0	7
							1	4					
10	1953	X	1206	-0-	-747	-0-	57	1	Y	143	145	0	5
							1	4					
*11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	427	415	0	17
							470	9					
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 15,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	202	1	2955	3	Y	513	509	0			24
							6	4	564	9							
02	12236	X	4737	-0-	-7499	-0-	322	1	4004	3	Y	372	376	0			20
							2	4	409	9							
03	10881	X	4213	-0-	-6668	-0-	319	1	3492	3	Y	335	326	0			29
							33	4	369	9							
04	6930	X	4647	-0-	-2283	-0-	371	1	3786	3	Y	424	410	0			43
							24	4	466	9							
05	5859	X	3451	-0-	-2408	-0-	286	1	2822	3	Y	309	335	0			17
							3	4	340	9							
06	5070	X	2235	-0-	-2835	-0-	202	1	1871	3	Y	147	153	0			11
							162	9									
07	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	1028	1	8912	3	Y	712	674	0			49
							8	4	783	9							
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	913	1	6580	3	Y	395	419	0			25
							3	4	435	9							
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	786	1	6338	3	Y	360	354	0			31
							8	4	396	9							
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	390	1	5728	3	Y	373	373	0			31
							7	4	410	9							
*11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	310	1	5430	3	Y	381	384	0			28
							9	4	419	9							
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 61,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,321

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. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-6477	-0-	31	1	123	3	Y	31					79
							34	9									
02	7084	X	1249	-0-	-5835	-0-	203	1	879	3	Y	152	162	0			69
							167	9									
03	7843	X	2820	-0-	-5023	-0-	246	1	1428	3	Y	1042	926	0			185
							1146	9									
04	3690	X	2270	-0-	-1420	-0-	241	1	1626	3	Y	366	448	0			103
							403	9									
05	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	216	1	1365	3	Y	163	223	0			43
							179	9									
06	1350	X	1309	-0-	-41	-0-	172	1	1073	3	Y	58	79	0			22
							64	9									
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	227	1	1459	3	Y	236	215	0			43
							4	4	260	9							
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	229	1	1429	3	Y	278	278	0			43
							306	9									
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	197	1	1182	3	Y	213	225	0			31
							234	9									
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	262	1	1666	3	Y	262	231	0			62
							288	9									
*11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	43	1	1663	3	Y	269	290	0			41
							296	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 19,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,070

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	6616	-0-	-20881	-0-	223	1	4566	3	Y	1661	1687	0			43
							1827	9									
02	24836	X	-0-	-0-	-24836	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					-0-
04	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					Y	-0-					-0-
05	19561	X	17	-0-	-19544	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	6390	X	337	-0-	-6053	-0-	1	1	297	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
07	T. A.		392	-0-	392	392	2	1	350	3	Y	36	35	0			1
							40	9									
08	T. A.		67	-0-	67	459	60	3	7	9	Y	6	6	0	1	1	-0-
09	T. A.		5546	-0-	5546	6005	26	1	4456	3	Y	967	897	0	54	1	16
							1064	9									
10	T. A.		6665	-0-	6665	12670	25	1	5569	3	Y	974	955	0	21	1	14
							1071	9									
11	T. A.		10667	-0-	10667	23337	60	1	9442	3	Y	1059	1058	0			15
							1165	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23337					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 30,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,739

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58280	X	26116	-0-	-32164	-0-	27	1	24824	3	Y	1149	1146	0			18
							1	4	1264	9							
02	52640	X	20078	-0-	-32562	-0-	56	1	19411	3	Y	555	565	0			8
							611	9									
03	58280	X	19318	-0-	-38962	-0-	38	1	17665	3	Y	1386	1365	0	6	1	23
							90	4	1525	9							
04	56400	X	17178	-0-	-39222	-0-	24	1	15638	3	Y	1362	1339	0			46
							18	4	1498	9							
05	58280	X	16739	-0-	-41541	-0-	130	1	15247	3	Y	1231	1259	0			18
							8	4	1354	9							
06	25260	X	15713	-0-	-9547	-0-	153	1	14361	3	Y	1086	1074	0			30
							4	4	1195	9							
07	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	165	1	13631	3	Y	1025	1037	0			18
							20	4	1128	9							
08	14818	X	13617	-0-	-1201	-0-	193	1	12398	3	Y	915	911	0			22
							19	4	1007	9							
09	14340	X	12928	-0-	-1412	-0-	167	1	11827	3	Y	848	840	0			30
							1	4	933	9							
10	14818	X	6650	-0-	-8168	-0-	75	1	6181	3	Y	358	378	0			10
							394	9									
11	14340	X	1644	-0-	-12696	-0-	20	1	1540	3	Y	76	82	0			4
							84	9									
12	13698	X	NO RPT	-0-	-13698	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 164,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,991

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	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	220	1	29677	3	Y	5932	5942	0			82
							366	4	6525	9							
02	36344	X	32015	-0-	-4329	-0-	197	1	25223	3	Y	5964	5908	0			138
							35	4	6560	9							
03	40238	X	-0-	-0-	-40238	-0-					Y	5229	5175	0			192
04	38760	X	-0-	-0-	-38760	-0-					Y	-0-	192	0			-0-
05	40052	X	32005	-0-	-8047	-0-	322	1	27696	3	Y	3585	3426	0	33	1	126
							43	4	3944	9							
06	35610	X	12804	-0-	-22806	-0-	128	1	10459	3	Y	1996	2053	0			69
							21	4	2196	9							
07	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	408	1	17408	3	Y	4442	4333	0			178
							111	4	4886	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	0			-0-
09	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	404	1	17319	3	Y	3989	3669	0	112	1	208
							40	4	4388	9							
10	24707	X	19977	-0-	-4730	-0-	186	1	15640	3	Y	3731	3677	0			262
							47	4	4104	9							
11	22080	X	9357	-0-	-12723	-0-	1593	1	6016	3	Y	1517	1725	0			54
							79	4	1669	9							
12	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 187,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,385

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	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	154	1	20879	3	Y	4686	4689	0			62
							258	4	5155	9							
02	38024	X	21946	-0-	-16078	-0-	133	1	16842	3	Y	4499	4459	0			102
							22	4	4949	9							
03	50530	X	33041	-0-	-17489	-0-	181	1	28296	3	Y	3992	3950	0			144
							173	4	4391	9							
04	48900	X	34174	-0-	-14726	-0-	164	1	26518	3	Y	6751	6597	0			298
							66	4	7426	9							
05	29109	X	18177	-0-	-10932	-0-	170	1	14659	3	Y	3023	3176	0	30	1	115
							23	4	3325	9							
06	25590	X	24469	-0-	-1121	-0-	237	1	19319	3	Y	4431	4399	0			147
							39	4	4874	9							
07	DLQ G-10		19832	-0-	19832	19832	351	1	15022	3	Y	3965	3952	0			160
							97	4	4362	9							
08	63307	X	43475	-0-	-19832	-0-	607	1	34356	3	Y	7661	7411	0			410
							85	4	8427	9							
09	20474	X	20474	-0-	-0-	-0-	378	1	16270	3	Y	3443	3547	0	108	1	198
							39	4	3787	9							
10	25048	X	20057	-0-	-4991	-0-	190	1	15969	3	Y	3500	3455	0			243
							48	4	3850	9							
*11	33860	X	33860	-0-	-0-	-0-	5851	1	22091	3	Y	5117	5199	0			161
							289	4	5629	9							
12	22348	X	NO RPT	-0-	-22348	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 295,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,068

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	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	219	1	29496	3	Y	5725	5726	0			81
							364	4	6298	9							
02	33628	X	31018	-0-	-2610	-0-	192	1	24555	3	Y	5670	5618	0			133
							34	4	6237	9							
03	46676	X	46676	-0-	-0-	-0-	260	1	40734	3	Y	4939	4889	0			183
							249	4	5433	9							
04	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	233	1	37707	3	Y	7623	7465	0			341
							93	4	8385	9							
05	36580	X	22425	-0-	-14155	-0-	218	1	18624	3	Y	3232	3414	0	33	1	126
							28	4	3555	9							
06	35190	X	31255	-0-	-3935	-0-	310	1	25416	3	Y	4979	4938	0			167
							52	4	5477	9							
07	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	220	1	9416	3	Y	2509	2570	0			106
							61	4	2760	9							
08	20925	X	92	-0-	-20833	-0-	2	1	71	3	Y	17	117	0			6
							19	9									
09	20250	X	50	-0-	-20200	-0-	1	1	39	3	Y	9	14	0			1
							10	9									
10	20925	X	11719	-0-	-9206	-0-	109	1	9154	3	Y	2207	2061	0			147
							28	4	2428	9							
11	20250	X	7459	-0-	-12791	-0-	1268	1	4787	3	Y	1220	1325	0			42
							62	4	1342	9							
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 245,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,130

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	15748	X	12257	-0-	-3491	-0-	222	1	10714	3	Y	1198	8	0	1167	1	40
							3	4	1318	9							
08	DELQ	PR	10841	-0-	10841	10841	249	1	10030	3	Y	510	303	0	240	1	7
							1	4	561	9							
09	DELQ	PR	6087	-0-	6087	16928	175	1	5676	3	Y	209	212	0			4
							6	4	230	9							
10	24824	X	7896	-0-	-16928	-0-	242	1	7288	3	Y	328	326	0			6
							5	4	361	9							
11	11850	X	9215	-0-	-2635	-0-	311	1	8438	3	Y	420	416	0			10
							4	4	462	9							
12	9628	X	NO RPT	-0-	-9628	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 46,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,665

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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		14183	-0-	14183	14183	258	1	12429	3	Y	1357	10	0	1337	1	46
							3	4	1493	9							
08	DELQ PR		16824	-0-	16824	31007	369	1	14893	3	Y	1418	804	0	640	1	20
							2	4	1560	9							
09	DELQ PR		11586	-0-	11586	42593	312	1	10159	3	Y	1004	1000	0			24
							11	4	1104	9							
10	54409	X	11816	-0-	-42593	-0-	336	1	10139	3	Y	1213	1213	0			24
							7	4	1334	9							
11	13740	X	9316	-0-	-4424	-0-	319	1	8661	3	Y	302	321	0			5
							4	4	332	9							
12	14764	X	NO RPT	-0-	-14764	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 63,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	20894	X	16311	-0-	-4583	-0-	288	1	13898	3	Y	1928	14	0	1889	1	69
							4	4	2121	9							
08	DELQ PR		15609	-0-	15609	15609	335	1	13472	3	Y	1637	936	0	744	1	26
							1	4	1801	9							
09	DELQ PR		11334	-0-	11334	26943	302	1	9843	3	Y	1071	1069	0			28
							11	4	1178	9							
10	37804	X	10861	-0-	-26943	-0-	308	1	9282	3	Y	1150	1153	0			25
							6	4	1265	9							
11	15780	X	7605	-0-	-8175	-0-	252	1	6835	3	Y	468	481	0			12
							3	4	515	9							
12	15454	X	NO RPT	-0-	-15454	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 61,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,254

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		19389	-0-	19389	19389	342	1	16511	3	N	2301	16	0	2255	1	81
							5	4	2531	9							
08	DELQ PR		17072	-0-	17072	36461	353	1	14252	3	N	2241	1274	0	1012	1	36
							2	4	2465	9							
09	DELQ PR		12127	-0-	12127	48588	315	1	10249	3	N	1411	1410	0			37
							11	4	1552	9							
10	61127	X	12539	-0-	-48588	-0-	338	1	10206	3	N	1807	1805	0			39
							7	4	1988	9							
11	18750	X	9443	-0-	-9307	-0-	293	1	7981	3	N	1059	1070	0			28
							4	4	1165	9							
12	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 70,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,819

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	377	1	18175	3	Y	2131	15	0	2094	1	75
							5	4	2344	9							
08	DELQ PR		19103	-0-	19103	19103	411	1	16569	3	Y	1928	1099	0	873	1	31
							2	4	2121	9							
09	DELQ PR		16316	-0-	16316	35419	447	1	14536	3	Y	1197	1197	0			31
							16	4	1317	9							
10	60276	X	24857	-0-	-35419	-0-	754	1	22727	3	Y	1237	1242	0			26
							15	4	1361	9							
*11	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	781	1	21230	3	Y	837	842	0			21
							11	4	921	9							
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 104,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,330

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	80	X	80	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	7					49
							8	9									
02	3416	X	1210	-0-	-2206	-0-	225	1	974	3	Y	10	41	0			18
							11	9									
03	3782	X	2193	-0-	-1589	-0-	322	1	1871	3	Y	-0-	18	0			-0-
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	715	1	4830	3	Y	837	683	0			154
							921	9									
05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	1176	1	7443	3	Y	1041	1010	0			185
							1	4	1145	9							
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	309	1	1924	3	Y	391	461	0			115
							430	9									
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	283	1	1824	3	Y	285	338	0			62
							5	4	314	9							
08	3503	X	2512	-0-	-991	-0-	299	1	1871	3	Y	311	327	0			46
							342	9									
09	3390	X	2947	-0-	-443	-0-	365	1	2193	3	Y	354	355	0			45
							389	9									
10	3503	X	2395	-0-	-1108	-0-	281	1	1787	3	Y	297	272	0			70
							327	9									
11	2670	X	2321	-0-	-349	-0-	49	1	1919	3	Y	321	346	0			45
							353	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 34,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,854

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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	5					38
							6	9									
02	7868	X	2225	-0-	-5643	-0-	392	1	1695	3	Y	125	114	0			49
							138	9									
03	7688	X	3820	-0-	-3868	-0-	504	1	2925	3	Y	355	337	0			67
							391	9									
04	7440	X	2958	-0-	-4482	-0-	333	1	2252	3	Y	339	331	0			75
							373	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	380	1	2404	3	Y	515	498	0			92
							567	9									
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	500	1	3111	3	Y	562	522	0			132
							618	9									
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	454	1	2924	3	Y	413	459	0			86
							8	4	454	9							
08	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	434	1	2709	3	Y	421	443	0			64
							463	9									
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	482	1	2891	3	Y	439	445	0			58
							483	9									
10	4247	X	3258	-0-	-989	-0-	381	1	2428	3	Y	408	370	0			96
							449	9									
11	4110	X	3115	-0-	-995	-0-	66	1	2563	3	Y	442	475	0			63
							486	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 34,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,024

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	142	X	142	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	12					34
							13	9									
02	420	X	204	-0-	-216	-0-	28	1	121	3	Y	50	59	0			25
							55	9									
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	181	1	1053	3	Y	458	402	0			81
							504	9									
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	244	1	1647	3	Y	398	389	0			90
							438	9									
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	345	1	2182	3	Y	316	341	0			65
							348	9									
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	535	1	3331	3	Y	286	278	0			73
							315	9									
07	3000	N	3242	-0-	242	242	366	1	2355	3	Y	468	454	0			87
							6	4	515	9							
08	3100	N	3722	-0-	622	864	454	1	2838	3	Y	391	416	0			62
							430	9									
09	3000	N	3746	-0-	746	1610	475	1	2854	3	Y	379	388	0			53
							417	9									
10	4583	X	2973	-0-	-1610	-0-	361	1	2302	3	Y	282	264	0			71
							310	9									
11	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	62	1	2418	3	Y	276	304	0			43
							304	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 27,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,316

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	839	X	839	-0-	-0-	-0-	158	1	626	3	Y	50					106
							55	9									
02	8456	X	3177	-0-	-5279	-0-	569	1	2464	3	Y	131	165	0			72
							144	9									
03	7378	X	2230	-0-	-5148	-0-	328	1	1902	3	Y	-0-	72	0			-0-
04	7140	X	2062	-0-	-5078	-0-	238	1	1608	3	Y	196	160	0			36
							216	9									
05	3596	X	2522	-0-	-1074	-0-	297	1	1876	3	Y	317	298	0			55
							349	9									
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	434	1	2699	3	Y	271	260	0			66
							298	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	337	1	2172	3	Y	633	589	0			110
							6	4	696	9							
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	354	1	2214	3	Y	428	470	0			68
							471	9									
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	331	1	1988	3	Y	320	343	0			45
							352	9									
10	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	403	1	2566	3	Y	491	425	0			111
							540	9									
11	3420	X	2385	-0-	-1035	-0-	49	1	1900	3	Y	396	446	0			61
							436	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 29,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,233

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	11953	-0-	11953	11953	201	1	10499	3	Y	1139	1121	0	9	1	29
							1253	9									
08	0	W	9694	-0-	9694	21647	167	1	9177	3	Y	318	339	0			8
							350	9									
09	0	W	6914	-0-	6914	28561	197	1	6618	3	Y	90	95	0			3
							99	9									
10	0	W	6754	-0-	6754	35315	216	1	6496	3	Y	38	40	0	1	1	-0-
							42	9									
*11	44615	X	9300	-0-	-35315	-0-	292	1	8996	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

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	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	10	0			27
02	5152	X	1459	-0-	-3693	-0-	255	1	1102	3	Y	93	85	0			35
							102	9									
03	4588	X	563	-0-	-4025	-0-	83	1	480	3	Y	-0-	35	0			-0-
04	4440	X	762	-0-	-3678	-0-	98	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	826	-0-	-755	-0-	109	1	689	3	Y	25	21	0			4
							28	9									
06	1560	X	1015	-0-	-545	-0-	138	1	860	3	Y	15	15	0			4
							17	9									
07	1612	X	1163	-0-	-449	-0-	155	1	996	3	Y	8	10	0			2
							3	4	9	9							
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	145	1	907	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	176	1	1054	3	Y	31	29	0			4
							34	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	200	1	1272	3	Y	67	57	0			14
							74	9									
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	737	3	Y	40	48	0			6
							44	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45636	X	45636	-0-	-0-	-0-	120	1	44368	3	Y	1024	1020	0			89
							22	4	1126	9							
02	55468	X	38079	-0-	-17389	-0-	106	1	36979	3	Y	904	883	0			110
							994	9									
03	54839	X	40244	-0-	-14595	-0-	120	1	39506	3	Y	514	548	0			76
							53	4	565	9							
04	49920	X	37329	-0-	-12591	-0-	121	1	36659	3	Y	366	383	0			59
							146	4	403	9							
05	49166	X	37061	-0-	-12105	-0-	100	1	36399	3	Y	476	465	0			70
							38	4	524	9							
06	44160	X	35750	-0-	-8410	-0-	131	1	34934	3	Y	578	567	0			81
							49	4	636	9							
07	DLQ G-10		34955	-0-	34955	34955	114	1	34155	3	Y	509	502	0			88
							126	4	560	9							
08	69805	X	34850	-0-	-34955	-0-	113	1	33712	3	Y	495	531	0			52
							480	4	545	9							
09	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	127	1	30831	3	Y	512	471	0			93
							71	4	563	9							
10	32860	X	30618	-0-	-2242	-0-	134	1	29901	3	Y	516	524	0			85
							15	4	568	9							
11	31800	X	28579	-0-	-3221	-0-	128	1	28005	3	Y	384	400	0			69
							24	4	422	9							
12	32860	X	NO RPT	-0-	-32860	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 394,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,278

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	108	1	39622	3	Y	880	877	0			77
							19	4	968	9							
02	51716	X	36349	-0-	-15367	-0-	102	1	35352	3	Y	814	793	0			98
							895	9									
03	49290	X	38546	-0-	-10744	-0-	114	1	37876	3	Y	459	489	0			68
							51	4	505	9							
04	45660	X	34884	-0-	-10776	-0-	113	1	34288	3	Y	315	331	0			52
							136	4	347	9							
05	44361	X	33437	-0-	-10924	-0-	89	1	32576	3	Y	671	626	0			97
							34	4	738	9							
06	39390	X	30724	-0-	-8666	-0-	113	1	29955	3	Y	558	571	0			84
							42	4	614	9							
07	30349	X	30349	-0-	-0-	-0-	99	1	29711	3	Y	390	402	0			72
							110	4	429	9							
08	34162	X	29455	-0-	-4707	-0-	96	1	28532	3	Y	383	413	0			42
							406	4	421	9							
09	33060	X	26273	-0-	-6787	-0-	105	1	25701	3	Y	370	343	0			69
							60	4	407	9							
10	33449	X	26087	-0-	-7362	-0-	114	1	25527	3	Y	394	397	0			66
							13	4	433	9							
11	30720	X	25273	-0-	-5447	-0-	111	1	24677	3	Y	421	413	0			74
							22	4	463	9							
12	29162	X	NO RPT	-0-	-29162	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 352,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,655

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	9920	X	2992	-0-	-6928	-0-	158	1	2323	3	Y	460	457	0			22
							5	4	506	9							
02	8960	X	4287	-0-	-4673	-0-	301	1	3750	3	Y	213	223	0			12
							2	4	234	9							
03	9920	X	4675	-0-	-5245	-0-	351	1	3851	3	Y	396	374	0			34
							37	4	436	9							
04	6030	X	4861	-0-	-1169	-0-	388	1	3957	3	Y	446	435	0			45
							25	4	491	9							
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	367	1	3621	3	Y	335	361	0			19
							4	4	369	9							
06	4590	X	2921	-0-	-1669	-0-	258	1	2385	3	Y	253	253	0			19
							278	9									
07	4642	X	2960	-0-	-1682	-0-	256	1	2221	3	Y	437	424	0			32
							2	4	481	9							
08	4433	X	3463	-0-	-970	-0-	376	1	2708	3	Y	344	354	0			22
							1	4	378	9							
09	4290	X	2405	-0-	-1885	-0-	237	1	1910	3	Y	233	234	0			21
							2	4	256	9							
10	4371	X	1582	-0-	-2789	-0-	88	1	1298	3	Y	176	181	0			16
							2	4	194	9							
11	2910	X	1111	-0-	-1799	-0-	51	1	882	3	Y	161	164	0			13
							1	4	177	9							
12	3173	X	NO RPT	-0-	-3173	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 35,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,454

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	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	1558	1	22827	3	Y	1218	1204	0			58
							48	4	1340	9							
02	15120	X	11495	-0-	-3625	-0-	808	1	10042	3	Y	583	609	0			32
							4	4	641	9							
03	19809	X	13284	-0-	-6525	-0-	1020	1	11160	3	Y	907	862	0			77
							106	4	998	9							
04	20850	X	12388	-0-	-8462	-0-	1001	1	10229	3	Y	993	970	0			100
							66	4	1092	9							
05	21545	X	7138	-0-	-14407	-0-	596	1	5886	3	Y	590	657	0			33
							7	4	649	9							
06	20850	X	9227	-0-	-11623	-0-	829	1	7679	3	Y	653	639	0			47
							1	4	718	9							
07	11105	X	9286	-0-	-1819	-0-	891	1	7727	3	Y	601	604	0			44
							7	4	661	9							
08	10757	X	9478	-0-	-1279	-0-	1075	1	7747	3	Y	594	601	0			37
							3	4	653	9							
09	10410	X	8507	-0-	-1903	-0-	880	1	7097	3	Y	474	469	0			42
							9	4	521	9							
10	9548	X	5834	-0-	-3714	-0-	345	1	5068	3	Y	377	386	0			33
							6	4	415	9							
11	9240	X	6669	-0-	-2571	-0-	334	1	5836	3	Y	445	444	0			34
							9	4	490	9							
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 119,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,435

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	Y	856	851	0			30
							2	4	942	9							
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	9	1	1739	3	Y	705	698	0			37
							776	9									
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	654	626	0			65
							1	4	719	9							
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	15	1	2169	3	Y	922	856	0	92	1	39
							1	4	1014	9							
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	974	3	Y	164	199	0	1	1	3
							1	4	180	9							
06	930	X	301	-0-	-629	-0-	25	1	239	3	Y	34	36	0			1
							37	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1112	1	2356	3	Y	903	862	0			41
							3	4	993	9							
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	200	1	3645	3	Y	1062	1050	0			53
							3	4	1168	9							
*11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	132	1	1969	3	Y	951	958	0			46
							2	4	1046	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 25,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,251

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	12	1	2062	3	Y	862	884	0			32
							948	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1275	3	Y	610	609	0			33
							671	9									
03	4991	X	1702	-0-	-3289	-0-	16	1	901	3	Y	714	676	0			71
							785	9									
04	6180	X	3249	-0-	-2931	-0-	15	1	2132	3	Y	1001	930	0	100	1	42
							1	4	1101	9							
05	6386	X	2906	-0-	-3480	-0-	73	1	2326	3	Y	460	492	0	3	1	7
							1	4	506	9							
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	229	1	2218	3	Y	536	534	0			9
							2	4	590	9							
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	461	1	3091	3	Y	728	719	0			18
							6	4	801	9							
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	474	1	3377	3	Y	739	736	0			21
							2	4	813	9							
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1455	1	3082	3	Y	767	752	0			36
							4	4	844	9							
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	183	1	3337	3	Y	921	910	0			47
							3	4	1013	9							
11	4230	X	2582	-0-	-1648	-0-	113	1	1665	3	Y	730	740	0			37
							1	4	803	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 37,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,068

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41912	X	89	-0-	-41823	-0-	82	3	7	9	Y	6	21	0			2
02	37856	X	7633	-0-	-30223	-0-	20	1	7048	3	Y	514	509	0			7
							565	9									
03	41912	X	18565	-0-	-23347	-0-	36	1	16698	3	Y	1587	1562	0	7	1	25
							85	4	1746	9							
04	40560	X	17145	-0-	-23415	-0-	25	1	15436	3	Y	1515	1491	0			49
							17	4	1667	9							
05	41912	X	16481	-0-	-25431	-0-	126	1	14866	3	Y	1346	1378	0			17
							8	4	1481	9							
06	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	138	1	13039	3	Y	1070	1060	0			27
							4	4	1177	9							
07	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	160	1	13289	3	Y	1075	1086	0			16
							20	4	1183	9							
08	14849	X	13628	-0-	-1221	-0-	192	1	12349	3	Y	971	967	0			20
							19	4	1068	9							
09	14370	X	7904	-0-	-6466	-0-	101	1	7128	3	Y	613	614	0			19
							1	4	674	9							
10	14849	X	8107	-0-	-6742	-0-	87	1	7264	3	Y	686	694	0			11
							1	4	755	9							
11	14370	X	8865	-0-	-5505	-0-	103	1	8008	3	Y	685	683	0			13
							754	9									
12	13109	X	NO RPT	-0-	-13109	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 127,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,068

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 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	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	177	1	4059	3	Y	1360	1412	0			85
							12	4	1496	9							
02	6272	X	2808	-0-	-3464	-0-	125	1	1944	3	Y	671	699	0			57
							1	4	738	9							
03	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	271	1	4213	3	Y	1853	1781	0			129
							3	4	2038	9							
04	7650	X	5422	-0-	-2228	-0-	290	1	3692	3	Y	1309	1332	0			106
							1440	9									
05	7905	X	4534	-0-	-3371	-0-	294	1	3515	3	Y	659	715	0			50
							725	9									
06	5550	X	4905	-0-	-645	-0-	284	1	3225	3	Y	1269	1242	0			77
							1396	9									
07	6510	X	4820	-0-	-1690	-0-	292	1	3218	3	Y	1188	1164	0			101
							3	4	1307	9							
08	6510	X	4315	-0-	-2195	-0-	245	1	3085	3	Y	895	943	0			53
							985	9									
09	5430	X	3953	-0-	-1477	-0-	212	1	2642	3	Y	999	974	0			78
							1099	9									
10	5084	X	3473	-0-	-1611	-0-	222	1	2314	3	Y	851	869	0			60
							1	4	936	9							
11	4920	X	3658	-0-	-1262	-0-	241	1	2281	3	Y	1033	992	0			101
							1136	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 50,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,087

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

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	45886	X	45886	-0-	-0-	-0-	47	1	42896	3	Y	2674	2654	0			37
							2	4	2941	9							
02	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	95	1	33346	3	Y	2039	2054	0			22
							1	4	2243	9							
03	38936	X	27899	-0-	-11037	-0-	56	1	26020	3	Y	1537	1529	0	7	1	23
							132	4	1691	9							
04	37680	X	23068	-0-	-14612	-0-	34	1	21459	3	Y	1410	1388	0			45
							24	4	1551	9							
05	38936	X	22587	-0-	-16349	-0-	178	1	20906	3	Y	1356	1384	0			17
							11	4	1492	9							
06	37680	X	19943	-0-	-17737	-0-	197	1	18519	3	Y	1111	1100	0			28
							5	4	1222	9							
07	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	225	1	18670	3	Y	1036	1049	0			15
							28	4	1140	9							
08	20243	X	17585	-0-	-2658	-0-	254	1	16288	3	Y	925	922	0			18
							25	4	1018	9							
09	19590	X	17664	-0-	-1926	-0-	231	1	16385	3	Y	951	940	0			29
							2	4	1046	9							
10	20243	X	17658	-0-	-2585	-0-	197	1	16394	3	Y	969	982	0			16
							1	4	1066	9							
11	19590	X	14850	-0-	-4740	-0-	181	1	14150	3	Y	471	479	0			8
							1	4	518	9							
12	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 262,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,479

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

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	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	62	1	4479	3	Y	715	674	0			84
							1	4	787	9							
02	4564	X	3390	-0-	-1174	-0-	49	1	2924	3	Y	379	405	0			58
							417	9									
03	4588	X	431	-0-	-4157	-0-	6	1	368	3	Y	52	83	0	10	1	17
							57	9									
04	4440	X	2702	-0-	-1738	-0-	25	1	2315	3	Y	327	187	0	123	1	34
							2	4	360	9							
05	5332	X	2458	-0-	-2874	-0-	26	1	2135	3	Y	270	275	0			29
							297	9									
06	5160	X	1350	-0-	-3810	-0-	19	1	1159	3	Y	155	158	0			26
							1	4	171	9							
07	3751	X	1233	-0-	-2518	-0-	26	1	1052	3	Y	140	143	0			23
							1	4	154	9							
08	2790	X	1007	-0-	-1783	-0-	42	1	769	3	Y	177	154	0	13	1	33
							1	4	195	9							
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	71	1	3919	3	Y	197	223	0			7
							58	4	217	9							
10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	143	1	5580	3	Y	200	203	0			4
							220	9									
*11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	50	1	2174	3	Y	137	138	0			3
							24	4	151	9							
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	10	1	1651	3	Y	936	934	0			33
							1030	9									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	11	1	1936	3	Y	1336	1301	0			68
							1470	9									
03	2852	X	1748	-0-	-1104	-0-	15	1	840	3	Y	812	797	0			83
							893	9									
04	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	10	1	1503	3	Y	1027	963	0	102	1	45
							1	4	1130	9							
05	2852	X	547	-0-	-2305	-0-	15	1	462	3	Y	64	107	0			2
							70	9									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	348	1	2472	3	Y	1051	1021	0			30
							1	4	1156	9							
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1200	1	2542	3	Y	1361	1327	0			64
							3	4	1497	9							
10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	156	1	2850	3	Y	1234	1234	0			64
							3	4	1357	9							
*11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	140	1	2073	3	Y	1477	1468	0			73
							2	4	1625	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 28,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,298

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	13	1	1756	3	Y	335	349	1			21
							2	4	369	9							
02	5292	X	2766	-0-	-2526	-0-	18	1	2337	3	Y	370	371	1			20
							4	4	407	9							
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	34	1	4814	3	Y	664	658	1			26
							3	4	730	9							
04	5370	X	104	-0-	-5266	-0-	1	1	84	3	Y	17	38	1			5
							19	9									
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	148	1	1116	3	Y	254	250	1			4
							2	4	279	9							
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	661	1	1778	3	Y	463	459	1			8
							1	4	509	9							
*11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	160	1	576	3	Y	12	14	1			6
							3	4	13	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 05/26/2018

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

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

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

STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

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 #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2430	-0-	-670	1664	90	1	1978	3	Y	329	362	1			167
							362	9									
02	2800	N	4501	-0-	1701	3365	85	1	3488	3	Y	844	546	1			465
							928	9									
03	3100	N	1030	-0-	-2070	1295	77	1	368	3	Y	532	739	1			258
							585	9									
04	1360	N	65	-0-	-1295	-0-	32	1	2	3	Y	28	164	1			122
							31	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	2	4	Y	503	370	1			255
							553	9									
06	2250	X	389	-0-	-1861	-0-	126	1	149	3	Y	104	174	1			185
							114	9									
07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	103	1	116	3	Y	90					275
							99	9									
08	14B2	EXT	450	-0-	450	450	99	1	260	3	Y	83	177	1			181
							91	9									
09	14B2	EXT	2899	-0-	2899	3349	37	1	2513	3	Y	314	176	1			319
							4	4	345	9							
10	14B2	EXT	2633	-0-	2633	5982	8	1	2316	3	Y	281	508	1			92
							309	9									
11	14B2	EXT	2385	-0-	2385	8367	9	1	2067	3	Y	281	182	1			191
							309	9									
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8367					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 17,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,389

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	942	-0-	-1228	-0-	14	1	709	3	Y	199	292	1			51
							219	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	18	1	1737	3	Y	257	188	1			120
							283	9									
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	39	1	4119	3	Y	244	252	1			112
							268	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	71	1	4354	3	Y	276	281	1			107
							304	9									
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	52	1	3462	3	Y	269	280	1			96
							296	9									
06	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	20	1	1061	3	Y	158	194	1			60
							174	9									
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					60
08	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	7	1	17	9	Y	15					75
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

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	7502	X	4344	-0-	-3158	-0-	140	1	3207	3	Y	897	871	0			55
							10	4	987	9							
02	6776	X	4722	-0-	-2054	-0-	214	1	3329	3	Y	1070	1038	0			87
							2	4	1177	9							
03	7502	X	4738	-0-	-2764	-0-	207	1	3203	3	Y	1205	1202	0			90
							2	4	1326	9							
04	5040	X	4676	-0-	-364	-0-	252	1	3206	3	Y	1107	1106	0			91
							1218	9									
05	4867	X	3246	-0-	-1621	-0-	225	1	2698	3	Y	294	358	0			27
							323	9									
06	5070	X	4190	-0-	-880	-0-	338	1	3845	3	Y	6	29	0			4
							7	9									
07	5239	X	5141	-0-	-98	-0-	426	1	4704	3	Y	5	7	0			2
							5	4	6	9							
08	4836	X	3777	-0-	-1059	-0-	266	1	3353	3	Y	144	136	0			10
							158	9									
09	4680	X	3270	-0-	-1410	-0-	219	1	2734	3	Y	288	274	0			24
							317	9									
10	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	240	1	2496	3	Y	256	260	0			20
							1	4	282	9							
11	4980	X	2481	-0-	-2499	-0-	214	1	2028	3	Y	217	213	0			24
							239	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 43,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,489

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	12896	X	10341	-0-	-2555	-0-	208	1	7861	3	Y	1425	1425	0			68
							704	4	1568	9							
02	11648	X	8627	-0-	-3021	-0-	207	1	6989	3	Y	1175	1169	0			74
							138	4	1293	9							
03	13423	X	10253	-0-	-3170	-0-	245	1	8438	3	Y	1409	1397	0			86
							20	4	1550	9							
04	12990	X	10016	-0-	-2974	-0-	252	1	8230	3	Y	1379	1384	0			81
							17	4	1517	9							
05	13237	X	11324	-0-	-1913	-0-	304	1	9562	3	Y	1313	1296	0			98
							14	4	1444	9							
06	10020	X	9944	-0-	-76	-0-	259	1	8162	3	Y	1356	1387	0			67
							31	4	1492	9							
07	10261	X	9681	-0-	-580	-0-	245	1	7592	3	Y	1360	1354	0			73
							348	4	1496	9							
08	10354	X	9529	-0-	-825	-0-	256	1	7095	3	Y	1283	1272	0			84
							767	4	1411	9							
09	10020	X	8341	-0-	-1679	-0-	261	1	6622	3	Y	1102	1144	0			42
							246	4	1212	9							
10	11315	X	8808	-0-	-2507	-0-	254	1	6400	3	Y	1221	1181	0			82
							811	4	1343	9							
11	9930	X	8898	-0-	-1032	-0-	124	1	5770	3	Y	1143	1140	0			85
							1747	4	1257	9							
12	9608	X	NO RPT	-0-	-9608	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 105,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,166

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. GAS LIFT (I)(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	11088	-0-	-1839	-0-	227	1	8596	3	Y	1359	1348	0			65
							770	4	1495	9							
02	11676	X	6905	-0-	-4771	-0-	165	1	5556	3	Y	977	979	0			63
							109	4	1075	9							
03	12927	X	11175	-0-	-1752	-0-	270	1	9291	3	Y	1447	1422	0			88
							22	4	1592	9							
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	282	1	9196	3	Y	1605	1599	0			94
							19	4	1766	9							
05	11098	X	10753	-0-	-345	-0-	281	1	8844	3	Y	1468	1452	0			110
							13	4	1615	9							
06	10740	X	9179	-0-	-1561	-0-	244	1	7706	3	Y	1091	1145	0			56
							29	4	1200	9							
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	267	1	8255	3	Y	1398	1379	0			75
							377	4	1538	9							
08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	305	1	8439	3	Y	1417	1398	0			94
							912	4	1559	9							
09	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	338	1	8583	3	Y	1372	1414	0			52
							319	4	1509	9							
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	333	1	8409	3	Y	1378	1337	0			93
							1066	4	1516	9							
11	9120	X	8510	-0-	-610	-0-	121	1	5630	3	Y	958	979	0			72
							1705	4	1054	9							
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 112,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,470

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	804	1	11778	3	Y	1237	1212	0			56
							25	4	1361	9							
02	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	1030	1	12808	3	Y	909	919	0			46
							6	4	1000	9							
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	984	1	10763	3	Y	982	946	0			82
							102	4	1080	9							
04	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	789	1	8063	3	Y	764	768	0			78
							52	4	840	9							
05	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	810	1	8004	3	Y	769	807	0			40
							10	4	846	9							
06	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	627	1	5810	3	Y	534	537	0			37
							1	4	587	9							
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	405	1	3507	3	Y	498	501	0			34
							3	4	548	9							
08	8308	X	4173	-0-	-4135	-0-	459	1	3314	3	Y	362	375	0			21
							2	4	398	9							
09	8040	X	1368	-0-	-6672	-0-	138	1	1108	3	Y	110	122	0			9
							1	4	121	9							
10	8308	X	2121	-0-	-6187	-0-	121	1	1776	3	Y	202	196	0			15
							2	4	222	9							
11	7020	X	37	-0-	-6983	-0-	2	1	31	3	Y	4	19	0			-0-
							4	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,371

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	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	667	1	9781	3	Y	885	884	0			42
							21	4	974	9							
02	13048	X	13032	-0-	-16	-0-	876	1	10887	3	Y	1149	1132	0			59
							5	4	1264	9							
03	19840	X	11307	-0-	-8533	-0-	852	1	9328	3	Y	944	921	0			82
							89	4	1038	9							
04	19200	X	12115	-0-	-7085	-0-	991	1	10124	3	Y	850	844	0			88
							65	4	935	9							
05	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	1278	1	12621	3	Y	1041	1073	0			56
							16	4	1145	9							
06	13950	X	12181	-0-	-1769	-0-	1122	1	10381	3	Y	615	625	0			46
							1	4	677	9							
07	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	1156	1	10022	3	Y	501	510	0			37
							9	4	551	9							
08	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1363	1	9819	3	Y	489	495	0			31
							4	4	538	9							
09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	1263	1	10186	3	Y	445	437	0			39
							12	4	490	9							
10	10571	X	9501	-0-	-1070	-0-	576	1	8462	3	Y	411	415	0			35
							11	4	452	9							
11	10230	X	9444	-0-	-786	-0-	486	1	8492	3	Y	411	415	0			31
							14	4	452	9							
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 129,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,741

STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

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
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

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	7285	X	6551	-0-	-734		-0-		212	1	4860	3	Y	1331	1352	0			81
									15	4	1464	9							
02	6580	X	3707	-0-	-2873		-0-		189	1	2926	3	Y	537	573	0			45
									1	4	591	9							
03	8680	X	5348	-0-	-3332		-0-		257	1	3980	3	Y	1008	983	0			70
									2	4	1109	9							
04	9360	X	4847	-0-	-4513		-0-		285	1	3631	3	Y	846	850	0			66
									931	9									
05	9672	X	3482	-0-	-6190		-0-		221	1	2648	3	Y	557	584	0			39
									613	9									
06	6330	X	1908	-0-	-4422		-0-		142	1	1612	3	Y	140	170	0			9
									154	9									
07	4598	X	2254	-0-	-2344		-0-		187	1	2065	3	Y	-0-	9	0			-0-
									2	4									
08	4371	X	3058	-0-	-1313		-0-		225	1	2833	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2258	-0-	-1972		-0-		168	1	2090	3	Y	-0-					-0-
10	3472	X	1619	-0-	-1853		-0-		142	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*11	4286	X	4286	-0-	-0-		-0-		328	1	3104	3	Y	776	704	0			72
									854	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069		-0-						Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 39,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,195

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	9849	-0-	-1962		-0-		81	1	7752	3	Y	1833	1824	0			17
									2016	9									
02	10668	X	9741	-0-	-927		-0-		51	1	7571	3	Y	1926	1913	0			30
									2119	9									
03	10230	X	8805	-0-	-1425		-0-		140	1	7006	3	Y	1508	1517	0			21
									1659	9									
04	8070	X	7053	-0-	-1017		-0-		152	1	5277	3	Y	1476	1448	0			49
									1624	9									
05	10757	X	-0-	-0-	-10757		-0-						Y	1442	1458	0			33
06	10440	X	-0-	-0-	-10440		-0-						Y	914	926	0			21
07	8829	X	6384	-0-	-2445		-0-		434	1	5034	3	Y	833	837	0			17
									916	9									
08	8649	X	6042	-0-	-2607		-0-		570	1	4245	3	Y	1115	1098	0			34
									1227	9									
09	6540	X	6074	-0-	-466		-0-		461	1	4440	3	Y	1066	1066	0			34
									1173	9									
10	6687	X	6687	-0-	-0-		-0-		312	1	4650	3	Y	1568	1546	0			56
									1725	9									
*11	7147	X	7147	-0-	-0-		-0-		254	1	4706	3	Y	1988	1957	0			87
									2187	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386		-0-						Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 67,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,669

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT(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	173	-0-	-8259	-0-	33	1	129	3	Y	10					50
							11	9									
02	7616	X	1418	-0-	-6198	-0-	247	1	1070	3	Y	92	100	0			42
							101	9									
03	8432	X	1	-0-	-8431	-0-	1	3			Y	-0-	42	0			-0-
04	6030	X	18	-0-	-6012	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	11	-0-	-702	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	813	-0-	-768	-0-	91	1	580	3	Y	128	108	0			20
							1	4	141	9							
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	97	1	605	3	Y	99	104	0			15
							109	9									
09	672	X	672	-0-	-0-	-0-	87	1	522	3	Y	57	64	0			8
							63	9									
10	825	X	825	-0-	-0-	-0-	103	1	656	3	Y	60	54	0			14
							66	9									
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	12	1	451	3	Y	35	43	0			6
							39	9									
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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. GAS LIFT(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	10	-0-	-7399	-0-	1	3	9	9	Y	8					55
02	6580	X	684	-0-	-5896	-0-	114	1	491	3	Y	72	89	0			38
							79	9									
03	6448	X	1858	-0-	-4590	-0-	273	1	1585	3	Y	-0-	38	0			-0-
04	5340	X	1745	-0-	-3595	-0-	219	1	1480	3	Y	42	35	0			7
							46	9									
05	2108	X	1536	-0-	-572	-0-	184	1	1161	3	Y	174	154	0			27
							191	9									
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	284	1	1767	3	Y	130	127	0			30
							143	9									
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	344	1	2212	3	Y	340	314	0			56
							6	4	374	9							
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	346	1	2165	3	Y	526	511	0			71
							579	9									
09	3000	N	3341	-0-	341	341	384	1	2305	3	Y	593	590	0			74
							652	9									
10	3100	N	3294	-0-	194	535	368	1	2348	3	Y	525	478	0			121
							578	9									
*11	2708	N	2173	-0-	-535	-0-	44	1	1699	3	Y	391	454	0			58
							430	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 22,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,801

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	92	1	33942	3	Y	757	756	0			66
							16	4	833	9							
02	45416	X	28351	-0-	-17065	-0-	79	1	27553	3	Y	654	640	0			80
							719	9									
03	50282	X	29658	-0-	-20624	-0-	88	1	29136	3	Y	359	385	0			54
							39	4	395	9							
04	39210	X	26999	-0-	-12211	-0-	87	1	26528	3	Y	253	265	0			42
							106	4	278	9							
05	38750	X	28054	-0-	-10696	-0-	74	1	27256	3	Y	632	584	0			90
							29	4	695	9							
06	33750	X	25013	-0-	-8737	-0-	91	1	24367	3	Y	473	491	0			72
							35	4	520	9							
07	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	80	1	23935	3	Y	334	345	0			61
							88	4	367	9							
08	28768	X	24246	-0-	-4522	-0-	79	1	23451	3	Y	348	373	0			36
							333	4	383	9							
09	27000	X	20998	-0-	-6002	-0-	84	1	20494	3	Y	339	314	0			61
							47	4	373	9							
10	28055	X	20830	-0-	-7225	-0-	91	1	20326	3	Y	366	368	0			59
							10	4	403	9							
11	25020	X	19411	-0-	-5609	-0-	85	1	18946	3	Y	330	332	0			57
							17	4	363	9							
12	24008	X	NO RPT	-0-	-24008	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 282,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,845

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. (I) GAS LIFT(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-	32	1	4599	3	Y	831	817	1			41
							7	4	914	9							
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	20	1	2628	3	Y	444	467	1			18
							4	4	488	9							
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	26	1	3488	3	Y	721	719	1			20
							1	4	793	9							
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	32	1	3881	3	Y	754	749	1			25
							2	4	829	9							
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	43	1	5490	3	Y	1130	1136	1			19
							2	4	1243	9							
06	1350	X	1188	-0-	-162	-0-	9	1	825	3	Y	322	303	1			38
							354	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1217	1172	1			83
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
09	3990	X	297	-0-	-3693	-0-	31	1	235	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	4123	X	180	-0-	-3943	-0-	26	1	69	3	Y	77	75	1			2
							85	9									
11	1200	X	42	-0-	-1158	-0-	9	1	32	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,525

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	33	1	4867	3	Y	833	823	1			46
							8	4	916	9							
02	6412	X	5139	-0-	-1273	-0-	33	1	4221	3	Y	799	805	1			40
							6	4	879	9							
03	7099	X	5806	-0-	-1293	-0-	34	1	4548	3	Y	1112	1114	1			38
							1	4	1223	9							
04	6870	X	5263	-0-	-1607	-0-	30	1	3924	3	Y	1186	1176	1			48
							4	4	1305	9							
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	50	1	6351	3	Y	1495	1511	1			32
							2	4	1645	9							
06	5640	X	3794	-0-	-1846	-0-	26	1	2391	3	Y	1252	1126	1			158
							1377	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	363	1			28
08	4619	X	23	-0-	-4596	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	23	1			5
09	4470	X	177	-0-	-4293	-0-	21	1	156	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	4619	X	585	-0-	-4034	-0-	102	1	273	3	Y	191	188	1			3
							210	9									
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,101

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	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	36	1	5218	3	Y	991	977	1			53
							8	4	1090	9							
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	37	1	4655	3	Y	745	762	1			36
							6	4	820	9							
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	38	1	5300	3	Y	1033	1035	1			34
							3	4	1136	9							
04	6570	X	6063	-0-	-507	-0-	37	1	4696	3	Y	1205	1192	1			47
							4	4	1326	9							
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	58	1	7476	3	Y	1664	1677	1			34
							3	4	1830	9							
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	39	1	3627	3	Y	2278	2028	1			284
							1	4	2506	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	482	1			35
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
09	5340	X	863	-0-	-4477	-0-	61	1	458	3	Y	312	307	1			5
							1	4	343	9							
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	1353	1	3635	3	Y	2087	2058	1			34
							1	4	2296	9							
11	5340	X	3360	-0-	-1980	-0-	712	1	2570	3	Y	59	64	1			29
							13	4	65	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 51,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	35	1	5055	3	Y	1339	1324	1			74
							8	4	1473	9							
02	5488	X	4246	-0-	-1242	-0-	26	1	3410	3	Y	732	767	1			39
							5	4	805	9							
03	7564	X	6438	-0-	-1126	-0-	35	1	4908	3	Y	1357	1350	1			46
							2	4	1493	9							
04	7320	X	5835	-0-	-1485	-0-	35	1	4392	3	Y	1276	1271	1			51
							4	4	1404	9							
05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	50	1	6510	3	Y	1757	1770	1			38
							3	4	1933	9							
06	6360	X	4622	-0-	-1738	-0-	32	1	3045	3	Y	1404	1263	1			179
							1	4	1544	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	56	55	1			1
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1188	1	3193	3	Y	1696	1669	1			28
							1	4	1866	9							
11	4350	X	3194	-0-	-1156	-0-	680	1	2452	3	Y	45	50	1			23
							12	4	50	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 45,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,662

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6569 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

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

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 6663 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

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
FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 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	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	25	1	6099	3	Y	1168	1158	0			64
							1285	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	36	1	6049	3	Y	1103	1102	0			65
							1213	9									
03	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	42	1	8293	3	Y	1827	1732	0			160
							2010	9									
04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	46	1	7989	3	Y	2056	2011	0			205
							2262	9									
05	8432	X	7997	-0-	-435	-0-	173	1	6369	3	Y	1323	1414	0			114
							1455	9									
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	143	1	6882	3	Y	933	975	0			72
							1026	9									
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	118	1	5585	3	Y	645	594	0	61	1	62
							710	9									
08	8649	X	3109	-0-	-5540	-0-	48	1	2735	3	Y	296	327	0			31
							326	9									
09	8370	X	539	-0-	-7831	-0-	13	1	462	3	Y	58	76	0			13
							64	9									
10	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	586	1	10621	3	Y	1759	1535	0			237
							1935	9									
11	8040	X	5166	-0-	-2874	-0-	108	1	4372	3	Y	624	776	0			85
							686	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 79,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,792

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 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	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	14	1	2563	3	Y	1048	1065	0			38
							1	4	1153	9							
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	937	927	0			48
							1	4	1031	9							
03	3224	X	362	-0-	-2862	-0-	4	1	198	3	Y	145	175	0			18
							160	9									
04	3120	X	2246	-0-	-874	-0-	9	1	1337	3	Y	817	725	0	76	1	34
							1	4	899	9							
05	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	84	1	2713	3	Y	465	488	0	3	1	8
							2	4	512	9							
06	3600	X	2912	-0-	-688	-0-	195	1	1874	3	Y	765	758	0			15
							1	4	842	9							
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	451	1	3019	3	Y	547	547	0			15
							5	4	602	9							
08	2325	X	2226	-0-	-99	-0-	213	1	1519	3	Y	448	449	0			14
							1	4	493	9							
09	2250	X	2118	-0-	-132	-0-	509	1	1077	3	Y	483	474	0			23
							1	4	531	9							
10	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	75	1	1368	3	Y	746	731	0			38
							1	4	821	9							
11	2760	X	1008	-0-	-1752	-0-	27	1	402	3	Y	526	537	0			27
							579	9									
12	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 27,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,927

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

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

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	168	1	6405	3	Y	1436	1414	0			69
							575	4	1580	9							
02	7504	X	6328	-0-	-1176	-0-	147	1	4945	3	Y	1035	1036	0			68
							97	4	1139	9							
03	8308	X	7635	-0-	-673	-0-	162	1	5583	3	Y	1706	1669	0			105
							13	4	1877	9							
04	7380	X	5208	-0-	-2172	-0-	113	1	3717	3	Y	1245	1274	0			76
							8	4	1370	9							
05	8742	X	140	-0-	-8602	-0-	3	1	101	3	Y	33	101	0			8
							36	9									
06	8460	X	2832	-0-	-5628	-0-	63	1	1989	3	Y	702	676	0			34
							8	4	772	9							
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	200	1	6181	3	Y	1879	1814	0			99
							282	4	2067	9							
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	235	1	6511	3	Y	1528	1525	0			102
							704	4	1681	9							
09	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	285	1	7261	3	Y	1398	1447	0			53
							271	4	1538	9							
10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	231	1	5837	3	Y	1095	1073	0			75
							740	4	1205	9							
*11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	128	1	5960	3	Y	1136	1127	0			84
							1805	4	1250	9							
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 75,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	184	1	1877	3	Y	62	56	0			6
							12	4	68	9							
05	3100	N	19456	-0-	16356	16356	1723	1	17013	3	Y	635	610	0			31
							21	4	699	9							
06	3000	N	22035	-0-	19035	35391	2043	1	18903	3	Y	989	950	0			70
							1	4	1088	9							
07	56092	X	20701	-0-	-35391	-0-	2050	1	17771	3	Y	785	797	0			58
							16	4	864	9							
08	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	2430	1	17514	3	Y	853	858	0			53
							8	4	938	9							
09	17428	X	17428	-0-	-0-	-0-	1823	1	14703	3	Y	804	787	0			70
							18	4	884	9							
10	22785	X	15555	-0-	-7230	-0-	928	1	13635	3	Y	886	881	0			75
							17	4	975	9							
11	22050	X	15684	-0-	-6366	-0-	794	1	13878	3	Y	900	905	0			70
							22	4	990	9							
12	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 133,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,914

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	14632	X	11381	-0-	-3251	-0-	231	1	8776	3	Y	1443	1459	0			69
							787	4	1587	9							
02	13216	X	8403	-0-	-4813	-0-	203	1	6832	3	Y	1122	1120	0			71
							134	4	1234	9							
03	13206	X	12281	-0-	-925	-0-	296	1	10193	3	Y	1607	1579	0			99
							24	4	1768	9							
04	16470	X	10709	-0-	-5761	-0-	268	1	8749	3	Y	1522	1531	0			90
							18	4	1674	9							
05	17019	X	10858	-0-	-6161	-0-	284	1	8938	3	Y	1475	1455	0			110
							13	4	1623	9							
06	11010	X	10972	-0-	-38	-0-	291	1	9197	3	Y	1317	1361	0			66
							35	4	1449	9							
07	12276	X	11477	-0-	-799	-0-	297	1	9187	3	Y	1430	1420	0			76
							420	4	1573	9							
08	12276	X	11301	-0-	-975	-0-	310	1	8587	3	Y	1342	1330	0			88
							928	4	1476	9							
09	10710	X	9394	-0-	-1316	-0-	297	1	7540	3	Y	1161	1206	0			43
							280	4	1277	9							
10	11346	X	9454	-0-	-1892	-0-	281	1	7069	3	Y	1099	1069	0			73
							895	4	1209	9							
11	11100	X	9801	-0-	-1299	-0-	141	1	6541	3	Y	1035	1032	0			76
							1980	4	1139	9							
12	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 116,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	173	1	3961	3	Y	867	830	0			50
							12	4	954	9							
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	146	1	2260	3	Y	590	592	0			48
							1	4	649	9							
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	202	1	3134	3	Y	1205	1168	0			85
							2	4	1326	9							
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	215	1	2733	3	Y	1007	1010	0			82
							1108	9									
05	5115	X	3512	-0-	-1603	-0-	203	1	2431	3	Y	798	821	0			59
							878	9									
06	4950	X	3474	-0-	-1476	-0-	248	1	2824	3	Y	365	398	0			26
							402	9									
07	4578	X	2438	-0-	-2140	-0-	196	1	2162	3	Y	71	89	0			8
							2	4	78	9							
08	4495	X	2888	-0-	-1607	-0-	206	1	2599	3	Y	75	79	0			4
							83	9									
09	4050	X	3041	-0-	-1009	-0-	219	1	2730	3	Y	84	82	0			6
							92	9									
10	3596	X	2294	-0-	-1302	-0-	196	1	2031	3	Y	61	63	0			4
							67	9									
11	3480	X	1789	-0-	-1691	-0-	166	1	1569	3	Y	49	48	0			5
							54	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,172

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5984	-0-	-929	-0-	208	1	4774	3	Y	898	874	0			54
							14	4	988	9							
02	6244	X	3803	-0-	-2441	-0-	189	1	2930	3	Y	621	624	0			51
							1	4	683	9							
03	6913	X	4564	-0-	-2349	-0-	215	1	3334	3	Y	921	906	0			66
							2	4	1013	9							
04	6690	X	5465	-0-	-1225	-0-	350	1	4455	3	Y	600	616	0			50
							660	9									
05	6696	X	4560	-0-	-2136	-0-	314	1	3759	3	Y	443	459	0			34
							487	9									
06	5790	X	3953	-0-	-1837	-0-	272	1	3089	3	Y	538	537	0			35
							592	9									
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	188	1	2073	3	Y	298	305	0			28
							2	4	328	9							
08	5208	X	1874	-0-	-3334	-0-	130	1	1642	3	Y	93	113	0			8
							102	9									
09	5040	X	2344	-0-	-2696	-0-	164	1	2042	3	Y	125	123	0			10
							138	9									
10	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	200	1	2087	3	Y	125	126	0			9
							1	4	138	9							
11	3960	X	2141	-0-	-1819	-0-	193	1	1823	3	Y	114	111	0			12
							125	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 39,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,776

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9827	X	3551	-0-	-6276	-0-	205	1	3003	3	Y	306	306	0			13
							6	4	337	9							
02	7448	X	5020	-0-	-2428	-0-	349	1	4337	3	Y	302	301	0			14
							2	4	332	9							
03	7130	X	2666	-0-	-4464	-0-	207	1	2258	3	Y	164	165	0			13
							21	4	180	9							
04	6900	X	5832	-0-	-1068	-0-	478	1	4875	3	Y	407	382	0			38
							31	4	448	9							
05	5394	X	3588	-0-	-1806	-0-	311	1	3074	3	Y	181	210	0			9
							4	4	199	9							
06	5370	X	3122	-0-	-2248	-0-	289	1	2671	3	Y	147	147	0			9
							162	9									
07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	572	1	4964	3	Y	364	349	0			24
							5	4	400	9							
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	743	1	5351	3	Y	402	402	0			24
							2	4	442	9							
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	650	1	5236	3	Y	341	335	0			30
							6	4	375	9							
10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	319	1	4685	3	Y	378	376	0			32
							6	4	416	9							
11	3840	X	2797	-0-	-1043	-0-	138	1	2409	3	Y	224	238	0			18
							4	4	246	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 50,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,216

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	18662	X	17251	-0-	-1411	-0-	493	1	14928	3	Y	1623	1632	0			23
							45	4	1785	9							
02	16856	X	16316	-0-	-540	-0-	278	1	14529	3	Y	1366	1365	0			24
							6	4	1503	9							
03	13516	X	10946	-0-	-2570	-0-	287	1	9843	3	Y	741	751	0			14
							1	4	815	9							
04	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	481	1	15728	3	Y	1255	1236	0			33
							1	4	1381	9							
05	17236	X	15720	-0-	-1516	-0-	244	1	13828	3	Y	1493	1496	0			30
							6	4	1642	9							
06	17490	X	16056	-0-	-1434	-0-	322	1	13974	3	Y	1597	1583	0			44
							3	4	1757	9							
07	DLQ G-10		15141	-0-	15141	15141	237	1	12790	3	Y	1918	1904	0			58
							4	4	2110	9							
08	25755	X	10614	-0-	-15141	-0-	200	1	8828	3	Y	1440	1462	0			36
							2	4	1584	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	11563	X	1	-0-	-11562	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	11190	X	250	-0-	-10940	-0-	6	1	202	3	Y	34	34	0			-0-
							5	4	37	9							
12	8323	X	NO RPT	-0-	-8323	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12803	X	2795	-0-	-10008	-0-	390	1	2001	3	Y	365	332	0			66
							2	4	402	9							
02	9380	X	5109	-0-	-4271	-0-	357	1	3923	3	Y	752	664	0			154
							2	4	827	9							
03	6262	X	3347	-0-	-2915	-0-	126	1	2825	3	Y	349	296	0	186	1	21
							12	4	384	9							
04	4650	X	2557	-0-	-2093	-0-	106	1	2225	3	Y	201	201	0			21
							5	4	221	9							
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	160	1	3246	3	Y	410	402	0			29
							2	4	451	9							
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					29
07	5642	X	1357	-0-	-4285	-0-	56	1	1195	3	Y	89	101	0			17
							8	4	98	9							
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	216	1	4105	3	Y	597	579	0			35
							5	4	657	9							
09	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	284	1	4217	3	Y	851	825	0			61
							3	4	936	9							
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	339	1	5854	3	Y	1092	1097	0			56
							4	4	1201	9							
*11	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	429	1	7428	3	Y	1055	1058	0			53
							1161	9									
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 45,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,761

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	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	276	1	4311	3	Y	2087	2078	0	9	1	68
							1	4	2296	9							
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	314	1	5155	3	Y	1653	1663	0			58
							5	4	1818	9							
03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	230	1	5039	3	Y	2051	2045	0			64
							5	4	2256	9							
04	5730	X	4881	-0-	-849	-0-	157	1	3233	3	Y	1355	1350	0			69
							1491	9									
05	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	178	1	3093	3	Y	1313	1323	0	9	1	50
							1444	9									
06	5730	X	4989	-0-	-741	-0-	189	1	2511	3	Y	2081	2049	0			82
							2289	9									
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	108	1	1932	3	Y	1916	1950	0			48
							2108	9									
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	115	1	2211	3	Y	1509	1520	0			37
							1660	9									
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	168	1	1848	3	Y	1439	1437	0			39
							1583	9									
10	2077	X	1864	-0-	-213	-0-	63	1	1082	3	Y	654	662	0			31
							719	9									
11	2010	X	143	-0-	-1867	-0-	6	1	81	3	Y	51	79	0			3
							56	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 50,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	14322	X	2262	-0-	-12060	-0-	57	1	890	3	Y	1195	1186	0	5	1	39
							1315	9									
02	12936	X	2186	-0-	-10750	-0-	60	1	995	3	Y	1027	1030	0			36
							1	4	1130	9							
03	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	638	1	13942	3	Y	3164	3104	0			96
							13	4	3480	9							
04	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	538	1	11106	3	Y	2580	2548	0			128
							1	4	2838	9							
05	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	716	1	12429	3	Y	2035	2073	0	13	1	77
							1	4	2239	9							
06	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	1097	1	14590	3	Y	2885	2850	0			112
							3174	9									
07	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	476	1	8482	3	Y	3332	3364	0			80
							3665	9									
08	11346	X	9609	-0-	-1737	-0-	352	1	6795	3	Y	2238	2265	0			53
							2462	9									
09	10980	X	9173	-0-	-1807	-0-	572	1	6299	3	Y	2093	2091	0			55
							2302	9									
10	11346	X	5737	-0-	-5609	-0-	247	1	4257	3	Y	1121	1126	0			50
							1233	9									
11	10980	X	6161	-0-	-4819	-0-	327	1	4480	3	Y	1231	1247	0			34
							1354	9									
12	9146	X	NO RPT	-0-	-9146	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 114,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,901

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	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	348	1	6086	3	Y	1212	1091	0	55	1	89
							26	4	1333	9							
02	5376	X	5307	-0-	-69	-0-	307	1	4065	3	Y	849	888	0			50
							1	4	934	9							
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	356	1	4974	3	Y	1024	1013	0	18	1	43
							29	4	1126	9							
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	351	1	4924	3	Y	1291	1237	0			97
							1	4	1420	9							
05	5952	X	3763	-0-	-2189	-0-	205	1	2922	3	Y	574	626	0			45
							5	4	631	9							
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	637	1	8551	3	Y	1464	1396	0			113
							1	4	1610	9							
07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	402	1	4968	3	Y	322	406	0			29
							7	4	354	9							
08	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	370	1	4006	3	Y	334	336	0			27
							367	9									
09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	252	1	3390	3	Y	954	903	0			78
							2	4	1049	9							
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	145	1	1905	3	Y	921	916	0			83
							1013	9									
*11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	231	1	3963	3	Y	1206	1186	0			103
							5	4	1327	9							
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 64,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	21469	-0-		-3269	-0-		69	1	19685	3	Y	1512	1529	0			21
									52	4	1663	9							
02	21813	X	21813	-0-		-0-	-0-		376	1	19647	3	Y	1619	1613	0			27
									9	4	1781	9							
03	23002	X	7806	-0-		-15196	-0-		208	1	7149	3	Y	407	426	0			8
									1	4	448	9							
04	30510	X	77	-0-		-30433	-0-		2	1	75	3	Y	-0-	8	0			-0-
05	31527	X	-0-	-0-		-31527	-0-						Y	-0-					-0-
06	23370	X	-0-	-0-		-23370	-0-						Y	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-		-0-	-0-		2	1	94	3	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
08	10550	X	10550	-0-		-0-	-0-		189	1	8316	3	Y	1858	1814	0			44
									1	4	2044	9							
09	13189	X	13189	-0-		-0-	-0-		400	1	11827	3	Y	874	884	0			34
									1	4	961	9							
10	5598	X	5598	-0-		-0-	-0-		126	1	5045	3	Y	387	416	0			5
									1	4	426	9							
*11	7512	X	7512	-0-		-0-	-0-		196	1	6575	3	Y	526	526	0			5
									162	4	579	9							
12	713	X	NO RPT	-0-		-713	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 88,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,184

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

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	10757	X	6460	-0-		-4297	-0-		359	1	5254	3	Y	760	752	0			37
									11	4	836	9							
02	9268	X	3602	-0-		-5666	-0-		236	1	2927	3	Y	398	412	0			23
									1	4	438	9							
03	10075	X	4941	-0-		-5134	-0-		370	1	4041	3	Y	447	430	0			40
									38	4	492	9							
04	7770	X	1980	-0-		-5790	-0-		156	1	1588	3	Y	205	221	0			24
									10	4	226	9							
05	6448	X	6094	-0-		-354	-0-		498	1	4913	3	Y	615	607	0			32
									6	4	677	9							
06	6250	X	6250	-0-		-0-	-0-		560	1	5177	3	Y	466	463	0			35
									513	9									
07	2534	X	2534	-0-		-0-	-0-		241	1	2093	3	Y	180	199	0			16
									2	4	198	9							
08	T. A.		2076	-0-		2076	2076		230	1	1656	3	Y	172	176	0			12
									1	4	189	9							
09	T. A.		2945	-0-		2945	5021		301	1	2431	3	Y	191	185	0			18
									3	4	210	9							
10	T. A.		1826	-0-		1826	6847		107	1	1566	3	Y	137	141	0			14
									2	4	151	9							
11	T. A.		890	-0-		890	7737		44	1	771	3	Y	67	73	0			8
									1	4	74	9							
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	7737						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 39,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

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	9517	X	1497	-0-	-8020		-0-		69	1	1012	3	Y	376	385	0			18
									2	4	414	9							
02	7392	X	4669	-0-	-2723		-0-		315	1	3921	3	Y	392	390	0			20
									2	4	431	9							
03	6634	X	3278	-0-	-3356		-0-		242	1	2646	3	Y	332	324	0			28
									25	4	365	9							
04	6593	X	6593	-0-	-0-		-0-		511	1	5228	3	Y	745	701	0			72
									34	4	820	9							
05	7640	X	7640	-0-	-0-		-0-		624	1	6162	3	Y	769	800	0			41
									8	4	846	9							
06	5010	X	3051	-0-	-1959		-0-		273	1	2528	3	Y	227	250	0			18
									250	9									
07	6345	X	6345	-0-	-0-		-0-		610	1	5289	3	Y	401	391	0			28
									5	4	441	9							
08	6820	X	5236	-0-	-1584		-0-		594	1	4285	3	Y	323	331	0			20
									2	4	355	9							
09	6600	X	1103	-0-	-5497		-0-		114	1	921	3	Y	61	75	0			6
									1	4	67	9							
10	7626	X	887	-0-	-6739		-0-		52	1	771	3	Y	57	58	0			5
									1	4	63	9							
11	6150	X	3045	-0-	-3105		-0-		153	1	2672	3	Y	196	186	0			15
									4	4	216	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355		-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 43,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,879

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. GAS LIFT (I)(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	5463	-0-	2363		2363		191	1	4409	3	Y	768	731	0			37
									18	4	845	9							
02	2800	N	3638	-0-	838		3201		131	1	2590	3	Y	823	814	0			46
									12	4	905	9							
03	3100	N	3090	-0-	-10		3191		113	1	2472	3	Y	456	450	0			52
									3	4	502	9							
04	3000	N	2087	-0-	-913		2278		87	1	1695	3	Y	261	270	0			43
									18	4	287	9							
05	4432	X	2154	-0-	-2278		-0-		124	1	1642	3	Y	336	336	0			43
									18	4	370	9							
06	2022	X	2022	-0-	-0-		-0-		121	1	1649	3	Y	218	223	0			38
									12	4	240	9							
07	2499	X	2499	-0-	-0-		-0-		102	1	1755	3	Y	576	578	0			36
									8	4	634	9							
08	3100	X	2235	-0-	-865		-0-		123	1	1565	3	Y	496	508	0			24
									1	4	546	9							
09	2451	X	2451	-0-	-0-		-0-		184	1	1802	3	Y	415	409	0			30
									8	4	457	9							
10	2139	X	634	-0-	-1505		-0-		47	1	536	3	Y	43	68	0			5
									4	4	47	9							
11	2430	X	221	-0-	-2209		-0-		20	1	188	3	Y	11	15	0			1
									1	4	12	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	95	1	6858	3	Y	954	940	0			116
							1	4	1049	9							
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	92	1	5595	3	Y	671	690	0			97
							1	4	738	9							
03	5549	X	4459	-0-	-1090	-0-	59	1	3967	3	Y	391	371	0	47	1	70
							3	4	430	9							
04	5370	X	5034	-0-	-336	-0-	50	1	4512	3	Y	426	272	0	179	1	45
							3	4	469	9							
05	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	56	1	4648	3	Y	630	617	0			58
							1	4	693	9							
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	82	1	5096	3	Y	765	717	0			106
							4	4	842	9							
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	117	1	4845	3	Y	646	661	0			91
							6	4	711	9							
08	5208	X	2738	-0-	-2470	-0-	114	1	2091	3	Y	482	451	0	39	1	83
							3	4	530	9							
09	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	214	1	11760	3	Y	742	814	0			11
							174	4	816	9							
10	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	278	1	10907	3	Y	943	950	0			4
							1	4	1037	9							
*11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	122	1	5273	3	Y	768	770	0			2
							58	4	845	9							
12	5418	X	NO RPT	-0-	-5418	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 75,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,418

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6782	-0-	6782	8604	230	1	5309	3	Y	1110	1056	0			54
							22	4	1221	9							
02	T. A.		6517	-0-	6517	15121	222	1	4380	3	Y	1724	1682	0			96
							19	4	1896	9							
03	T. A.		6578	-0-	6578	21699	214	1	4710	3	Y	1498	1426	0			168
							6	4	1648	9							
04	T. A.		6088	-0-	6088	27787	252	1	4923	3	Y	783	818	0			133
							52	4	861	9							
05	33503	X	5716	-0-	-27787	-0-	353	1	4657	3	Y	596	645	0			84
							50	4	656	9							
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	381	1	5207	3	Y	661	635	0			110
							38	4	727	9							
07	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	235	1	4017	3	Y	484	558	0			36
							18	4	532	9							
08	5332	X	4735	-0-	-597	-0-	304	1	3881	3	Y	497	508	0			25
							3	4	547	9							
09	5160	X	5035	-0-	-125	-0-	411	1	4032	3	Y	522	508	0			39
							18	4	574	9							
10	5332	X	5087	-0-	-245	-0-	352	1	3980	3	Y	661	650	0			50
							28	4	727	9							
11	5160	X	2502	-0-	-2658	-0-	207	1	1988	3	Y	268	292	0			26
							12	4	295	9							
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 60,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	150	1	3323	3	Y	345	309	0			36
							5	4	380	9							
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	161	1	3143	3	Y	394	370	0			60
							33	4	433	9							
05	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	294	1	3882	3	Y	575	562	0			73
							42	4	633	9							
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	204	1	2799	3	Y	470	463	0			80
							21	4	517	9							
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	221	1	3782	3	Y	606	645	0			41
							17	4	667	9							
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	339	1	4330	3	Y	479	496	0			24
							4	4	527	9							
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	444	1	4359	3	Y	582	563	0			43
							20	4	640	9							
10	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	328	1	3712	3	Y	668	660	0			51
							26	4	735	9							
11	4530	X	2241	-0-	-2289	-0-	185	1	1783	3	Y	238	265	0			24
							11	4	262	9							
12	4782	X	NO RPT	-0-	-4782	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 38,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,357

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 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	22289	X	936	-0-	-21353	-0-	17	1	296	3	Y	565	561	0			18
							1	4	622	9							
02	17640	X	4205	-0-	-13435	-0-	123	1	2886	3	Y	1086	1061	0			43
							1	4	1195	9							
03	9610	X	1683	-0-	-7927	-0-	49	1	1364	3	Y	244	244	0	16	1	27
							2	4	268	9							
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	156	1	4330	3	Y	488	467	0	6	1	42
							1	4	537	9							
05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	52	1	1429	3	Y	163	196	0			9
							1	4	179	9							
06	4500	X	77	-0-	-4423	-0-	3	1	66	3	Y	7	14	0			2
							8	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	164	1	4179	3	Y	375	353	0			24
							1	4	413	9							
08	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	228	1	4627	3	Y	392	393	0			23
							1	4	431	9							
09	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	220	1	4629	3	Y	452	443	0			32
							497	9									
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	233	1	3841	3	Y	502	493	0			41
							2	4	552	9							
*11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	169	1	8285	3	Y	1288	1230	0			99
							4	4	1417	9							
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 43,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,562

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19421 04/11/2018

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

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	202	3	942	9	N	856	861	1			173
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	549	3	920	9	N	836	693	1			316
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1054	3	695	9	N	632	676	1			272
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1299	3	550	9	N	500	475	1			297
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1134	3	604	9	N	549	521	1			325
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1386	3	539	9	N	490	527	1			288
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1366	3	482	9	N	438	542	1			184
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1238	3	508	9	N	462	340	1			306
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1162	3	556	9	N	505	177	1			634
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1185	3	873	9	N	794	539	1			889
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1140	3	526	9	N	478	185	1			1182
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1182

TOTAL GAS PROD: 18,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,540

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5525	-0-	2425	2425	171	1	3955	3	Y	1257	1196	0			61
							16	4	1383	9							
02	2800	N	4681	-0-	1881	4306	179	1	3549	3	Y	852	864	0			49
							16	4	937	9							
03	3100	N	2976	-0-	-124	4182	112	1	2462	3	Y	363	368	0			44
							3	4	399	9							
04	3000	N	2651	-0-	-349	3833	113	1	2196	3	Y	290	287	0			47
							23	4	319	9							
05	5601	X	1768	-0-	-3833	-0-	108	1	1414	3	Y	210	228	0			29
							15	4	231	9							
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	244	1	3330	3	Y	461	417	0			73
							24	4	507	9							
07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	247	1	4233	3	Y	443	484	0			32
							19	4	487	9							
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	327	1	4188	3	Y	548	553	0			27
							4	4	603	9							
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	285	1	2802	3	Y	339	341	0			25
							13	4	373	9							
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	387	1	4371	3	Y	421	414	0			32
							30	4	463	9							
*11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	212	1	2037	3	Y	129	147	0			14
							12	4	142	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 42,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,313

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	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	Y	627	618	0			19
							690	9									
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	17	1	1598	3	Y	536	530	0			25
							590	9									
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	29	1	2579	3	Y	2054	1921	0	100	1	58
							2259	9									
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	18	1	1631	3	Y	2529	2500	0			87
							4	4	2782	9							
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	81	1	1000	3	Y	886	938	0			35
							975	9									
06	2370	X	878	-0-	-1492	-0-	33	1	486	3	Y	326	343	0			18
							359	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	409	412	0			15
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	203	1	3162	3	Y	238	245	0			8
							262	9									
09	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	154	1	2373	3	Y	779	746	0			41
							857	9									
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	153	1	1839	3	Y	621	640	0			22
							683	9									
*11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	126	1	1542	3	Y	554	548	0			28
							609	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 27,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,559

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	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	61	1	22539	3	Y	475	474	0			41
							11	4	523	9							
02	27048	X	18057	-0-	-8991	-0-	50	1	17555	3	Y	411	402	0			50
							452	9									
03	29946	X	18299	-0-	-11647	-0-	55	1	17972	3	Y	225	241	0			34
							24	4	248	9							
04	26910	X	17387	-0-	-9523	-0-	56	1	17084	3	Y	163	170	0			27
							68	4	179	9							
05	27807	X	12709	-0-	-15098	-0-	33	1	12436	3	Y	205	201	0			31
							14	4	226	9							
06	22380	X	16618	-0-	-5762	-0-	62	1	16233	3	Y	274	266	0			39
							22	4	301	9							
07	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	47	1	14276	3	Y	142	153	0			28
							54	4	156	9							
08	15841	X	14769	-0-	-1072	-0-	48	1	14302	3	Y	196	203	0			21
							203	4	216	9							
09	15330	X	11910	-0-	-3420	-0-	48	1	11628	3	Y	188	174	0			35
							27	4	207	9							
10	15841	X	12848	-0-	-2993	-0-	56	1	12559	3	Y	206	207	0			34
							6	4	227	9							
11	15330	X	11661	-0-	-3669	-0-	52	1	11382	3	Y	197	197	0			34
							10	4	217	9							
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 171,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	1052	1	15421	3	Y	1083	1069	0			53
							33	4	1191	9							
02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	737	1	9161	3	Y	627	644	0			36
							4	4	690	9							
03	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	1063	1	11625	3	Y	1116	1055	0			97
							110	4	1228	9							
04	12150	X	11868	-0-	-282	-0-	956	1	9771	3	Y	980	973	0			104
							63	4	1078	9							
05	12555	X	10994	-0-	-1561	-0-	931	1	9187	3	Y	786	844	0			46
							11	4	865	9							
06	12150	X	10238	-0-	-1912	-0-	944	1	8737	3	Y	505	511	0			40
							1	4	556	9							
07	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	801	1	6942	3	Y	487	489	0			38
							6	4	536	9							
08	10974	X	8260	-0-	-2714	-0-	946	1	6815	3	Y	451	459	0			30
							3	4	496	9							
09	10620	X	7750	-0-	-2870	-0-	814	1	6565	3	Y	330	329	0			31
							8	4	363	9							
10	10974	X	6732	-0-	-4242	-0-	403	1	5908	3	Y	376	374	0			33
							7	4	414	9							
11	10230	X	7994	-0-	-2236	-0-	406	1	7095	3	Y	438	437	0			34
							11	4	482	9							
12	7914	X	NO RPT	-0-	-7914	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 114,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,179

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	9333	-0-	-4028	-0-	188	1	6773	3	Y	2146	2171	0			61
							11	4	2361	9							
02	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	319	1	11295	3	Y	2210	2065	0			206
							4	4	2431	9							
03	13361	X	12676	-0-	-685	-0-	364	1	8743	3	Y	3187	3215	0			178
							63	4	3506	9							
04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	266	1	6052	3	Y	2155	2116	0			217
							18	4	2371	9							
05	8928	X	4517	-0-	-4411	-0-	114	1	2634	3	Y	1603	1710	0			110
							6	4	1763	9							
06	12930	X	6013	-0-	-6917	-0-	190	1	3887	3	Y	1758	1749	0			119
							2	4	1934	9							
07	11711	X	10834	-0-	-877	-0-	362	1	7304	3	Y	2878	2834	0			163
							2	4	3166	9							
08	11656	X	8092	-0-	-3564	-0-	287	1	5523	3	Y	2070	2110	0			123
							5	4	2277	9							
09	8700	X	3074	-0-	-5626	-0-	234	1	2827	3	Y	8	117	0	4	1	10
							4	4	9	9							
10	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	385	1	8473	3	Y	224	213	0	6	1	15
							7	4	246	9							
11	10470	X	6925	-0-	-3545	-0-	343	1	6076	3	Y	458	445	0			28
							2	4	504	9							
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 93,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,697

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

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	7874	X	5606	-0-	-2268	-0-	205	1	4731	3	Y	592	618	0			31
							19	4	651	9							
02	7112	X	4572	-0-	-2540	-0-	187	1	3712	3	Y	596	594	0			33
							17	4	656	9							
03	7874	X	4787	-0-	-3087	-0-	181	1	4009	3	Y	537	510	0			60
							6	4	591	9							
04	7080	X	4841	-0-	-2239	-0-	209	1	4084	3	Y	459	447	0			72
							43	4	505	9							
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	378	1	4981	3	Y	663	651	0			84
							53	4	729	9							
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	323	1	4409	3	Y	713	679	0			118
							32	4	784	9							
07	5053	X	2457	-0-	-2596	-0-	114	1	1937	3	Y	362	451	0			29
							8	4	398	9							
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
10	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	939	1	10617	3	Y	785	729	0			56
							74	4	864	9							
11	5550	X	539	-0-	-5011	-0-	43	1	423	3	Y	64	111	0			9
							3	4	70	9							
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 46,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,771

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

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	2015	X	1171	-0-	-844	-0-	9	1	318	3	Y	766	635	0	97	1	34
							1	4	843	9							
02	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	258	1	11380	3	Y	4058	3644	0	316	1	132
							19	4	4464	9							
03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	290	1	7835	3	Y	4484	3100	0	1376	1	140
							10	4	4932	9							
04	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	574	1	4897	3	Y	2948	2899	0			189
							1	4	3243	9							
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	135	1	8285	3	Y	2256	2370	0	32	1	43
							3	4	2482	9							
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	200	1	7497	3	Y	1645	1561	0	62	1	65
							1	4	1810	9							
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	176	1	5155	3	Y	1006	937	0	110	1	24
							1	4	1107	9							
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	363	1	8983	3	Y	2883	2415	0	381	1	111
							1	4	3171	9							
09	8730	X	2086	-0-	-6644	-0-	167	1	1251	3	Y	607	562	0	108	1	48
							668	9									
10	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					48
11	9480	X	258	-0-	-9222	-0-	6	1	186	3	Y	60	25	0	78	1	5
							66	9									
12	3476	X	NO RPT	-0-	-3476	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 80,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,713

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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	2296	X	117	-0-	-2179	-0-	1	1	54	3	Y	56	50	0	4	1	2
							62	9									
03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	249	1	6719	3	Y	2918	1961	0	870	1	89
							9	4	3210	9							
04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	427	1	3642	3	Y	1591	1576	0			104
							1750	9									
05	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	88	1	5384	3	Y	2488	2512	0	34	1	46
							2	4	2737	9							
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	117	1	4410	3	Y	2494	2350	0	94	1	96
							1	4	2743	9							
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	150	1	4403	3	Y	2342	2134	0	247	1	57
							1	4	2576	9							
08	8153	X	5712	-0-	-2441	-0-	131	1	3228	3	Y	2139	1823	0	288	1	85
							2353	9									
09	5820	X	3158	-0-	-2662	-0-	207	1	1545	3	Y	1278	1066	0	207	1	90
							1406	9									
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					90
11	7260	X	4495	-0-	-2765	-0-	88	1	2924	3	Y	1345	332	0	1055	1	48
							3	4	1480	9							
12	2530	X	NO RPT	-0-	-2530	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 52,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,651

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	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	227	1	6887	3	Y	1033	1036	0			15
							21	4	1136	9							
02	15540	X	2469	-0-	-13071	-0-	33	1	1745	3	Y	627	630	0			12
							1	4	690	9							
03	16523	X	104	-0-	-16419	-0-	3	1	93	3	Y	7	17	0			2
							8	9									
04	15240	X	8921	-0-	-6319	-0-	241	1	7875	3	Y	732	714	0			20
							805	9									
05	10943	X	6735	-0-	-4208	-0-	102	1	5821	3	Y	735	739	0			16
							3	4	809	9							
06	8010	X	2597	-0-	-5413	-0-	52	1	2238	3	Y	279	285	0			10
							307	9									
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	42	1	2268	3	Y	245	246	0			9
							1	4	270	9							
08	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	197	1	8677	3	Y	876	863	0			22
							1	4	964	9							
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	75	1	2200	3	Y	226	237	0			11
							249	9									
10	2914	X	1098	-0-	-1816	-0-	24	1	968	3	Y	96	104	0			3
							106	9									
*11	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	147	1	4928	3	Y	511	507	0			7
							121	4	562	9							
12	2830	X	NO RPT	-0-	-2830	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 50,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,367

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	215	1	3536	3	Y	1522	1470	0			52
							3	4	1674	9							
03	3100	N	4302	-0-	1202	1202	47	1	1028	3	Y	2933	2894	0			91
							1	4	3226	9							
04	2424	N	1222	-0-	-1202	-0-	14	1	286	3	Y	838	883	0			46
							922	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	19	61	0			4
							21	9									
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	576	1	10280	3	Y	2936	2867	0			69
							3230	9									
08	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	1059	1	20483	3	Y	4625	4585	0			109
							5088	9									
09	22015	X	22015	-0-	-0-	-0-	1441	1	15879	3	Y	4268	4263	0			114
							4695	9									
10	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1089	1	18800	3	Y	4070	4004	0			180
							4477	9									
*11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	641	1	8793	3	Y	1968	2090	0			58
							2165	9									
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 109,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,179

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	16027	X	13664	-0-	-2363	-0-	667	1	10414	3	Y	2345	2330	0	10	1	77
							3	4	2580	9							
02	14476	X	11887	-0-	-2589	-0-	511	1	8382	3	Y	2715	2696	0			96
							7	4	2987	9							
03	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	714	1	15582	3	Y	3305	3297	0			104
							14	4	3636	9							
04	15510	X	14389	-0-	-1121	-0-	548	1	11313	3	Y	2297	2284	0			117
							1	4	2527	9							
05	16027	X	14733	-0-	-1294	-0-	698	1	12106	3	Y	1753	1790	0	12	1	68
							1	4	1928	9							
06	13230	X	10974	-0-	-2256	-0-	643	1	8556	3	Y	1614	1617	0			65
							1775	9									
07	15510	X	6366	-0-	-9144	-0-	274	1	4895	3	Y	1088	1125	0			28
							1197	9									
08	19933	X	4950	-0-	-14983	-0-	153	1	2954	3	Y	1675	1662	0			41
							1843	9									
09	14400	X	5589	-0-	-8811	-0-	316	1	3481	3	Y	1629	1624	0			46
							1792	9									
10	14725	X	9865	-0-	-4860	-0-	394	1	6808	3	Y	2421	2358	0			109
							2663	9									
*11	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	590	1	8100	3	Y	3006	3027	0			88
							3307	9									
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 124,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,848

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

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	11346	X	7411	-0-	-3935	-0-	286	1	4461	3	Y	2421	2391	0	10	1	79
							1	4	2663	9							
02	9912	X	2708	-0-	-7204	-0-	77	1	1263	3	Y	1243	1277	0			45
							1	4	1367	9							
03	8184	X	7648	-0-	-536	-0-	250	1	5453	3	Y	1764	1755	0			54
							5	4	1940	9							
04	7920	X	5065	-0-	-2855	-0-	174	1	3578	3	Y	1194	1189	0			59
							1313	9									
05	7967	X	3283	-0-	-4684	-0-	144	1	2493	3	Y	587	619	0	4	1	23
							646	9									
06	7170	X	2065	-0-	-5105	-0-	112	1	1488	3	Y	423	429	0			17
							465	9									
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	162	1	2885	3	Y	951	946	0			22
							1046	9									
08	3658	X	188	-0-	-3470	-0-	7	1	139	3	Y	38	60	0			-0-
							42	9									
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	267	1	2943	3	Y	865	843	0			22
							952	9									
10	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	138	1	2387	3	Y	541	540	0			23
							595	9									
11	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	150	1	2053	3	Y	486	496	0			13
							535	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 42,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,513

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

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	18383	X	17958	-0-	-425	-0-	55	1	15585	3	Y	2070	2065	0			28
							41	4	2277	9							
02	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	267	1	13941	3	Y	2689	2673	0			44
							6	4	2958	9							
03	16492	X	15510	-0-	-982	-0-	386	1	13214	3	Y	1735	1749	0			30
							1	4	1909	9							
04	15960	X	14942	-0-	-1018	-0-	386	1	12621	3	Y	1758	1742	0			46
							1	4	1934	9							
05	17949	X	14892	-0-	-3057	-0-	215	1	12151	3	Y	2292	2292	0			46
							5	4	2521	9							
06	18390	X	9866	-0-	-8524	-0-	185	1	8036	3	Y	1494	1498	0			42
							2	4	1643	9							
07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	168	1	9097	3	Y	1468	1466	0			44
							3	4	1615	9							
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	69	1	3063	3	Y	462	495	0			11
							1	4	508	9							
09	2520	X	134	-0-	-2386	-0-	4	1	111	3	Y	17	28	0			-0-
							19	9									
10	2604	X	49	-0-	-2555	-0-	1	1	41	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	2520	X	220	-0-	-2300	-0-	5	1	179	3	Y	28	28	0			-0-
							5	4	31	9							
12	2076	X	NO RPT	-0-	-2076	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,019

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. (I) GAS LIFT(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	2808	-0-	-5500	-0-	236 560	1 9	2012	3	Y	509	502	0			68
02	7084	X	2304	-0-	-4780	-0-	227 465	1 9	1612	3	Y	423	425	0			66
03	5890	X	2118	-0-	-3772	-0-	249 26	1 4	1549 294	3 9	Y	267	245	0	36	1	52
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	496 1	1 4	4424 849	3 9	Y	772	451	0	241	1	132
05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	476 794	1 9	4319	3	Y	722	709	0	13	1	132
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	401 504	1 9	3210	3	Y	458	499	0			91
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	625 486	1 9	4938	3	Y	442	435	0			98
08	4588	X	1511	-0-	-3077	-0-	152 87	1 9	1272	3	Y	79	154	0			23
09	4440	X	1924	-0-	-2516	-0-	181 145	1 9	1598	3	Y	132	131	0			24
10	4588	X	2998	-0-	-1590	-0-	121 671	1 9	2206	3	Y	610	551	0			83
11	4440	X	1890	-0-	-2550	-0-	157 435	1 9	1298	3	Y	395	410	0			68
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 37,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,809

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1044 1	1 4	8899 1073	3 9	Y	975	930	0			122
02	9240	X	9025	-0-	-215	-0-	1003 894	1 9	7128	3	Y	813	811	0			124
03	10230	X	9539	-0-	-691	-0-	1136 117	1 4	7075 1211	3 9	Y	1101	905	0	132	1	188
04	9900	X	4964	-0-	-4936	-0-	434 674	1 9	3856	3	Y	613	440	0	235	1	126
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	126	1			-0-
06	9900	X	1678	-0-	-8222	-0-	133 480	1 9	1065	3	Y	436	370	0			66
07	3510	X	2203	-0-	-1307	-0-	181 589	1 9	1433	3	Y	535	492	0			109
08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	489 1	1 4	4116 1169	3 9	Y	1063	1029	0			143
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	380 1	1 4	3359 911	3 9	Y	828	832	0			139
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	220 750	1 9	4003	3	Y	682	717	0			104
*11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	637 1	1 4	5273 1088	3 9	Y	989	942	0			151
12	2026	X	NO RPT	-0-	-2026	-0-					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 60,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,035

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

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

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 10/01/2018

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

01	18600 X	8353	-0-	-10247	-0-	226	1	6857	3	Y	1135	1140	0	19
						21	4	1249	9					
02	16800 X	12600	-0-	-4200	-0-	210	1	10967	3	Y	1289	1283	0	25
						5	4	1418	9					
03	16089 X	9507	-0-	-6582	-0-	246	1	8428	3	Y	756	764	0	17
						1	4	832	9					
04	14820 X	14483	-0-	-337	-0-	390	1	12758	3	Y	1213	1195	0	35
						1	4	1334	9					
05	12369 X	11601	-0-	-768	-0-	177	1	10013	3	Y	1279	1285	0	29
						4	4	1407	9					
06	13500 X	9998	-0-	-3502	-0-	180	1	7785	3	Y	1847	1822	0	54
						1	4	2032	9					
07	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	180	1	9684	3	Y	2162	2147	0	69
						3	4	2378	9					
08	9765 X	4934	-0-	-4831	-0-	89	1	3943	3	Y	819	863	0	25
						1	4	901	9					
09	9450 X	23	-0-	-9427	-0-	1	1	18	3	Y	4	24	0	5
						4	9							
10	9765 X	33	-0-	-9732	-0-	1	1	26	3	Y	5	6	0	4
						6	9							
11	9450 X	5	-0-	-9445	-0-	4	3	1	9	Y	1	5	0	-0-
12	8481 X	NO RPT	-0-	-8481	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	24924	X	1154	-0-	-23770	-0-	21	1	640	3	Y	446	471	0			6
							2	4	491	9							
02	20216	X	11781	-0-	-8435	-0-	185	1	9660	3	Y	1756	1734	0			28
							4	4	1932	9							
03	24924	X	18888	-0-	-6036	-0-	369	1	12635	3	Y	5348	5287	0			89
							1	4	5883	9							
04	24120	X	14331	-0-	-9789	-0-	309	1	10138	3	Y	3530	3528	0			91
							1	4	3883	9							
05	17298	X	10300	-0-	-6998	-0-	158	1	8952	3	Y	1078	1148	0			21
							4	4	1186	9							
06	12630	X	12176	-0-	-454	-0-	240	1	10402	3	Y	1393	1378	0			36
							2	4	1532	9							
07	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	254	1	13690	3	Y	1764	1749	0			51
							4	4	1940	9							
08	14632	X	13376	-0-	-1256	-0-	263	1	11578	3	Y	1394	1413	0			32
							2	4	1533	9							
09	14160	X	11896	-0-	-2264	-0-	344	1	10180	3	Y	1246	1233	0			45
							1	4	1371	9							
10	12586	X	9875	-0-	-2711	-0-	214	1	8546	3	Y	1012	1047	0			10
							2	4	1113	9							
11	14160	X	10059	-0-	-4101	-0-	254	1	8451	3	Y	1044	1045	0			9
							206	4	1148	9							
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 129,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,011

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/01/2018

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

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/26/2018

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 #: 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	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	14972	3	1876	9	Y	1705	1772	0			23
02	13636	X	13587	-0-	-49	-0-	12001	3	1586	9	Y	1442	1443	0			22
03	15097	X	10531	-0-	-4566	-0-	9650	3	881	9	Y	801	811	0			12
04	14610	X	13938	-0-	-672	-0-	12707	3	1231	9	Y	1119	1104	0			27
05	15097	X	10993	-0-	-4104	-0-	9704	3	1289	9	Y	1172	1177	0			22
06	14610	X	11413	-0-	-3197	-0-	10246	3	1167	9	Y	1061	1055	0			28
07	DLQ G-10		14157	-0-	14157	14157	13028	3	1129	9	Y	1026	1024	0			30
08	30104	X	15947	-0-	-14157	-0-	14829	3	1118	9	Y	1016	1022	0			24
09	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	12765	3	1135	9	Y	1032	1018	0			38
10	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11208	3	712	9	Y	647	679	0			6
11	12360	X	4340	-0-	-8020	-0-	4077	3	263	9	Y	239	244	0			1
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 137,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,260

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7337 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-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 07/06/2018

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

01	2418	X	1787	-0-	-631	-0-	478	1	848	3	Y	419	61	0				513
							461	9										
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	95	1	300	3	Y	321	492	0				342
							353	9										
03	1581	X	1027	-0-	-554	-0-	59	1	90	3	Y	798	875	0				265
							878	9										
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	74	3	Y	98	184	0				179
							108	9										
05	3100	N	4838	-0-	1738	1738	892	1	3092	3	Y	776	642	0				313
							854	9										
06	3000	N	3881	-0-	881	2619	647	1	2261	3	Y	875	108	0	599	1		481
							10	4	963	9								
07	3100	N	3252	-0-	152	2771	629	1	1622	3	Y	896	1034	0				343
							15	4	986	9								
08	3100	N	4429	-0-	1329	4100	1235	1	2327	3	Y	778	638	0				483
							11	4	856	9								
09	3000	N	3612	-0-	612	4712	939	1	2020	3	Y	594	642	0				435
							653	9										
10	6151	X	1439	-0-	-4712	-0-	345	1	855	3	Y	217	389	0				263
							239	9										
11	2970	X	1849	-0-	-1121	-0-	411	1	977	3	Y	375	407	0				231
							48	4	413	9								
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT						231

TOTAL GAS PROD: 27,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

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

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

01	16151	X	7921	-0-	-8230	-0-	357	1	5578	3	Y	1804	1793	0	7	1	63
							2	4	1984	9							
02	14588	X	6739	-0-	-7849	-0-	269	1	4418	3	Y	1862	1856	0			69
							4	4	2048	9							
03	16151	X	2100	-0-	-14051	-0-	74	1	1629	3	Y	359	412	0			16
							2	4	395	9							
04	13470	X	744	-0-	-12726	-0-	27	1	553	3	Y	149	154	0			11
							164	9									
05	11377	X	4295	-0-	-7082	-0-	196	1	3391	3	Y	644	624	0	4	1	27
							708	9									
06	7680	X	686	-0-	-6994	-0-	39	1	516	3	Y	119	137	0			9
							131	9									
07	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	5	0			4
08	1271	X	30	-0-	-1241	-0-	7	3	23	9	Y	21	20	0			5
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	X	420	-0-	-270	-0-	24	1	327	3	Y	63	61	0			2
							69	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7905	-0-	-12307	-0-	216	1	6534	3	Y	1032	1037	0			14
							20	4	1135	9							
02	16660	X	7326	-0-	-9334	-0-	116	1	6061	3	Y	1042	1039	0			17
							3	4	1146	9							
03	18445	X	6516	-0-	-11929	-0-	170	1	5828	3	Y	470	479	0			8
							1	4	517	9							
04	9510	X	4419	-0-	-5091	-0-	120	1	3929	3	Y	336	335	0			9
							370	9									
05	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	174	1	9851	3	Y	1141	1128	0			22
							4	4	1255	9							
06	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	191	1	8270	3	Y	1074	1067	0			29
							2	4	1181	9							
07	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	163	1	8833	3	Y	1249	1241	0			37
							3	4	1374	9							
08	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	196	1	8620	3	Y	1511	1512	0			36
							1	4	1662	9							
09	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	271	1	8004	3	Y	1151	1144	0			43
							1	4	1266	9							
10	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	222	1	8861	3	Y	1058	1090	0			11
							2	4	1164	9							
11	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	141	1	4710	3	Y	587	593	0			5
							115	4	646	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 93,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,651

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4451	-0-	-478	-0-	26	1	3822	3	Y	543	540	1			31
							6	4	597	9							
02	4452	X	4053	-0-	-399	-0-	25	1	3258	3	Y	695	691	1			35
							5	4	765	9							
03	4929	X	3848	-0-	-1081	-0-	25	1	3339	3	Y	439	458	1			16
							1	4	483	9							
04	7200	X	3783	-0-	-3417	-0-	25	1	3251	3	Y	458	455	1			19
							3	4	504	9							
05	7440	X	2676	-0-	-4764	-0-	18	1	2339	3	Y	289	301	1			7
							1	4	318	9							
06	4350	X	4081	-0-	-269	-0-	40	1	3737	3	Y	275	246	1			36
							1	4	303	9							
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	83	1	3960	3	Y	543	537	1			42
							6	4	597	9							
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	94	1	3774	3	Y	555	495	1			102
							39	4	611	9							
09	3540	X	1033	-0-	-2507	-0-	9	1	979	3	Y	40	139	1			3
							1	4	44	9							
10	3658	X	3	-0-	-3655	-0-	3	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	205	1	5022	3	Y	11	8	1			3
							26	4	12	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 38,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,848

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 06/30/2018

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

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 09/03/2018

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

01	16213 X	7378	-0-	-8835	-0-	360	1	6238	3	Y	697	696	0						24
						13	4	767	9										
02	12824 X	11758	-0-	-1066	-0-	452	1	10653	3	Y	590	588	0						26
						4	4	649	9										
03	14198 X	13222	-0-	-976	-0-	429	1	11975	3	Y	724	636	0	44	1				70
						22	4	796	9										
04	10140 X	9586	-0-	-554	-0-	308	1	8526	3	Y	682	680	0	10	1				62
						2	4	750	9										
05	9703 X	7720	-0-	-1983	-0-	252	1	6919	3	Y	494	532	0						24
						6	4	543	9										
06	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	575	1	12123	3	Y	973	952	0						45
						1	4	1070	9										
07	11022 X	11022	-0-	-0-	-0-	388	1	9928	3	Y	639	643	0						41
						3	4	703	9										
08	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	395	1	8038	3	Y	895	887	0						49
						2	4	985	9										
09	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	287	1	6040	3	Y	736	733	0						52
						810	9												
10	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	337	1	5535	3	Y	901	882	0						71
						2	4	991	9										
*11	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	111	1	5442	3	Y	1055	1042	0						84
						3	4	1161	9										
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT								84

TOTAL GAS PROD: 104,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,386

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	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	63	1	18003	3	Y	2761	2767	0			38
							48	4	3037	9							
02	19096	X	11113	-0-	-7983	-0-	165	1	8631	3	Y	2103	2106	0			35
							4	4	2313	9							
03	21142	X	12932	-0-	-8210	-0-	315	1	10813	3	Y	1639	1646	0			28
							1	4	1803	9							
04	18450	X	8004	-0-	-10446	-0-	203	1	6626	3	Y	1068	1068	0			28
							1175	9									
05	21142	X	7925	-0-	-13217	-0-	111	1	6302	3	Y	1372	1373	0			27
							3	4	1509	9							
06	20460	X	7876	-0-	-12584	-0-	145	1	6254	3	Y	1342	1333	0			36
							1	4	1476	9							
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	104	1	5647	3	Y	1052	1057	0			31
							2	4	1157	9							
08	14B2	EXT	3330	-0-	3330	3330	61	1	2673	3	Y	542	561	0			12
							596	9									
09	14B2	EXT	712	-0-	712	4042	19	1	559	3	Y	122	131	0			3
							134	9									
10	14B2	EXT	2159	-0-	2159	6201	43	1	1717	3	Y	363	364	0			2
							399	9									
11	14B2	EXT	5191	-0-	5191	11392	120	1	4001	3	Y	884	879	0			7
							98	4	972	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11392					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 87,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,248

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	27187	X	24208	-0-	-2979	-0-	77	1	22119	3	Y	1775	1751	0			24
							59	4	1953	9							
02	22008	X	21552	-0-	-456	-0-	359	1	18724	3	Y	2237	2224	0			37
							8	4	2461	9							
03	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	653	1	22361	3	Y	2054	2056	0			35
							2	4	2259	9							
04	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	532	1	17403	3	Y	1507	1503	0			39
							1	4	1658	9							
05	24211	X	16983	-0-	-7228	-0-	282	1	15972	3	Y	656	682	0			13
							7	4	722	9							
06	23430	X	11717	-0-	-11713	-0-	241	1	10438	3	Y	942	929	0			26
							2	4	1036	9							
07	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	169	1	9103	3	Y	2141	2104	0			63
							3	4	2355	9							
08	17205	X	3240	-0-	-13965	-0-	56	1	2443	3	Y	674	720	0			17
							741	9									
09	16650	X	70	-0-	-16580	-0-	2	1	51	3	Y	15	30	0			2
							17	9									
10	16988	X	16001	-0-	-987	-0-	303	1	12091	3	Y	3277	3241	0			38
							2	4	3605	9							
*11	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	327	1	10897	3	Y	3081	3087	0			32
							266	4	3389	9							
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 165,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,359

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	22630	X	20736	-0-	-1894	-0-	157	1	17439	3	Y	2829	2754	0	74	1	27
							28	4	3112	9							
02	19068	X	14280	-0-	-4788	-0-	240	1	11661	3	Y	2158	2152	0			33
							5	4	2374	9							
03	24415	X	24415	-0-	-0-	-0-	414	1	20310	3	Y	3353	3359	0			27
							3	4	3688	9							
04	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	392	1	22884	3	Y	4430	4401	0			56
							64	4	4873	9							
05	20739	X	20116	-0-	-623	-0-	217	1	16274	3	Y	3258	3267	0			47
							41	4	3584	9							
06	20070	X	17219	-0-	-2851	-0-	212	1	13950	3	Y	2779	2781	0			45
							3057	9									
07	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	229	1	13409	3	Y	2466	2459	0			52
							2713	9									
08	T. A.		18427	-0-	18427	18427	380	1	14958	3	Y	2808	2803	0			57
							3089	9									
09	T. A.		6660	-0-	6660	25087	140	1	5230	3	Y	1140	1177	0			20
							36	4	1254	9							
10	T. A.		9718	-0-	9718	34805	228	1	7613	3	Y	1706	1692	0	8	1	26
							1877	9									
11	T. A.		8663	-0-	8663	43468	226	1	6620	3	Y	1548	1544	0			30
							114	4	1703	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	43468					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 184,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,475

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	1612	X	225	-0-	-1387	-0-	41	3	184	9	Y	167	187	0			5
02	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	7	3	1460	9	Y	1327	1308	0			24
03	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	271	1	9310	3	Y	4955	4893	0			86
							1	4	5451	9							
04	30419	X	30419	-0-	-0-	-0-	563	1	18411	3	Y	10404	10221	0			269
							1	4	11444	9							
05	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	240	1	13629	3	Y	3191	3390	0			70
							6	4	3510	9							
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	327	1	14186	3	Y	645	693	0			22
							3	4	710	9							
07	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	258	1	13910	3	Y	978	968	0			32
							4	4	1076	9							
08	14353	X	13905	-0-	-448	-0-	281	1	12406	3	Y	1105	1108	0			29
							2	4	1216	9							
09	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	508	1	15044	3	Y	1182	1164	0			47
							2	4	1300	9							
10	14353	X	12501	-0-	-1852	-0-	290	1	11590	3	Y	563	601	0			9
							2	4	619	9							
*11	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	452	1	15071	3	Y	763	762	0			10
							368	4	839	9							
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 154,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	16	1	4305	3	Y	483	484	0			7
							11	4	531	9							
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	13	1	2920	3	Y	278	280	0			5
							1	4	306	9							
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	29	1	4339	3	Y	439	436	0			8
							1	4	483	9							
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	16	1	3031	3	Y	324	323	0			9
							356	9									
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	49	1	2764	3	Y	767	760	0			16
							1	4	844	9							
06	4710	X	3368	-0-	-1342	-0-	57	1	2462	3	Y	772	766	0			22
							849	9									
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	52	1	2834	3	Y	739	738	0			23
							1	4	813	9							
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	62	1	2720	3	Y	655	661	0			17
							721	9									
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	94	1	2764	3	Y	650	641	0			26
							715	9									
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	68	1	2685	3	Y	566	584	0			8
							623	9									
*11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	74	1	2462	3	Y	541	542	0			7
							60	4	595	9							
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 40,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,214

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2596	-0-	-9835	-0-	80	1	1866	3	Y	584	679	0			35
							8	4	642	9							
02	11228	X	2494	-0-	-8734	-0-	87	1	1719	3	Y	618	618	0			35
							8	4	680	9							
03	11036	X	3186	-0-	-7850	-0-	106	1	2333	3	Y	676	636	0			75
							3	4	744	9							
04	8760	X	5890	-0-	-2870	-0-	227	1	4426	3	Y	1083	996	0			162
							46	4	1191	9							
05	6820	X	1615	-0-	-5205	-0-	87	1	1147	3	Y	335	440	0			57
							12	4	369	9							
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
07	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	856	1	14634	3	Y	3551	3339	0			212
							64	4	3906	9							
08	T. A.		14564	-0-	14564	14564	870	1	11117	3	Y	2334	2427	0			119
							10	4	2567	9							
09	T. A.		11414	-0-	11414	25978	881	1	8645	3	Y	1681	1674	0			126
							39	4	1849	9							
10	T. A.		5107	-0-	5107	31085	327	1	3706	3	Y	953	1002	0			77
							26	4	1048	9							
11	T. A.		13779	-0-	13779	44864	1085	1	10411	3	Y	2019	1927	0			169
							62	4	2221	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44864					Y	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 80,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,834

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	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
02	6048	X	917	-0-	-5131	-0-	37	1	613	3	Y	242	234	0			8
							1	4	266	9							
03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	192	1	4189	3	Y	4775	4638	0			145
							4	4	5253	9							
04	6480	X	4408	-0-	-2072	-0-	91	1	1883	3	Y	2213	2243	0			115
							2434	9									
05	5611	X	4417	-0-	-1194	-0-	129	1	2244	3	Y	1858	1889	0	12	1	72
							2044	9									
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	190	1	2532	3	Y	2415	2391	0			96
							2657	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	111	1	1974	3	Y	1933	1981	0			48
							2126	9									
08	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	104	1	2005	3	Y	1525	1537	0			36
							1678	9									
09	3900	X	2497	-0-	-1403	-0-	116	1	1284	3	Y	997	1007	0			26
							1097	9									
10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	205	1	3529	3	Y	2116	2051	0			91
							2328	9									
*11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	227	1	3116	3	Y	1949	1986	0			54
							2144	9									
12	3706	X	NO RPT	-0-	-3706	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 46,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,023

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	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	85	1	24474	3	Y	2506	2495	0			32
							65	4	2757	9							
02	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	332	1	17353	3	Y	2124	2123	0			33
							8	4	2336	9							
03	20026	X	12382	-0-	-7644	-0-	318	1	10882	3	Y	1074	1091	0			16
							1	4	1181	9							
04	18300	X	16511	-0-	-1789	-0-	440	1	14410	3	Y	1509	1489	0			36
							1	4	1660	9							
05	22134	X	16928	-0-	-5206	-0-	261	1	14816	3	Y	1676	1682	0			30
							7	4	1844	9							
06	21420	X	14374	-0-	-7046	-0-	271	1	11737	3	Y	2149	2123	0			56
							2	4	2364	9							
07	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	250	1	13501	3	Y	2427	2413	0			70
							4	4	2670	9							
08	14973	X	14863	-0-	-110	-0-	278	1	12241	3	Y	2129	2151	0			48
							2	4	2342	9							
09	14490	X	12604	-0-	-1886	-0-	346	1	10224	3	Y	1848	1829	0			67
							1	4	2033	9							
10	14973	X	11772	-0-	-3201	-0-	244	1	9752	3	Y	1613	1664	0			16
							2	4	1774	9							
11	14490	X	7816	-0-	-6674	-0-	190	1	6328	3	Y	1040	1048	0			8
							154	4	1144	9							
12	12913	X	NO RPT	-0-	-12913	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 171,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,095

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. (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	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	-0-	9	0			-0-
02	3108	X	2160	-0-	-948	-0-		18	1	1610	3	Y	484	462	0			22
								532	9									
03	3441	X	836	-0-	-2605	-0-		4	1	347	3	Y	441	428	0	22	1	13
								485	9									
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-						Y	1	13	0			1
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
06	2310	X	58	-0-	-2252	-0-		2	1	24	3	Y	29	27	0			2
								32	9									
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-		121	1	2326	3	Y	1121	1081	0			42
								5	4	1233	9							
08	3100	N	6343	-0-	3243	3243		288	1	4495	3	Y	1418	1407	0			53
								1560	9									
09	3000	N	5468	-0-	2468	5711		256	1	3954	3	Y	1144	1134	0			63
								1258	9									
10	3100	N	3751	-0-	651	6362		217	1	2617	3	Y	834	866	0			31
								917	9									
*11	9844	X	3482	-0-	-6362	-0-		191	1	2338	3	Y	866	853	0			44
								953	9									
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 25,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,338

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. (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	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-		80	1	22846	3	Y	2101	2113	0			28
								60	4	2311	9							
02	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-		363	1	18933	3	Y	1505	1509	0			24
								8	4	1656	9							
03	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-		615	1	21090	3	Y	1392	1393	0			23
								2	4	1531	9							
04	18150	X	16105	-0-	-2045	-0-		443	1	14505	3	Y	1051	1048	0			26
								1	4	1156	9							
05	18755	X	15847	-0-	-2908	-0-		247	1	13978	3	Y	1469	1467	0			28
								6	4	1616	9							
06	18150	X	13008	-0-	-5142	-0-		251	1	10856	3	Y	1726	1707	0			47
								2	4	1899	9							
07	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-		236	1	12734	3	Y	2456	2430	0			73
								4	4	2702	9							
08	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-		316	1	13925	3	Y	2473	2487	0			59
								2	4	2720	9							
09	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-		499	1	14753	3	Y	2474	2440	0			93
								2	4	2721	9							
10	15004	X	12035	-0-	-2969	-0-		251	1	10027	3	Y	1595	1670	0			18
								2	4	1755	9							
11	14520	X	9256	-0-	-5264	-0-		225	1	7507	3	Y	1218	1224	0			12
								184	4	1340	9							
12	13604	X	NO RPT	-0-	-13604	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 186,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,460

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	9393	X	5347	-0-	-4046	-0-	29	1	3913	3	Y	1273	1276	0			13
							5	4	1400	9							
02	8484	X	3540	-0-	-4944	-0-	21	1	2699	3	Y	741	742	0			12
							5	4	815	9							
03	9393	X	3283	-0-	-6110	-0-	18	1	2155	3	Y	1008	1003	0			17
							1	4	1109	9							
04	4860	X	2939	-0-	-1921	-0-	16	1	1925	3	Y	906	902	0			21
							1	4	997	9							
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	158	1	4210	3	Y	1943	1913	0			51
							1	4	2137	9							
06	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	174	1	4067	3	Y	1824	1824	0			51
							2006	9									
07	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	79	1	2094	3	Y	1313	1327	0			37
							1444	9									
08	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	220	1	5145	3	Y	1797	1757	0	37	1	40
							1	4	1977	9							
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	166	1	3391	3	Y	784	805	0			19
							2	4	862	9							
10	5735	X	1457	-0-	-4278	-0-	35	1	1089	3	Y	302	312	0			9
							1	4	332	9							
11	5550	X	1574	-0-	-3976	-0-	36	1	1106	3	Y	392	390	0			11
							1	4	431	9							
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 46,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,283

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	5301	X	2379	-0-	-2922	-0-	4	1	1153	3	Y	1108	1108	0			15
							3	4	1219	9							
02	4788	X	2981	-0-	-1807	-0-	1	1	62	3	Y	2653	2624	0			44
							2918	9									
03	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	525	1	18011	3	Y	1117	1141	0			20
							2	4	1229	9							
04	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	478	1	15631	3	Y	1122	1112	0			30
							1	4	1234	9							
05	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	184	1	10461	3	Y	918	929	0			19
							5	4	1010	9							
06	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	169	1	7283	3	Y	927	920	0			26
							1	4	1020	9							
07	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	203	1	10952	3	Y	1928	1896	0			58
							3	4	2121	9							
08	11253	X	8017	-0-	-3236	-0-	150	1	6614	3	Y	1138	1167	0			29
							1	4	1252	9							
09	10890	X	335	-0-	-10555	-0-	10	1	294	3	Y	28	54	0			3
							31	9									
10	11253	X	3004	-0-	-8249	-0-	56	1	2221	3	Y	661	656	0			8
							727	9									
11	10890	X	7545	-0-	-3345	-0-	169	1	5636	3	Y	1456	1449	0			15
							138	4	1602	9							
12	5073	X	NO RPT	-0-	-5073	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 94,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,056

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	27	1	3759	3	N	995	987	0			8
							5	4	1095	9							
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	35	1	4682	3	N	1228	1219	0			17
							9	4	1351	9							
03	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	7	1	893	3	N	414	424	0			7
							1	4	455	9							
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	15	1	1705	3	N	794	784	0			17
							873	9									
05	4898	X	3657	-0-	-1241	-0-	72	1	1927	3	N	1506	1485	0			38
							1	4	1657	9							
06	6510	X	3007	-0-	-3503	-0-	80	1	1867	3	N	964	976	0			26
							1060	9									
07	6142	X	2809	-0-	-3333	-0-	75	1	1983	3	N	683	691	0			18
							751	9									
08	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	59	1	1373	3	N	524	520	0	11	1	11
							576	9									
09	2580	X	1698	-0-	-882	-0-	57	1	1161	3	N	435	437	0			9
							1	4	479	9							
10	3658	X	2061	-0-	-1597	-0-	46	1	1428	3	N	533	531	0			11
							1	4	586	9							
11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	43	1	1335	3	N	471	472	0			10
							1	4	518	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 32,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,547

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	31	1	4348	3	N	1116	1116	0			8
							6	4	1228	9							
02	4732	X	3067	-0-	-1665	-0-	12	1	1615	3	N	1306	1298	0			16
							3	4	1437	9							
03	6665	X	3940	-0-	-2725	-0-	9	1	1171	3	N	2508	2488	0			36
							1	4	2759	9							
04	6450	X	4021	-0-	-2429	-0-	11	1	1188	3	N	2565	2548	0			53
							2822	9									
05	5611	X	3854	-0-	-1757	-0-	60	1	1601	3	N	1993	1996	0			50
							1	4	2192	9							
06	5430	X	3665	-0-	-1765	-0-	71	1	1667	3	N	1752	1755	0			47
							1927	9									
07	3937	X	3407	-0-	-530	-0-	71	1	1893	3	N	1312	1324	0			35
							1443	9									
08	4154	X	2731	-0-	-1423	-0-	71	1	1660	3	N	909	905	0	19	1	20
							1000	9									
09	4020	X	2265	-0-	-1755	-0-	69	1	1411	3	N	713	718	0			15
							1	4	784	9							
10	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	66	1	2009	3	N	793	792	0			16
							1	4	872	9							
11	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	67	1	2085	3	N	683	685	0			14
							2	4	751	9							
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 38,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,650

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	93	1	10267	3	Y	1458	1429	0	39	1	12
							16	4	1604	9							
02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	197	1	9576	3	Y	1757	1745	0			24
							4	4	1933	9							
03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	233	1	11438	3	Y	1742	1754	0			12
							2	4	1916	9							
04	14250	X	13279	-0-	-971	-0-	186	1	10919	3	Y	1948	1937	0			23
							31	4	2143	9							
05	17081	X	14939	-0-	-2142	-0-	164	1	12257	3	Y	2261	2255	0			29
							31	4	2487	9							
06	12540	X	12253	-0-	-287	-0-	153	1	10067	3	Y	1848	1850	0			27
							2033	9									
07	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	194	1	11352	3	Y	1924	1914	0			37
							2116	9									
08	T. A.		8942	-0-	8942	8942	188	1	7377	3	Y	1252	1265	0			24
							1377	9									
09	T. A.		143	-0-	143	9085	4	1	134	3	Y	4	28	0			-0-
							1	4	4	9							
10	T. A.		6285	-0-	6285	15370	168	1	5591	3	Y	478	470	0	2	1	6
							526	9									
11	T. A.		6811	-0-	6811	22181	171	1	5034	3	Y	1380	1364	0			22
							88	4	1518	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22181					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 113,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,052

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		21858	-0-	21858	21858	373	1	18015	3	N	3150	22	0	3097	1	113
							5	4	3465	9							
08	DELQ PR		19505	-0-	19505	41363	405	1	16330	3	N	2516	1441	0	1145	1	43
							2	4	2768	9							
09	DELQ PR		15443	-0-	15443	56806	392	1	12746	3	N	2083	2069	0			57
							14	4	2291	9							
10	73022	X	16216	-0-	-56806	-0-	428	1	12876	3	N	2640	2637	0			60
							8	4	2904	9							
11	19560	X	11908	-0-	-7652	-0-	366	1	9964	3	N	1430	1450	0			40
							5	4	1573	9							
12	16032	X	NO RPT	-0-	-16032	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 84,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HY RRCID -> 284122 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HZ RRCID -> 284123 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 6944 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19301 02/16/2018

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

01	0		147087	-0-	147087	150369	178	1	132555	3	Y	12337	12265	0	13	1	60
							783	4	13571	9							
02	0		77792	-0-	77792	228161	80	1	71309	3	Y	5821	5791	0			90
							6403	9									
03	0		48284	-0-	48284	276445	55	1	44602	3	Y	3164	3203	0			51
							147	4	3480	9							
04	313991	X	37546	-0-	-276445	-0-	88	1	34439	3	Y	2740	2726	0			65
							5	4	3014	9							
05	122047	X	29236	-0-	-92811	-0-	185	1	26914	3	Y	1942	1968	0			39
							1	4	2136	9							
06	118110	X	24010	-0-	-94100	-0-	228	1	22279	3	Y	1366	1369	0			36
							1503	9									
07	122047	X	20969	-0-	-101078	-0-	241	1	19474	3	Y	1133	1136	0			33
							8	4	1246	9							
08	122047	X	17077	-0-	-104970	-0-	251	1	15780	3	Y	951	954	0			30
							1046	9									
09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	127	1	11342	3	Y	668	669	0			29
							1	4	735	9							
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	39	1	5161	3	Y	634	631	0			32
							697	9									
11	20280	X	13489	-0-	-6791	-0-	80	1	11637	3	Y	1611	1580	0			63
							1772	9									
12	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 433,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		118336	-0-	118336	119887	141	1	104524	3	Y	11867	11797	0	13	1	57
							617	4	13054	9							
02	0		75377	-0-	75377	195264	77	1	68445	3	Y	6232	6193	0			96
							6855	9									
03	0		54092	-0-	54092	249356	63	1	50377	3	Y	3170	3215	0			51
							165	4	3487	9							
04	287791	X	38435	-0-	-249356	-0-	92	1	36154	3	Y	1985	1990	0			46
							5	4	2184	9							
05	110360	X	30928	-0-	-79432	-0-	197	1	28596	3	Y	1940	1950	0			36
							1	4	2134	9							
06	106800	X	26076	-0-	-80724	-0-	249	1	24263	3	Y	1422	1423	0			35
							1564	9									
07	110360	X	25513	-0-	-84847	-0-	294	1	23782	3	Y	1297	1296	0			36
							10	4	1427	9							
08	110360	X	22260	-0-	-88100	-0-	329	1	20688	3	Y	1130	1130	0			36
							1243	9									
09	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	208	1	18710	3	Y	980	973	0			43
							2	4	1078	9							
10	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-	163	1	21864	3	Y	1085	1072	0			56
							1194	9									
11	24690	X	1649	-0-	-23041	-0-	11	1	1548	3	Y	82	131	0			7
							90	9									
12	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 435,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,190

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36280	-0-	36280	36280	40	1	30486	3	Y	5066	5036	0	5	1	25
							181	4	5573	9							
02	0		45060	-0-	45060	81340	44	1	39129	3	Y	5352	5294	0			83
							5887	9									
03	0		44960	-0-	44960	126300	49	1	38904	3	Y	5345	5341	0			87
							127	4	5880	9							
04	173704	X	47404	-0-	-126300	-0-	103	1	40662	3	Y	6030	5974	0			143
							6	4	6633	9							
05	49414	X	43556	-0-	-5858	-0-	258	1	37431	3	Y	5333	5371	0			105
							1	4	5866	9							
06	47820	X	35978	-0-	-11842	-0-	320	1	31164	3	Y	4085	4085	0			105
							4494	9									
07	49414	X	34550	-0-	-14864	-0-	370	1	29923	3	Y	3859	3854	0			110
							12	4	4245	9							
08	49414	X	31387	-0-	-18027	-0-	428	1	26870	3	Y	3717	3710	0			117
							4089	9									
09	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	247	1	22251	3	Y	3171	3151	0			137
							3	4	3488	9							
10	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	158	1	21191	3	Y	3348	3316	0			169
							3683	9									
11	33450	X	23967	-0-	-9483	-0-	139	1	20132	3	Y	3360	3394	0			135
							3696	9									
12	33414	X	NO RPT	-0-	-33414	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 394,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		12763	-0-	12763	12763	216	1	11151	3	Y	1133	1102	0	22	1	11
							150	4	1246	9							
08	DELQ PR		11979	-0-	11979	24742	189	1	10814	3	Y	698	700	0			9
							208	4	768	9							
09	DELQ PR		4522	-0-	4522	29264	36	1	3731	3	Y	631	628	0	2	1	10
							61	4	694	9							
10	32598	X	3334	-0-	-29264	-0-	30	1	3298	3	Y	-0-	10	0			-0-
							6	4									
11	12360	X	1722	-0-	-10638	-0-	13	1	1694	3	Y	11	11	0			-0-
							3	4	12	9							
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,473

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	0		131827	-0-	131827	133179	153	1	114042	3	Y	15416	15325	0	16	1	77
							674	4	16958	9							
02	0		93657	-0-	93657	226836	94	1	83731	3	Y	8938	8874	0			141
							9832	9									
03	0		45961	-0-	45961	272797	52	1	42042	3	Y	3390	3473	0			58
							138	4	3729	9							
04	317786	X	44989	-0-	-272797	-0-	108	1	42485	3	Y	2173	2177	0			54
							6	4	2390	9							
05	108686	X	39155	-0-	-69531	-0-	255	1	37063	3	Y	1669	1688	0			35
							1	4	1836	9							
06	105180	X	29401	-0-	-75779	-0-	282	1	27502	3	Y	1470	1465	0			40
							1617	9									
07	108686	X	26688	-0-	-81998	-0-	311	1	25084	3	Y	1166	1170	0			36
							10	4	1283	9							
08	108686	X	24083	-0-	-84603	-0-	359	1	22538	3	Y	1078	1078	0			36
							1186	9									
09	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	213	1	19082	3	Y	810	809	0			37
							2	4	891	9							
10	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	152	1	20402	3	Y	950	937	0			50
							1045	9									
11	25830	X	23831	-0-	-1999	-0-	154	1	22437	3	Y	1126	1129	0			47
							1	4	1239	9							
12	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 501,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0		26723	-0-	26723	86117	51	1	25312	3	Y	1228	1224	0	8	1	13
							9	4	1351	9							
02	0		10123	-0-	10123	96240	169	1	8518	3	Y	1304	1286	0			31
							2	4	1434	9							
03	0		10314	-0-	10314	106554	183	1	9538	3	Y	402	425	0			8
							151	4	442	9							
04	114856	X	8302	-0-	-106554	-0-	193	1	7774	3	Y	291	289	0			10
							15	4	320	9							
05	14384	X	7330	-0-	-7054	-0-	145	1	6929	3	Y	233	234	0			9
							256	9									
06	13920	X	3266	-0-	-10654	-0-	93	1	2731	3	Y	402	395	0			16
							442	9									
07	14384	X	3651	-0-	-10733	-0-	53	1	3062	3	Y	450	437	0			29
							41	4	495	9							
08	14384	X	4593	-0-	-9791	-0-	96	1	3828	3	Y	606	626	0			9
							2	4	667	9							
09	8310	X	2576	-0-	-5734	-0-	60	1	1914	3	Y	547	548	0			8
							602	9									
10	7316	X	3296	-0-	-4020	-0-	70	1	2555	3	Y	610	612	0			6
							671	9									
11	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	77	1	2774	3	Y	582	580	0			8
							640	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 83,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,655

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	0		21199	-0-	21199	69145	37	1	18393	3	Y	2511	2486	0	17	1	28
							7	4	2762	9							
02	0		12457	-0-	12457	81602	206	1	10376	3	Y	1702	1688	0			42
							3	4	1872	9							
03	0		14932	-0-	14932	96534	256	1	13383	3	Y	982	1003	0			21
							213	4	1080	9							
04	108682	X	12148	-0-	-96534	-0-	271	1	10920	3	Y	851	840	0			32
							21	4	936	9							
05	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	225	1	10727	3	Y	603	607	0			28
							663	9									
06	8220	X	8218	-0-	-2	-0-	244	1	7182	3	Y	719	714	0			33
							1	4	791	9							
*07	8494	X	6789	-0-	-1705	-0-	103	1	5931	3	Y	615	603	0			45
							78	4	677	9							
*08	8494	X	6160	-0-	-2334	-0-	129	1	5112	3	Y	834	862	0			17
							2	4	917	9							
*09	8220	X	5305	-0-	-2915	-0-	141	1	4485	3	Y	617	620	0			14
							679	9									
10	8494	X	5858	-0-	-2636	-0-	134	1	4857	3	Y	788	789	0			13
							867	9									
11	8220	X	4995	-0-	-3225	-0-	119	1	4295	3	Y	528	530	0			11
							581	9									
12	5834	X	NO RPT	-0-	-5834	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 109,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,750

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0		150414	-0-	150414	151192	179	1	133477	3	Y	14518	14433	0	15	1	71
							788	4	15970	9							
02	0		102722	-0-	102722	253914	108	1	96369	3	Y	5677	5660	0			88
							6245	9									
03	0		93893	-0-	93893	347807	110	1	88171	3	Y	4840	4850	0			78
							288	4	5324	9							
04	393946	X	46139	-0-	-347807	-0-	112	1	43723	3	Y	2089	2117	0			50
							6	4	2298	9							
05	140430	X	38293	-0-	-102137	-0-	250	1	36328	3	Y	1558	1578	0			30
							1	4	1714	9							
06	135900	X	30352	-0-	-105548	-0-	294	1	28626	3	Y	1302	1299	0			33
							1432	9									
07	140430	X	24976	-0-	-115454	-0-	292	1	23583	3	Y	993	998	0			28
							9	4	1092	9							
08	140430	X	22681	-0-	-117749	-0-	339	1	21298	3	Y	949	948	0			29
							1044	9									
09	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	214	1	19213	3	Y	765	761	0			33
							2	4	842	9							
10	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	130	1	17400	3	Y	1172	1146	0			59
							1289	9									
11	24180	X	17442	-0-	-6738	-0-	112	1	16268	3	Y	965	984	0			40
							1062	9									
12	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 566,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,828

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	0		105461	-0-	105461	161238	123	1	91746	3	Y	11864	11875	0	13	1	57
							542	4	13050	9							
02	0		60674	-0-	60674	221912	61	1	54691	3	Y	5384	5358	0			83
							5922	9									
03	0		43575	-0-	43575	265487	49	1	39386	3	Y	3649	3674	0			58
							126	4	4014	9							
04	306282	X	40795	-0-	-265487	-0-	93	1	37053	3	Y	3313	3294	0			77
							5	4	3644	9							
05	98673	X	40726	-0-	-57947	-0-	250	1	36863	3	Y	3284	3298	0			63
							1	4	3612	9							
06	95490	X	35349	-0-	-60141	-0-	327	1	31854	3	Y	2880	2870	0			73
							3168	9									
07	98673	X	34753	-0-	-63920	-0-	391	1	31612	3	Y	2488	2491	0			70
							13	4	2737	9							
08	98673	X	28051	-0-	-70622	-0-	407	1	25595	3	Y	1863	1875	0			58
							2049	9									
09	40800	X	26687	-0-	-14113	-0-	272	1	24445	3	Y	1788	1771	0			75
							3	4	1967	9							
10	40734	X	27693	-0-	-13041	-0-	189	1	25515	3	Y	1807	1792	0			90
							1	4	1988	9							
11	35340	X	23797	-0-	-11543	-0-	150	1	21908	3	Y	1580	1608	0			62
							1	4	1738	9							
12	34751	X	NO RPT	-0-	-34751	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 467,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,900

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0		143524	-0-	143524	146119	171	1	127037	3	Y	14151	14069	0	15	1	69
							750	4	15566	9							
02	0		90896	-0-	90896	237015	95	1	84685	3	Y	5560	5542	0			87
							6116	9									
03	0		55612	-0-	55612	292627	64	1	51967	3	Y	3100	3136	0			51
							171	4	3410	9							
04	327989	X	35362	-0-	-292627	-0-	84	1	33165	3	Y	1916	1921	0			46
							5	4	2108	9							
05	118234	X	30700	-0-	-87534	-0-	194	1	28216	3	Y	2081	2086	0			41
							1	4	2289	9							
06	114420	X	27585	-0-	-86835	-0-	268	1	26130	3	Y	1079	1091	0			29
							1187	9									
07	118234	X	23608	-0-	-94626	-0-	277	1	22362	3	Y	873	876	0			26
							9	4	960	9							
08	118234	X	20495	-0-	-97739	-0-	308	1	19350	3	Y	761	762	0			25
							837	9									
09	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	169	1	15226	3	Y	548	549	0			24
							2	4	603	9							
10	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	56	1	7478	3	Y	223	235	0			12
							245	9									
11	22860	X	16265	-0-	-6595	-0-	108	1	15670	3	Y	443	438	0			17
							487	9									
12	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 467,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,735

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	0		24777	-0-	24777	24777	25	1	18415	3	Y	5662	5629	0	6	1	27
							109	4	6228	9							
02	0		44356	-0-	44356	69133	41	1	36272	3	Y	7312	7226	0			113
							8043	9									
03	0		41885	-0-	41885	111018	45	1	35890	3	Y	5303	5329	0			87
							117	4	5833	9							
04	142212	X	31194	-0-	-111018	-0-	67	1	26385	3	Y	4307	4292	0			102
							4	4	4738	9							
05	48949	X	27510	-0-	-21439	-0-	158	1	22838	3	Y	4104	4126	0			80
							4514	9									
06	47370	X	23448	-0-	-23922	-0-	203	1	19834	3	Y	3101	3102	0			79
							3411	9									
07	48949	X	21750	-0-	-27199	-0-	232	1	18683	3	Y	2571	2577	0			73
							7	4	2828	9							
08	48949	X	18611	-0-	-30338	-0-	250	1	15735	3	Y	2387	2385	0			75
							2626	9									
09	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	153	1	13757	3	Y	2112	2096	0			91
							2	4	2323	9							
10	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	66	1	8794	3	Y	1347	1368	0			70
							1482	9									
11	21060	X	15440	-0-	-5620	-0-	91	1	13193	3	Y	1960	1952	0			78
							2156	9									
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 275,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. 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	0		49501	-0-	49501	87864	57	1	42232	3	Y	6330	6372	0	7	1	31
							249	4	6963	9							
02	0		39817	-0-	39817	127681	38	1	33855	3	Y	5385	5332	0			84
							5924	9									
03	0		35035	-0-	35035	162716	36	1	29244	3	Y	5146	5146	0			84
							94	4	5661	9							
04	193453	X	30737	-0-	-162716	-0-	64	1	25612	3	Y	4597	4571	0			110
							4	4	5057	9							
*05	43648	X	30758	-0-	-12890	-0-	175	1	25662	3	Y	4474	4495	0			89
							4921	9									
*06	42240	X	27077	-0-	-15163	-0-	232	1	22669	3	Y	3796	3786	0			99
							4176	9									
*07	43648	X	21701	-0-	-21947	-0-	226	1	18263	3	Y	2914	2928	0			85
							7	4	3205	9							
*08	43648	X	24603	-0-	-19045	-0-	327	1	20543	3	Y	3394	3371	0			108
							3733	9									
*09	30750	X	22338	-0-	-8412	-0-	211	1	18899	3	Y	2933	2913	0			128
							2	4	3226	9							
10	30752	X	16097	-0-	-14655	-0-	100	1	13337	3	Y	2418	2421	0			125
							2660	9									
11	27090	X	19575	-0-	-7515	-0-	113	1	16319	3	Y	2857	2867	0			115
							3143	9									
12	24614	X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 317,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,244

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. 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	0		89258	-0-	89258	172719	105	1	78349	3	Y	9401	9473	0	10	1	47
							463	4	10341	9							
02	0		48880	-0-	48880	221599	49	1	43731	3	Y	4636	4610	0			73
							5100	9									
03	0		29153	-0-	29153	250752	31	1	25552	3	Y	3170	3190	0			53
							83	4	3487	9							
04	270963	X	20211	-0-	-250752	-0-	45	1	17698	3	Y	2242	2241	0			54
							2	4	2466	9							
05	82119	X	-0-	-0-	-82119	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
06	79470	X	-0-	-0-	-79470	-0-					Y	-0-					-0-
07	82119	X	776	-0-	-81343	-0-	9	1	670	3	Y	88	85	0			3
							97	9									
08	82119	X	24237	-0-	-57882	-0-	332	1	20870	3	Y	2759	2677	0			85
							3035	9									
09	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	199	1	17823	3	Y	2049	2044	0			90
							2	4	2254	9							
10	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	110	1	14809	3	Y	1800	1797	0			93
							1980	9									
*11	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	106	1	15270	3	Y	1816	1834	0			75
							1998	9									
12	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 267,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,961

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37668	-0-	37668	46446	40	1	29852	3	Y	6909	6901	0	7	1	34
							176	4	7600	9							
02	0		26686	-0-	26686	73132	25	1	22116	3	Y	4132	4102	0			64
							4545	9									
03	0		18620	-0-	18620	91752	18	1	14927	3	Y	3297	3308	0			53
							48	4	3627	9							
04	115066	X	23314	-0-	-91752	-0-	47	1	18993	3	Y	3883	3844	0			92
							3	4	4271	9							
05	28148	X	19415	-0-	-8733	-0-	108	1	15846	3	Y	3146	3175	0			63
							3461	9									
06	27240	X	15882	-0-	-11358	-0-	133	1	12970	3	Y	2526	2523	0			66
							2779	9									
07	28148	X	15298	-0-	-12850	-0-	156	1	12605	3	Y	2302	2301	0			67
							5	4	2532	9							
08	28148	X	13958	-0-	-14190	-0-	180	1	11319	3	Y	2235	2230	0			72
							2459	9									
09	23310	X	12897	-0-	-10413	-0-	118	1	10570	3	Y	2007	1991	0			88
							1	4	2208	9							
10	19406	X	8176	-0-	-11230	-0-	50	1	6699	3	Y	1297	1316	0			69
							1427	9									
11	15870	X	11193	-0-	-4677	-0-	63	1	9186	3	Y	1767	1763	0			73
							1944	9									
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 203,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,501

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45286	-0-	45286	90638	103	1	40126	3	Y	4516	4516	0			60
							89	4	4968	9							
02	0		45286	-0-	45286	135924	103	1	40126	3	Y	4516	4516	0			60
							89	4	4968	9							
03	0		42088	-0-	42088	178012	49	1	38908	3	Y	2731	2747	0			44
							127	4	3004	9							
04	210069	X	32057	-0-	-178012	-0-	75	1	29519	3	Y	2235	2227	0			52
							4	4	2459	9							
05	98518	X	28320	-0-	-70198	-0-	180	1	26117	3	Y	1838	1855	0			35
							1	4	2022	9							
06	95340	X	23979	-0-	-71361	-0-	227	1	22147	3	Y	1459	1458	0			36
							1605	9									
07	98518	X	21729	-0-	-76789	-0-	249	1	20075	3	Y	1270	1272	0			34
							8	4	1397	9							
08	98518	X	18827	-0-	-79691	-0-	275	1	17301	3	Y	1137	1137	0			34
							1251	9									
09	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	165	1	14842	3	Y	852	851	0			35
							2	4	937	9							
10	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	97	1	13028	3	Y	765	763	0			37
							842	9									
11	21030	X	12608	-0-	-8422	-0-	81	1	11680	3	Y	770	778	0			29
							847	9									
12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 300,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		143382	-0-	143382	189636	169	1	126132	3	Y	14851	14828	0	16	1	73
							745	4	16336	9							
02	0		81775	-0-	81775	271411	84	1	74930	3	Y	6146	6123	0			96
							6761	9									
03	0		56391	-0-	56391	327802	64	1	51893	3	Y	3876	3909	0			63
							170	4	4264	9							
04	0		42603	-0-	42603	370405	99	1	38979	3	Y	3199	3186	0			76
							6	4	3519	9							
05	403353	X	32948	-0-	-370405	-0-	207	1	30019	3	Y	2474	2502	0			48
							1	4	2721	9							
06	126540	X	28372	-0-	-98168	-0-	265	1	25850	3	Y	2052	2048	0			52
							2257	9									
07	130758	X	26830	-0-	-103928	-0-	303	1	24465	3	Y	1865	1864	0			53
							10	4	2052	9							
08	130758	X	25044	-0-	-105714	-0-	362	1	22775	3	Y	1734	1732	0			55
							1907	9									
09	126540	X	25094	-0-	-101446	-0-	256	1	23033	3	Y	1638	1622	0			71
							3	4	1802	9							
10	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	172	1	23234	3	Y	1569	1560	0			80
							1	4	1726	9							
11	25950	X	23143	-0-	-2807	-0-	148	1	21434	3	Y	1419	1442	0			57
							1561	9									
12	26815	X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 510,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,823

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		74245	-0-	74245	155294	88	1	65739	3	Y	7300	7362	0	8	1	37
							388	4	8030	9							
02	0		39268	-0-	39268	194562	40	1	36051	3	Y	2888	2879	0			46
							3177	9									
03	0		26143	-0-	26143	220705	29	1	23520	3	Y	2289	2297	0			38
							76	4	2518	9							
04	242399	X	21694	-0-	-220705	-0-	49	1	19583	3	Y	1872	1865	0			45
							3	4	2059	9							
05	106547	X	22785	-0-	-83762	-0-	137	1	20186	3	Y	2238	2239	0			44
							2462	9									
06	103110	X	19382	-0-	-83728	-0-	175	1	17060	3	Y	1952	1946	0			50
							2147	9									
07	106547	X	12462	-0-	-94085	-0-	136	1	10958	3	Y	1240	1254	0			36
							4	4	1364	9							
08	106547	X	14333	-0-	-92214	-0-	202	1	12668	3	Y	1330	1324	0			42
							1463	9									
09	21690	X	13678	-0-	-8012	-0-	138	1	12472	3	Y	969	969	0			42
							2	4	1066	9							
10	22785	X	13174	-0-	-9611	-0-	90	1	12070	3	Y	922	918	0			46
							1014	9									
11	19380	X	8940	-0-	-10440	-0-	56	1	8145	3	Y	672	691	0			27
							739	9									
12	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 266,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,672

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		152971	-0-	152971	188038	183	1	136251	3	Y	14302	14264	0	15	1	71
							805	4	15732	9							
02	0		75715	-0-	75715	263753	79	1	70535	3	Y	4637	4635	0			73
							5101	9									
03	0		48236	-0-	48236	311989	56	1	45264	3	Y	2516	2547	0			42
							148	4	2768	9							
04	0		32305	-0-	32305	344294	77	1	30269	3	Y	1777	1776	0			43
							4	4	1955	9							
05	370404	X	26110	-0-	-344294	-0-	169	1	24445	3	Y	1360	1376	0			27
							1496	9									
06	138870	X	19718	-0-	-119152	-0-	189	1	18475	3	Y	958	960	0			25
							1054	9									
07	143499	X	16364	-0-	-127135	-0-	190	1	15341	3	Y	752	755	0			22
							6	4	827	9							
08	143499	X	13392	-0-	-130107	-0-	199	1	12519	3	Y	613	615	0			20
							674	9									
09	138870	X	14257	-0-	-124613	-0-	148	1	13378	3	Y	663	654	0			29
							2	4	729	9							
10	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	103	1	13858	3	Y	726	718	0			37
							799	9									
11	15840	X	12709	-0-	-3131	-0-	82	1	11927	3	Y	636	647	0			26
							700	9									
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 426,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,940

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		129320	-0-	129320	149991	149	1	111491	3	Y	15474	15410	0	16	1	76
							659	4	17021	9							
02	0		53374	-0-	53374	203365	50	1	44061	3	Y	8421	8366	0			131
							9263	9									
03	0		57342	-0-	57342	260707	64	1	52235	3	Y	4428	4487	0			72
							172	4	4871	9							
04	0		47473	-0-	47473	308180	111	1	43652	3	Y	3367	3360	0			79
							6	4	3704	9							
05	348584	X	40404	-0-	-308180	-0-	256	1	37237	3	Y	2645	2673	0			51
							1	4	2910	9							
06	128550	X	32572	-0-	-95978	-0-	308	1	30039	3	Y	2023	2023	0			51
							2225	9									
07	132835	X	28433	-0-	-104402	-0-	324	1	26206	3	Y	1720	1723	0			48
							11	4	1892	9							
08	132835	X	25706	-0-	-107129	-0-	376	1	23612	3	Y	1562	1562	0			48
							1718	9									
09	128550	X	20224	-0-	-108326	-0-	209	1	18756	3	Y	1143	1143	0			48
							2	4	1257	9							
10	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	103	1	13870	3	Y	758	769	0			37
							834	9									
11	27510	X	6030	-0-	-21480	-0-	39	1	5646	3	Y	314	340	0			11
							345	9									
12	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 455,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69296	-0-	69296	82496	180	1	51593	3	Y	15805	15663	0			216
							137	4	17386	9							
02	0		57148	-0-	57148	139644	196	1	45929	3	Y	10004	10053	0			167
							19	4	11004	9							
03	0		61492	-0-	61492	201136	356	1	52003	3	Y	8298	8322	0			143
							5	4	9128	9							
04	0		71200	-0-	71200	272336	333	1	64805	3	Y	5507	5504	0			146
							4	4	6058	9							
05	336752	X	64416	-0-	-272336	-0-	1024	1	58089	3	Y	4797	4845	0			98
							26	4	5277	9							
06	42780	X	33445	-0-	-9335	-0-	640	1	27585	3	Y	4741	4706	0			133
							5	4	5215	9							
07	44206	X	38027	-0-	-6179	-0-	616	1	33230	3	Y	3792	3807	0			118
							10	4	4171	9							
08	44206	X	35276	-0-	-8930	-0-	705	1	31053	3	Y	3194	3231	0			81
							5	4	3513	9							
09	42780	X	28153	-0-	-14627	-0-	831	1	24570	3	Y	2499	2481	0			99
							3	4	2749	9							
10	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	572	1	22840	3	Y	2372	2440	0			31
							4	4	2609	9							
11	36810	X	24805	-0-	-12005	-0-	632	1	21116	3	Y	2309	2313	0			27
							517	4	2540	9							
12	34406	X	NO RPT	-0-	-34406	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 509,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,318

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	0		41634	-0-	41634	55766	123	1	34962	3	Y	5870	5840	0			80
							92	4	6457	9							
02	0		44909	-0-	44909	100675	172	1	40454	3	Y	3878	3894	0			64
							17	4	4266	9							
03	0		47966	-0-	47966	148641	295	1	43129	3	Y	4125	4119	0			70
							4	4	4538	9							
04	0		42363	-0-	42363	191004	201	1	39046	3	Y	2831	2827	0			74
							2	4	3114	9							
05	228159	X	37155	-0-	-191004	-0-	593	1	33608	3	Y	2672	2693	0			53
							15	4	2939	9							
06	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	806	1	34805	3	Y	2444	2430	0			67
							7	4	2688	9							
07	38037	X	34641	-0-	-3396	-0-	588	1	31672	3	Y	2156	2158	0			65
							9	4	2372	9							
08	38037	X	32647	-0-	-5390	-0-	682	1	30071	3	Y	1717	1741	0			41
							5	4	1889	9							
09	36810	X	23621	-0-	-13189	-0-	731	1	21621	3	Y	1151	1148	0			44
							3	4	1266	9							
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	157	1	6256	3	Y	322	362	0			4
							1	4	354	9							
11	33510	X	9523	-0-	-23987	-0-	257	1	8552	3	Y	459	459	0			4
							209	4	505	9							
12	34658	X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 359,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		10547	-0-	10547	10547	158	1	8167	3	Y	1920	1881	0	39	1	16
							110	4	2112	9							
08	SHUT IN		7672	-0-	7672	18219	101	1	5754	3	Y	1552	1552	0			16
							110	4	1707	9							
09	28200	X	6740	-0-	-21460	-0-	47	1	4852	3	Y	1602	1591	0	4	1	23
							79	4	1762	9							
10	29140	X	4156	-0-	-24984	-0-	29	1	3053	3	Y	972	977	0			18
							5	4	1069	9							
11	28200	X	2461	-0-	-25739	-0-	16	1	2012	3	Y	390	399	0			9
							4	4	429	9							
12	17830	X	NO RPT	-0-	-17830	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 31,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,436

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		13309	-0-	13309	13309	53	1	10423	3	Y	2575	2528	0	38	1	24
							2833	9									
08	SHUT IN		12410	-0-	12410	25719	50	1	9766	3	Y	2358	2059	0	299	1	24
							2594	9									
09	SHUT IN		8295	-0-	8295	34014	42	1	7252	3	Y	910	866	0	52	1	16
							1001	9									
10	SHUT IN		3893	-0-	3893	37907	17	1	3674	3	Y	184	192	0	4	1	4
							202	9									
11	SHUT IN		3263	-0-	3263	41170	17	1	2743	3	Y	457	453	0			8
							503	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	41170					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 41,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0		31623	-0-	31623	44475	85	1	24474	3	Y	6363	6338	0			87
							65	4	6999	9							
02	0		23115	-0-	23115	67590	76	1	17854	3	Y	4707	4716	0			78
							7	4	5178	9							
03	0		22091	-0-	22091	89681	115	1	16802	3	Y	4702	4700	0			80
							2	4	5172	9							
04	0		30333	-0-	30333	120014	128	1	24738	3	Y	4969	4921	0			128
							1	4	5466	9							
05	152737	X	32723	-0-	-120014	-0-	478	1	27109	3	Y	4658	4693	0			93
							12	4	5124	9							
06	25410	X	23168	-0-	-2242	-0-	478	1	20615	3	Y	1883	1923	0			53
							4	4	2071	9							
07	26257	X	14764	-0-	-11493	-0-	245	1	13227	3	Y	1171	1188	0			36
							4	4	1288	9							
08	26257	X	13419	-0-	-12838	-0-	266	1	11719	3	Y	1302	1307	0			31
							2	4	1432	9							
09	25410	X	11701	-0-	-13709	-0-	340	1	10060	3	Y	1182	1168	0			45
							1	4	1300	9							
10	25982	X	25982	-0-	-0-	-0-	566	1	22589	3	Y	2566	2581	0			30
							4	4	2823	9							
*11	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	651	1	21692	3	Y	2571	2574	0			27
							530	4	2828	9							
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 254,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,074

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 284302 COMPL. DATE 09/03/2017 TOTAL DEPTH 6673 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/29/2018

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HC RRCID -> 284303 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 05/05/2018

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 #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		56416	-0-	56416	56416	242	1	47882	3	Y	7538	7401	0	114	1	67
							8292	9									
08	SHUT IN		45381	-0-	45381	101797	199	1	39107	3	Y	5523	4835	0	702	1	53
							6075	9									
09	SHUT IN		39950	-0-	39950	141747	201	1	34325	3	Y	4931	4624	0	278	1	82
							5424	9									
10	SHUT IN		36283	-0-	36283	178030	145	1	31856	3	Y	3893	3836	0	83	1	56
							4282	9									
11	SHUT IN		31677	-0-	31677	209707	178	1	28237	3	Y	2965	2979	0			42
							3262	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	209707					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 209,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,850

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		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

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		33195	-0-	33195	33195	144	1	28495	3	Y	4142	4068	0	63	1	35
							4556	9									
08	SHUT IN		26822	-0-	26822	60017	118	1	23101	3	Y	3275	2865	0	415	1	30
							3603	9									
09	82815	X	22798	-0-	-60017	-0-	113	1	19233	3	Y	3138	2941	0	177	1	50
							3452	9									
10	36642	X	21588	-0-	-15054	-0-	84	1	18479	3	Y	2750	2704	0	59	1	37
							3025	9									
11	35460	X	24987	-0-	-10473	-0-	138	1	21781	3	Y	2789	2788	0			38
							3068	9									
12	24902	X	NO RPT	-0-	-24902	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 129,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,094

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		44668	-0-	44668	44668	189	1	37310	3	Y	6517	6403	0	99	1	58
							7169	9									
08	SHUT IN		42318	-0-	42318	86986	185	1	36387	3	Y	5224	4569	0	664	1	49
							5746	9									
09	SHUT IN		34344	-0-	34344	121330	174	1	29771	3	Y	3999	3757	0	225	1	66
							4399	9									
10	SHUT IN		32117	-0-	32117	153447	122	1	26646	3	Y	4863	4757	0	103	1	69
							5349	9									
11	SHUT IN		28202	-0-	28202	181649	148	1	23416	3	Y	4216	4224	0			61
							4638	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	181649					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 181,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,819

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 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7789 PERF. N/A

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		88060	-0-	88060	88060	389 10751	1 9	76920	3	Y	9774	9606	0	149	1	87
08	SHUT IN		77317	-0-	77317	165377	343 9600	1 9	67374	3	Y	8727	7624	0	1108	1	82
09	SHUT IN		60911	-0-	60911	226288	310 7673	1 9	52928	3	Y	6975	6549	0	393	1	115
10	SHUT IN		51387	-0-	51387	277675	206 6111	1 9	45070	3	Y	5555	5473	0	119	1	78
11	SHUT IN		44636	-0-	44636	322311	249 4927	1 9	39460	3	Y	4479	4493	0			64
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	322311					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 322,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,510

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HW RRCID -> 284441 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7746 PERF. N/A

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19507 05/10/2018																

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		13023	-0-	13023	13023	52 2660	1 9	10311	3	Y	2418	2373	0	37	1	22
08	SHUT IN		11338	-0-	11338	24361	47 2036	1 9	9255	3	Y	1851	1620	0	235	1	18
09	SHUT IN		8475	-0-	8475	32836	43 1096	1 9	7336	3	Y	996	941	0	56	1	17
10	SHUT IN		7649	-0-	7649	40485	30 1067	1 9	6552	3	Y	970	952	0	21	1	14
11	SHUT IN		6337	-0-	6337	46822	35 824	1 9	5478	3	Y	749	753	0			10
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	46822					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 46,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,984

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 10/22/2017 TOTAL DEPTH 7784 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	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		73089	-0-		73089	73089	316	1	62370	3	Y	9457	9287	0	143	1	84
								10403	9									
08	SHUT IN		57684	-0-		57684	130773	252	1	49416	3	Y	7287	6376	0	926	1	69
								8016	9									
09	SHUT IN		44996	-0-		44996	175769	225	1	38532	3	Y	5672	5328	0	320	1	93
								6239	9									
10	SHUT IN		36212	-0-		36212	211981	143	1	31406	3	Y	4239	4181	0	91	1	60
								4663	9									
11	SHUT IN		25840	-0-		25840	237821	139	1	21968	3	Y	3394	3405	0			49
								3733	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	237821					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 237,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,049

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 7653 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	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		53400	-0-		53400	53400	226	1	44603	3	Y	7792	7656	0	119	1	68
								8571	9									
08	SHUT IN		45804	-0-		45804	99204	199	1	39038	3	Y	5970	5224	0	758	1	56
								6567	9									
09	SHUT IN		31555	-0-		31555	130759	153	1	26219	3	Y	4712	4425	0	266	1	77
								5183	9									
10	SHUT IN		41771	-0-		41771	172530	162	1	35584	3	Y	5477	5361	0	117	1	76
								6025	9									
11	SHUT IN		36797	-0-		36797	209327	195	1	30861	3	Y	5219	5222	0			73
								5741	9									
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	209327					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 209,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		50802	-0-	50802	50802	215	1	42510	3	Y	7343	7215	0	112	1	65
							8077	9									
08	SHUT IN		39590	-0-	39590	90392	170	1	33324	3	Y	5542	4850	0	704	1	53
							6096	9									
09	122546	X	32154	-0-	-90392	-0-	158	1	26995	3	Y	4546	4267	0	256	1	76
							5001	9									
10	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	111	1	24436	3	Y	3722	3665	0	80	1	53
							4094	9									
*11	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	140	1	22234	3	Y	3013	3022	0			44
							3314	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 176,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,166

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 284446 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19507 05/13/2018

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 #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 7662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	57310	-0-	57310	57310		238 9975	1 9	47097	3	Y	9068	8897	0	137	1	81
08	SHUT IN	54432	-0-	54432	111742		237 7746	1 9	46449	3	Y	7042	6161	0	894	1	68
09	SHUT IN	45996	-0-	45996	157738		227 6929	1 9	38840	3	Y	6299	5908	0	355	1	104
10	SHUT IN	36848	-0-	36848	194586		143 5437	1 9	31268	3	Y	4943	4871	0	106	1	70
11	SHUT IN	17547	-0-	17547	212133		96 2308	1 9	15143	3	Y	2098	2138	0			30
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	212133						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 212,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,450

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HB RRCID -> 284448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 6758 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 03/31/2018

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

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

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	2	-0-	2	2		2	3			Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45318	-0-	45318	46061	67	1	34956	3	Y	9309	9196	1			167
							55	4	10240	9							
02	0		59355	-0-	59355	105416	94	1	48894	3	Y	9416	966	0	8235	1	382
							9	4	10358	9							
03	164485	X	59069	-0-	-105416	-0-	107	1	52308	3	Y	5815	6047	1			150
							257	4	6397	9							
04	54390	X	53875	-0-	-515	-0-	122	1	47920	3	Y	5301	4970	1			481
							2	4	5831	9							
05	56203	X	47696	-0-	-8507	-0-	97	1	43409	3	Y	3808	4080	1			209
							1	4	4189	9							
06	54390	X	41385	-0-	-13005	-0-	38096	3	1	4	Y	2989	2941	1			257
							3288	9									
07	56203	X	35466	-0-	-20737	-0-	158	1	32164	3	Y	2851	2934	1			174
							8	4	3136	9							
08	56203	X	27898	-0-	-28305	-0-	587	1	23505	3	Y	3460	3463	1			171
							3806	9									
09	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	879	1	20513	3	Y	2729	2746	1			154
							3002	9									
10	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	240	1	11646	3	Y	836	895	1			95
							920	9									
11	34320	X	23641	-0-	-10679	-0-	251	1	21554	3	Y	1660	1651	1			104
							10	4	1826	9							
12	35464	X	NO RPT	-0-	-35464	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 430,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,174

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36806	-0-	36806	37387	55	1	28985	3	Y	7018	6946	1			128
							46	4	7720	9							
02	0		34585	-0-	34585	71972	56	1	28881	3	Y	5130	530	0	4516	1	212
							5	4	5643	9							
03	103588	X	31616	-0-	-71972	-0-	57	1	28060	3	Y	3055	3185	1			82
							138	4	3361	9							
04	33750	X	26056	-0-	-7694	-0-	58	1	22873	3	Y	2840	2662	1			260
							1	4	3124	9							
05	34875	X	25362	-0-	-9513	-0-	51	1	22771	3	Y	2309	2440	1			129
							2540	9									
06	33750	X	22149	-0-	-11601	-0-	20066	3	1	4	Y	1893	1856	1			166
							2082	9									
07	34875	X	19961	-0-	-14914	-0-	88	1	17962	3	Y	1733	1790	1			109
							5	4	1906	9							
08	34875	X	21134	-0-	-13741	-0-	481	1	19263	3	Y	1264	1306	1			67
							1390	9									
09	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	688	1	16049	3	Y	1014	1022	1			59
							1115	9									
10	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	329	1	15915	3	Y	943	904	1			98
							1037	9									
11	19320	X	13748	-0-	-5572	-0-	148	1	12625	3	Y	882	921	1			59
							5	4	970	9							
12	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 266,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,081

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	0		76590	-0-	76590	78536	124	1	64755	3	Y	10554	10458	1			193
							102	4	11609	9							
02	0		57549	-0-	57549	136085	89	1	46311	3	Y	10127	1040	0	8864	1	416
							9	4	11140	9							
03	184109	X	48024	-0-	-136085	-0-	83	1	40987	3	Y	6138	6390	1			164
							202	4	6752	9							
04	63810	X	31422	-0-	-32388	-0-	69	1	27136	3	Y	3833	3641	1			356
							1	4	4216	9							
05	65937	X	52999	-0-	-12938	-0-	102	1	45933	3	Y	6330	6354	1			332
							1	4	6963	9							
06	63810	X	37014	-0-	-26796	-0-	33129	3	3885	9	Y	3532	3548	1			316
07	65937	X	31756	-0-	-34181	-0-	146	1	29669	3	Y	1757	1951	1			122
							8	4	1933	9							
08	65937	X	29402	-0-	-36535	-0-	681	1	27259	3	Y	1329	1377	1			74
							1462	9									
09	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	987	1	23021	3	Y	1516	1499	1			91
							1668	9									
10	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	462	1	22442	3	Y	2267	2127	1			231
							1	4	2494	9							
11	30720	X	20879	-0-	-9841	-0-	214	1	18343	3	Y	2104	2193	1			142
							8	4	2314	9							
12	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 436,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,487

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	0		1176	-0-	1176	1196	2	1	1109	3	Y	57	56	1			1
							2	4	63	9							
02	0		14381	-0-	14381	15577	25	1	13295	3	Y	962	97	0	828	1	38
							3	4	1058	9							
03	49948	X	34371	-0-	-15577	-0-	68	1	33361	3	Y	707	727	1			18
							164	4	778	9							
04	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	72	1	28420	3	Y	844	786	1			76
							1	4	928	9							
05	24500	X	24500	-0-	-0-	-0-	52	1	23721	3	Y	660	702	1			34
							1	4	726	9							
06	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	17894	3	697	9	Y	634	617	1			51
07	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	71	1	14569	3	Y	610	627	1			34
							4	4	671	9							
08	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	227	1	9111	3	Y	752	752	1			34
							827	9									
09	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	435	1	10140	3	Y	813	805	1			42
							894	9									
10	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	226	1	10923	3	Y	552	540	1			54
							607	9									
*11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	86	1	7315	3	Y	514	538	1			30
							3	4	565	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 179,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		99047	-0-	99047	99047	118	1	87536	3	Y	9888	9829	0	10	1	49
							516	4	10877	9							
02	0		78167	-0-	78167	177214	79	1	70035	3	Y	7321	7255	0			115
							8053	9									
03	0		82114	-0-	82114	259328	93	1	75331	3	Y	5857	5875	0			97
							247	4	6443	9							
04	326118	X	66790	-0-	-259328	-0-	156	1	61454	3	Y	4701	4684	0			114
							9	4	5171	9							
05	99758	X	55970	-0-	-43788	-0-	357	1	51848	3	Y	3422	3466	0			70
							1	4	3764	9							
06	96540	X	41396	-0-	-55144	-0-	396	1	38583	3	Y	2197	2208	0			59
							2417	9									
07	99758	X	35244	-0-	-64514	-0-	407	1	32871	3	Y	1775	1781	0			53
							13	4	1953	9							
08	99758	X	30375	-0-	-69383	-0-	449	1	28192	3	Y	1576	1577	0			52
							1734	9									
09	24860	X	24860	-0-	-0-	-0-	258	1	23220	3	Y	1254	1250	0			56
							3	4	1379	9							
10	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	156	1	20942	3	Y	1259	1250	0			65
							1385	9									
11	34110	X	20787	-0-	-13323	-0-	134	1	19375	3	Y	1162	1179	0			48
							1278	9									
12	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 557,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,412

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		59498	-0-	59498	59498	246	1	48659	3	Y	9630	9460	0	146	1	87
							10593	9									
08	SHUT IN		49497	-0-	49497	108995	208	1	40771	3	Y	7744	6773	0	983	1	75
							8518	9									
09	153140	X	44145	-0-	-108995	-0-	214	1	36616	3	Y	6650	6239	0	374	1	112
							7315	9									
10	67177	X	41520	-0-	-25657	-0-	160	1	35145	3	Y	5650	5558	0	121	1	83
							6215	9									
11	65010	X	37711	-0-	-27299	-0-	204	1	32252	3	Y	4777	4789	0			71
							5255	9									
12	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 232,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,451

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		61506	-0-	61506	61506	267	1	52741	3	Y	7725	7589	0	117	1	67
							8498	9									
08	SHUT IN		48705	-0-	48705	110211	213	1	41924	3	Y	5971	5225	0	759	1	54
							6568	9									
*09	144293	X	34082	-0-	-110211	-0-	172	1	29305	3	Y	4186	3937	0	236	1	67
							4605	9									
*10	73780	X	31924	-0-	-41856	-0-	125	1	27289	3	Y	4100	4023	0	87	1	57
							4510	9									
*11	71400	X	33831	-0-	-37569	-0-	187	1	29550	3	Y	3722	3727	0			52
							4094	9									
*12	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 210,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,704

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		19	-0-	19	19	18	3	1	9	Y	1					1
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	0		17412	-0-	17412	85982	32	1	15941	3	Y	1303	1298	0	9	1	13
							6	4	1433	9							
02	0		13926	-0-	13926	99908	247	1	12422	3	Y	1140	1127	0			26
							3	4	1254	9							
03	124082	X	24174	-0-	-99908	-0-	423	1	22153	3	Y	1132	1137	0			21
							353	4	1245	9							
04	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	498	1	20018	3	Y	1036	1020	0			37
							38	4	1140	9							
05	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	387	1	18428	3	Y	951	948	0			40
							1046	9									
06	10800	X	4712	-0-	-6088	-0-	142	1	4155	3	Y	377	400	0			17
							415	9									
07	11160	X	4477	-0-	-6683	-0-	57	1	3320	3	Y	960	912	0			65
							44	4	1056	9							
08	11160	X	4041	-0-	-7119	-0-	78	1	3091	3	Y	792	842	0			15
							1	4	871	9							
09	10800	X	3965	-0-	-6835	-0-	98	1	3115	3	Y	684	685	0			14
							752	9									
10	11160	X	4201	-0-	-6959	-0-	89	1	3215	3	Y	815	816	0			13
							897	9									
11	4710	X	3855	-0-	-855	-0-	81	1	2917	3	Y	779	777	0			15
							857	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 122,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,969

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 284597 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/06/2018

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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 284598 COMPL. DATE 10/08/2017 TOTAL DEPTH 6734 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/14/2018

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 284601 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19513 04/08/2018

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	10597	-0-	10597	10597	157 1 2263 9		8177 3		Y	2057	2033 0		16 1		55
08	SHUT IN	10146	-0-	10146	20743	134 1 2636 9		7376 3		Y	2396	2384 0				67
09	SHUT IN	8448	-0-	8448	29191	178 1 2298 9		5972 3		Y	2089	2059 0				97
10	14B2 EXT	9044	-0-	9044	38235	203 1 2723 9		6118 3		Y	2475	2436 0		50 1		86
11	14B2 EXT	8340	-0-	8340	46575	98 1 5224 9		3018 3		Y	4749	4634 0				201
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46575					Y	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 46,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,766

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
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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		5014	-0-	5014	5014	80	1	4576	3	Y	271	253	0			18
							60	4	298	9							
08	SHUT IN		10998	-0-	10998	16012	180	1	7151	3	Y	3331	3291	0			58
							3	4	3664	9							
09	SHUT IN		17854	-0-	17854	33866	400	1	12669	3	Y	4350	4326	0			82
							4785	9									
10	SHUT IN		24542	-0-	24542	58408	528	1	19171	3	Y	4403	4423	0			62
							4843	9									
11	SHUT IN		24140	-0-	24140	82548	509	1	18406	3	Y	4750	4730	0			82
							5225	9									
*12	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	62336					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 82,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,105

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		33365	-0-	33365	33365	566	1	30498	3	Y	2084	2111	0			63
							9	4	2292	9							
08	DELQ PR		29620	-0-	29620	62985	616	1	27189	3	Y	1645	1669	0			39
							5	4	1810	9							
09	DELQ PR		24234	-0-	24234	87219	745	1	22033	3	Y	1321	1311	0			49
							3	4	1453	9							
10	117996	X	30777	-0-	-87219	-0-	708	1	28282	3	Y	1620	1651	0			18
							5	4	1782	9							
*11	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	756	1	25228	3	Y	1508	1511	0			15
							617	4	1659	9							
12	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 146,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

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

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		24035	-0-	24035	84642	46	1	22553	3	Y	1298	1290	0	9	1	15
							8	4	1428	9							
02	0		10997	-0-	10997	95639	200	1	10087	3	Y	643	641	0			17
							3	4	707	9							
03	108505	X	12866	-0-	-95639	-0-	225	1	11763	3	Y	628	631	0			14
							187	4	691	9							
04	13350	X	10788	-0-	-2562	-0-	246	1	9883	3	Y	582	573	0			23
							19	4	640	9							
05	13795	X	11873	-0-	-1922	-0-	232	1	11032	3	Y	554	551	0			26
							609	9									
06	13350	X	8017	-0-	-5333	-0-	239	1	7030	3	Y	679	673	0			32
							1	4	747	9							
07	13795	X	6814	-0-	-6981	-0-	105	1	6043	3	Y	533	525	0			40
							80	4	586	9							
08	13795	X	6596	-0-	-7199	-0-	148	1	5866	3	Y	527	554	0			13
							2	4	580	9							
09	13350	X	6239	-0-	-7111	-0-	172	1	5437	3	Y	573	572	0			14
							630	9									
10	13795	X	6854	-0-	-6941	-0-	165	1	6005	3	Y	622	624	0			12
							684	9									
11	8010	X	5292	-0-	-2718	-0-	129	1	4677	3	Y	442	443	0			11
							486	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 110,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,081

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	29679	-0-	29679	29679	417	1	24029	3	Y	4469	4173	0			296
						317	4	4916	9							
08	SHUT IN	54291	-0-	54291	83970	1092	1	43465	3	Y	8833	8971	0			158
						18	4	9716	9							
09	SHUT IN	51613	-0-	51613	135583	1290	1	40908	3	Y	8558	8554	0			162
						1	4	9414	9							
10	SHUT IN	62255	-0-	62255	197838	1358	1	49350	3	Y	10496	10513	0			145
						1	4	11546	9							
11	SHUT IN	54927	-0-	54927	252765	1226	1	44369	3	Y	8483	8482	0			146
						1	4	9331	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	252765					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 252,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		79	-0-	79	79	2 14	1 9	63	3	Y	13	12	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
08	82	X	3	-0-	-79	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2 21	1 9	94	3	Y	19	19	0			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48 4	1 4	1522 183	3 9	Y	166	164	0			8
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	860 94	3 9	Y	85	85	0			8
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	861 66	3 9	Y	60	61	0			7
04	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	34 1	1 4	1018 72	3 9	Y	65	65	0			7
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	36 2	1 4	1128 79	3 9	Y	72	72	0			7
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35 1	1 4	1197 86	3 9	Y	78	77	0			8
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	33 3	1 4	1063 77	3 9	Y	70	71	0			7
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	37 4	1 4	1195 97	3 9	Y	88	88	0			7
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	35 3	1 4	1125 94	3 9	Y	85	86	0			6
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30 3	1 4	1029 81	3 9	Y	74	73	0			7
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	35 4	1 4	1177 96	3 9	Y	87	87	0			7
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 12

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	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	83	1	2646	3	Y	224	223	0			6
							7	4	246	9							
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	78	1	2437	3	Y	238	238	0			6
							7	4	262	9							
03	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	83	1	2594	3	Y	234	234	0			6
							6	4	257	9							
04	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	83	1	2499	3	Y	216	218	0			4
							5	4	238	9							
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	86	1	2729	3	Y	198	199	0			3
							5	4	218	9							
06	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	70	1	2451	3	Y	186	186	0			3
							4	4	205	9							
07	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	83	1	2708	3	Y	174	174	0			3
							7	4	191	9							
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	89	1	2817	3	Y	194	194	0			3
							7	4	213	9							
09	3000	N	3051	-0-	51	51	86	1	2743	3	Y	196	195	0			4
							6	4	216	9							
10	3016	N	2965	-0-	-51	-0-	79	1	2687	3	Y	175	175	0			4
							6	4	193	9							
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	79	1	2660	3	Y	188	189	0			3
							9	4	207	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		99	-0-	99	99		4	1	91	3	Y	4	3	0			1
								4	9									
04	T. A.		39	-0-	39	138		1	1	36	3	Y	2	2	0			1
								2	9									
05	T. A.		91	-0-	91	229		3	1	82	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	229						Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.		62	-0-	62	291		2	1	57	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08	291	X	-0-	-0-	-291	-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: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

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	8928	X	8493	-0-	-435	-0-		250	1	8024	3	Y	180	180	0			2
								21	4	198	9							
02	8064	X	7509	-0-	-555	-0-		228	1	7096	3	Y	152	152	0			2
								18	4	167	9							
03	8928	X	8006	-0-	-922	-0-		242	1	7581	3	Y	150	150	0			2
								18	4	165	9							
04	8340	X	7657	-0-	-683	-0-		239	1	7249	3	Y	140	142	0			-0-
								15	4	154	9							
05	8494	X	8110	-0-	-384	-0-		244	1	7691	3	Y	142	141	0			1
								19	4	156	9							
06	8220	X	6515	-0-	-1705	-0-		178	1	6185	3	Y	129	129	0			1
								10	4	142	9							
07	8308	X	5139	-0-	-3169	-0-		149	1	4878	3	Y	88	88	0			1
								15	4	97	9							
08	8122	X	7705	-0-	-417	-0-		231	1	7287	3	Y	150	149	0			2
								22	4	165	9							
09	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-		235	1	7458	3	Y	159	158	0			3
								19	4	175	9							
10	8122	X	7239	-0-	-883	-0-		201	1	6775	3	Y	221	221	0			3
								20	4	243	9							
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-		208	1	7082	3	Y	367	366	0			4
								25	4	404	9							
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 81,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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

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

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	1261	X	-0-	-0-	-1261	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111	1	3573	3	Y	277	277	0			8
							9	4	305	9							
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	95	1	2968	3	Y	246	248	0			6
							9	4	271	9							
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	115	1	3581	3	Y	282	281	0			7
							8	4	310	9							
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	132	1	3982	3	Y	285	286	0			6
							8	4	314	9							
05	3937	X	3885	-0-	-52	-0-	110	1	3440	3	Y	297	297	0			6
							8	4	327	9							
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	103	1	3614	3	Y	302	302	0			6
							6	4	332	9							
07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	117	1	3843	3	Y	324	325	0			5
							12	4	356	9							
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	122	1	3876	3	Y	344	343	0			6
							12	4	378	9							
09	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	106	1	3349	3	Y	313	312	0			7
							7	4	344	9							
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	118	1	3996	3	Y	311	310	0	1	1	7
							14	4	342	9							
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	113	1	3833	3	Y	298	297	0			8
							14	4	328	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 45,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3844	X	2390	-0-	-1454	-0-	70	1	2253	3	Y	55	56	0			3
							6	4	61	9							
02	3472	X	1976	-0-	-1496	-0-	59	1	1850	3	Y	56	56	0			3
							5	4	62	9							
03	3844	X	1152	-0-	-2692	-0-	34	1	1082	3	Y	31	31	0			3
							2	4	34	9							
04	3480	X	346	-0-	-3134	-0-	10	1	304	3	Y	29	31	0			1
							32	9									
05	3007	X	203	-0-	-2804	-0-	5	1	166	3	Y	29	28	0			2
							32	9									
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	27	27	0			2
07	2201	X	302	-0-	-1899	-0-	9	1	293	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 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	3999	X	2866	-0-	-1133	-0-	83	1	2658	3	Y	107	106	0			4
							7	4	118	9							
02	3612	X	2728	-0-	-884	-0-	80	1	2521	3	Y	109	110	0			3
							7	4	120	9							
03	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	115	1	3612	3	Y	145	143	0			5
							9	4	160	9							
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	116	1	3499	3	Y	38	39	0			4
							7	4	42	9							
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	126	1	3987	3	Y	54	54	0			4
							8	4	59	9							
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	116	1	4037	3	Y	78	77	0			5
							8	4	86	9							
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	125	1	4107	3	Y	66	66	0			5
							13	4	73	9							
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	122	1	3859	3	Y	78	78	0			5
							12	4	86	9							
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	123	1	3930	3	Y	113	112	0			6
							10	4	124	9							
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	121	1	4074	3	Y	95	96	0			5
							14	4	105	9							
11	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	103	1	3509	3	Y	100	99	0			6
							13	4	110	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 42,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 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	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	885	X	885	-0-	-0-	-0-	26	1	857	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		895	-0-	895	1712	24	1	780	3	Y	81	80	0			2
							2	4	89	9							
02	T. A.		3297	-0-	3297	5009	59	1	1852	3	Y	1255	1243	0			14
							5	4	1381	9							
03	T. A.		2293	-0-	2293	7302	64	1	1968	3	Y	232	244	0			2
							6	4	255	9							
04	11702	X	4400	-0-	-7302	-0-	134	1	4063	3	Y	177	178	0			1
							8	4	195	9							
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	112	1	3540	3	Y	92	91	0			2
							8	4	101	9							
06	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	93	1	3274	3	Y	85	85	0			2
							6	4	94	9							
07	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	101	1	3326	3	Y	115	114	0			3
							11	4	127	9							
08	4557	X	3697	-0-	-860	-0-	109	1	3444	3	Y	122	122	0			3
							10	4	134	9							
09	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	110	1	3457	3	Y	119	118	0			4
							7	4	131	9							
10	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	88	1	2947	3	Y	105	105	0			4
							7	4	116	9							
11	3570	X	2432	-0-	-1138	-0-	66	1	2254	3	Y	95	95	0			4
							7	4	105	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	1043	3	Y	46	46	0			1
							3	4	51	9							
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	977	3	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	956	3	Y	28	27	0			2
							1	4	31	9							
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	43	1	1292	3	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	42	1	1352	3	Y	107	106	0			4
							2	4	118	9							
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	3	Y	66	66	0			4
							1	4	73	9							
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	3	Y	52	52	0			4
							4	4	57	9							
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52	52	0			4
							4	4	57	9							
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	40	1	1248	3	Y	67	66	0			5
							4	4	74	9							
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1261	3	Y	59	60	0			4
							4	4	65	9							
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	34	1	1163	3	Y	32	32	0			4
							3	4	35	9							
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	32	1	1011	3	Y	19	18	0			1
							3	4	21	9							
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	3	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
04	990	N	799	-0-	-191	-0-	25	1	758	3	Y	14	13	0			2
							1	4	15	9							
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	859	3	Y	18	18	0			2
							2	4	20	9							
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	3	Y	23	22	0			3
							1	4	25	9							
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	29	1	947	3	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	965	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	989	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	960	N	739	-0-	-221	-0-	21	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	167	1	5351	3	Y	328	326	0			9
							15	4	361	9							
02	5320	X	5062	-0-	-258	-0-	147	1	4591	3	Y	284	286	0			7
							12	4	312	9							
03	5890	X	5794	-0-	-96	-0-	168	1	5262	3	Y	320	317	0			10
							12	4	352	9							
04	5700	X	5655	-0-	-45	-0-	170	1	5142	3	Y	303	304	0			9
							10	4	333	9							
05	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	165	1	5179	3	Y	278	279	0			8
							14	4	306	9							
06	5700	X	5329	-0-	-371	-0-	141	1	4908	3	Y	246	247	0			7
							9	4	271	9							
07	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	151	1	4948	3	Y	254	256	0			5
							15	4	279	9							
08	5859	X	5137	-0-	-722	-0-	148	1	4689	3	Y	261	260	0			6
							13	4	287	9							
09	5670	X	4783	-0-	-887	-0-	137	1	4359	3	Y	251	250	0			7
							11	4	276	9							
10	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	135	1	4561	3	Y	246	246	0			7
							15	4	271	9							
11	5340	X	4705	-0-	-635	-0-	126	1	4298	3	Y	240	240	0			7
							17	4	264	9							
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 58,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,011

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	3	Y	60	60	0			4
							3	4	66	9							
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	701	3	Y	52	53	0			3
							2	4	57	9							
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	20	20	0			3
							1	4	22	9							
04	1020	N	721	-0-	-299	-0-	23	1	693	3	Y	4	4	0			3
							1	4	4	9							
05	868	N	213	-0-	-655	-0-	6	1	206	3	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	31	1	1103	3	Y	4	3	0			1
							1	4	4	9							
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	838	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	801	3	Y	12	11	0			1
							2	4	13	9							
09	1020	N	799	-0-	-221	-0-	24	1	760	3	Y	13	12	0			2
							1	4	14	9							
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	Y	10	10	0			2
							1	4	11	9							
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	23	1	802	3	Y	13	12	0			3
							2	4	14	9							
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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	T. A.		645	-0-	645	645	8	1	262	3	Y	341	340	0			7
							375	9									
02	T. A.		630	-0-	630	1275	10	1	303	3	Y	288	290	0			5
							317	9									
03	T. A.		792	-0-	792	2067	13	1	408	3	Y	337	336	0			6
							371	9									
04	2711	X	644	-0-	-2067	-0-	12	1	356	3	Y	251	254	0			3
							276	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	534	3	Y	406	403	0	1	8	5
							447	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	Y	327	328	0			4
							360	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	393	393	0			4
							432	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	19	1	572	3	Y	298	299	0			3
							1	4	328	9							
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	568	3	Y	175	176	0			2
							193	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	736	3	Y	196	195	0			3
							2	4	216	9							
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	726	3	Y	224	224	0			3
							1	4	246	9							
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	3	Y	57	57	0			2
							3	4	63	9							
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	55	55	0			2
							2	4	61	9							
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1043	3	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	35	1	1057	3	Y	39	40	0			-0-
							1	4	43	9							
05	1302	N	50	-0-	-1252	-0-	1	1	47	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	3	Y	53	53	0			-0-
							4	4	58	9							
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1085	3	Y	83	82	0			1
							3	4	91	9							
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	30	1	1027	3	Y	73	73	0			1
							2	4	80	9							
11	1200	N	1048	-0-	-152	-0-	27	1	943	3	Y	69	68	0			2
							2	4	76	9							
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

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	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	188	1	6055	3	Y	121	122	0			4
							16	4	133	9							
02	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	174	1	5441	3	Y	110	111	0			3
							15	4	121	9							
03	6510	X	6195	-0-	-315	-0-	187	1	5870	3	Y	112	113	0			2
							15	4	123	9							
04	6180	X	6126	-0-	-54	-0-	191	1	5798	3	Y	114	114	0			2
							12	4	125	9							
05	6386	X	203	-0-	-6183	-0-	6	1	193	3	Y	4	5	0			1
							4	9									
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	178	1	5820	3	Y	59	59	0			-0-
							17	4	65	9							
08	6324	X	5955	-0-	-369	-0-	180	1	5673	3	Y	76	75	0			1
							18	4	84	9							
09	6120	X	5708	-0-	-412	-0-	172	1	5433	3	Y	81	80	0			2
							14	4	89	9							
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	164	1	5533	3	Y	103	101	0	1	8	3
							17	4	113	9							
11	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	152	1	5179	3	Y	104	105	0			2
							18	4	114	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 53,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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

01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	125	1	4018	3	Y	152	151	0	11
						11	4	167	9					
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	113	1	3535	3	Y	114	114	0	11
						10	4	125	9					
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	121	1	3813	3	Y	110	110	0	11
						9	4	121	9					
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	103	1	3133	3	Y	89	91	0	9
						7	4	98	9					
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	119	1	3744	3	Y	100	100	0	9
						8	4	110	9					
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	106	1	3698	3	Y	86	86	0	9
						6	4	95	9					
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	106	1	3481	3	Y	169	168	0	10
						11	4	186	9					
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	111	1	3479	3	Y	203	203	0	10
						10	4	223	9					
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	106	1	3359	3	Y	214	213	0	11
						7	4	235	9					
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	101	1	3426	3	Y	286	285	0	12
						13	4	315	9					
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	100	1	3411	3	Y	301	301	0	12
						12	4	331	9					
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 42,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

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	5177	X	5067	-0-	-110	-0-	141	1	4548	3	Y	333	333	0			5
							12	4	366	9							
02	4676	X	4365	-0-	-311	-0-	127	1	3944	3	Y	257	259	0			3
							11	4	283	9							
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	171	1	5333	3	Y	336	335	0			4
							12	4	370	9							
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	164	1	4956	3	Y	322	323	0			3
							10	4	354	9							
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	152	1	4807	3	Y	311	311	0			3
							12	4	342	9							
06	5010	X	4875	-0-	-135	-0-	127	1	4439	3	Y	274	274	0			3
							8	4	301	9							
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	149	1	4856	3	Y	257	258	0			2
							15	4	283	9							
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	151	1	4752	3	Y	273	273	0			2
							15	4	300	9							
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	155	1	4914	3	Y	216	216	0			2
							12	4	238	9							
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	148	1	4986	3	Y	256	255	0			3
							16	4	282	9							
11	5010	X	4765	-0-	-245	-0-	128	1	4342	3	Y	253	253	0			3
							17	4	278	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 57,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,088

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	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	69	1	2203	3	Y	61	60	0			5
							6	4	67	9							
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	64	1	1980	3	Y	57	57	0			5
							6	4	63	9							
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	69	1	2154	3	Y	58	59	0			4
							6	4	64	9							
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	65	1	1980	3	Y	53	54	0			3
							5	4	58	9							
05	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	59	1	1852	3	Y	48	48	0			3
							4	4	53	9							
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	59	1	2057	3	Y	1	1	0			3
							3	4	1	9							
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	66	1	2151	3	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	66	1	2095	3	Y	14	13	0			1
							5	4	15	9							
09	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	55	1	1729	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	62	1	2139	3	Y	27	27	0			2
							6	4	30	9							
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	62	1	2110	3	Y	30	31	0			1
							7	4	33	9							
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	58	1	1834	3	Y	281	280	0			12
							4	4	309	9							
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	53	1	1676	3	Y	231	232	0			11
							3	4	254	9							
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	3	Y	227	228	0			10
							6	4	250	9							
04	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	60	1	1833	3	Y	170	172	0			8
							5	4	187	9							
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	64	1	2028	3	Y	176	176	0			8
							4	4	194	9							
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	56	1	1958	3	Y	169	168	0			9
							3	4	186	9							
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	62	1	2013	3	Y	228	228	0			9
							6	4	251	9							
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2070	3	Y	264	263	0			10
							5	4	290	9							
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	3	Y	290	288	0			12
							4	4	319	9							
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	60	1	2017	3	Y	273	273	0			12
							6	4	300	9							
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	56	1	1879	3	Y	180	181	0			11
							6	4	198	9							
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,489

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	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	52	1	1687	3	Y	127	126	0			4
							4	4	140	9							
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	3	Y	110	111	0			3
							2	4	121	9							
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	3	Y	107	107	0			3
							4	4	118	9							
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	49	1	1465	3	Y	98	100	0			1
							1	4	108	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1529	3	Y	94	94	0			1
							3	4	103	9							
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	43	1	1493	3	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	44	1	1440	3	Y	68	68	0			1
							4	4	75	9							
08	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	42	1	1328	3	Y	60	59	0			2
							4	4	66	9							
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	3	Y	76	75	0			3
							4	4	84	9							
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	67	1	2258	3	Y	117	116	0			4
							6	4	129	9							
11	3000	N	3102	-0-	102	102	82	1	2824	3	Y	168	169	0			3
							11	4	185	9							
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

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	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	36	1	1136	3	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	41	1	1291	3	Y	94	92	0			4
							3	4	103	9							
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	3	Y	102	103	0			3
							1	4	112	9							
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	94	94	0			3
							2	4	103	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1380	3	Y	51	52	0			2
							2	4	56	9							
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	3	Y	26	26	0			2
							4	4	29	9							
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1336	3	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	40	1	1263	3	Y	49	48	0			3
							4	4	54	9							
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	27	1	899	3	Y	32	33	0			2
							2	4	35	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	3	Y	49	49	0			2
							5	4	54	9							
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	64	64	0			3
							2	4	70	9							
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	Y	43	44	0			2
							2	4	47	9							
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	967	3	Y	93	91	0			4
							1	4	102	9							
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	631	3	Y	75	76	0			3
							1	4	83	9							
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	27	1	847	3	Y	100	100	0			3
							2	4	110	9							
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	838	3	Y	95	94	0			4
							105	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	26	1	860	3	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	17	1	546	3	Y	53	54	0			3
							1	4	58	9							
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	3	Y	127	126	0			4
							4	4	140	9							
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	Y	64	65	0			3
							2	4	70	9							
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	13	1	470	3	Y	46	47	0			2
							1	4	51	9							
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	971	3	Y	39	39	0			7
							2	4	43	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	46	47	0			6
							2	4	51	9							
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	51	1	1599	3	Y	93	91	0			8
							4	4	102	9							
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	82	1	2459	3	Y	24	25	0			7
							5	4	26	9							
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	86	1	2714	3	Y	74	73	0			8
							5	4	81	9							
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	73	1	2560	3	Y	73	74	0			7
							4	4	80	9							
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	75	1	2463	3	Y	50	51	0			6
							7	4	55	9							
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	89	1	2811	3	Y	62	61	0			7
							7	4	68	9							
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2421	3	Y	54	55	0			6
							5	4	59	9							
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	79	1	2692	3	Y	58	58	0			6
							6	4	64	9							
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	73	1	2474	3	Y	54	54	0			6
							8	4	59	9							
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 25,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	3	Y	81	81	0			11
							4	4	89	9							
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	3	Y	76	77	0			10
							2	4	84	9							
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1703	3	Y	138	137	0			11
							4	4	152	9							
04	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	53	1	1599	3	Y	126	127	0			10
							2	4	139	9							
05	1736	N	1205	-0-	-531	-0-	36	1	1126	3	Y	37	38	0			9
							2	4	41	9							
06	1860	N	1197	-0-	-663	-0-	33	1	1122	3	Y	37	36	0			10
							1	4	41	9							
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	50	1	1650	3	Y	61	61	0			10
							4	4	67	9							
08	3100	N	3712	-0-	612	612	111	1	3479	3	Y	102	101	0			11
							10	4	112	9							
09	3000	N	4065	-0-	1065	1677	121	1	3814	3	Y	110	110	0			11
							9	4	121	9							
10	3100	N	4300	-0-	1200	2877	120	1	4046	3	Y	109	109	0			11
							14	4	120	9							
11	5395	X	2518	-0-	-2877	-0-	69	1	2368	3	Y	66	66	0			11
							8	4	73	9							
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 25,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

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	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	151	1	4846	3	Y	121	120	0			18
							13	4	133	9							
02	5264	X	4495	-0-	-769	-0-	135	1	4196	3	Y	138	138	0			18
							12	4	152	9							
03	5828	X	4957	-0-	-871	-0-	145	1	4566	3	Y	214	213	0			19
							11	4	235	9							
04	5100	X	5042	-0-	-58	-0-	154	1	4662	3	Y	197	198	0			18
							9	4	217	9							
05	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	146	1	4607	3	Y	180	180	0			18
							12	4	198	9							
06	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	124	1	4349	3	Y	39	39	0			18
							8	4	43	9							
07	4991	X	4983	-0-	-8	-0-	145	1	4757	3	Y	60	60	0			18
							15	4	66	9							
08	5208	X	4344	-0-	-864	-0-	131	1	4148	3	Y	47	48	0			17
							13	4	52	9							
09	5040	X	4330	-0-	-710	-0-	131	1	4139	3	Y	45	45	0			17
							10	4	50	9							
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	147	1	4976	3	Y	51	51	0			17
							16	4	56	9							
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	138	1	4688	3	Y	49	50	0			16
							17	4	54	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 52,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

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		22	-0-	22	22	20	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	238	-0-	238	238	6	1	217	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	14B2	EXT	2614	-0-	2614	2852	76	1	2372	3	Y	145	142	0			3
							6	4	160	9							
03	14B2	EXT	17	-0-	17	2869	17	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	2869	X	-0-	-0-	-2869	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	324	-0-	-2466	-0-	8	1	299	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	82	-0-	82	82	2	1	76	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	30	31	0			5
							33	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	24	23	0			6
							26	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	16	17	0			5
							18	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	239	3	Y	4	4	0			5
							4	9									
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			Y	-0-	5	0			-0-
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		34	1	1096	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-		25	1	802	3	Y	-0-					-0-
								2	4									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		35	1	1101	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		40	1	1202	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-		60	1	1892	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		64	1	2209	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		62	1	2021	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		60	1	1900	3	Y	2	2	0			-0-
								5	4	2	9							
09	2070	N	1946	-0-	-124	-0-		59	1	1881	3	Y	2	2	0			-0-
								4	4	2	9							
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		56	1	1911	3	Y	1	1	0			-0-
								5	4	1	9							
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		57	1	1953	3	Y	2	2	0			-0-
								7	4	2	9							
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-		66	1	2099	3	Y	62	62	0			3
								6	4	68	9							
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		61	1	1911	3	Y	59	59	0			3
								5	4	65	9							
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-		69	1	2133	3	Y	71	70	0			4
								6	4	78	9							
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-		65	1	1963	3	Y	118	119	0			3
								5	4	130	9							
05	2263	N	2148	-0-	-115	-0-		61	1	1962	3	Y	110	109	0			4
								4	4	121	9							
06	2220	N	1779	-0-	-441	-0-		47	1	1644	3	Y	78	79	0			3
								2	4	86	9							
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		36	1	1189	3	Y	30	31	0			2
								3	4	33	9							
08	2139	N	1719	-0-	-420	-0-		51	1	1620	3	Y	39	38	0			3
								5	4	43	9							
09	1770	N	823	-0-	-947	-0-		25	1	776	3	Y	19	20	0			2
								1	4	21	9							
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		43	1	1432	3	Y	33	32	0			3
								4	4	36	9							
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-		69	1	2356	3	Y	56	57	0			2
								8	4	62	9							
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 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	8060	X	7480	-0-	-580	-0-	222	1	7149	3	Y	81	80	0			6
							20	4	89	9							
02	7196	X	6715	-0-	-481	-0-	206	1	6404	3	Y	80	81	0			5
							17	4	88	9							
03	7967	X	6679	-0-	-1288	-0-	205	1	6402	3	Y	51	51	0			5
							16	4	56	9							
04	7500	X	6614	-0-	-886	-0-	209	1	6337	3	Y	50	51	0			4
							13	4	55	9							
05	7471	X	7425	-0-	-46	-0-	226	1	7125	3	Y	53	54	0			3
							16	4	58	9							
06	7230	X	6640	-0-	-590	-0-	182	1	6389	3	Y	53	53	0			3
							11	4	58	9							
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	199	1	6508	3	Y	56	57	0			2
							19	4	62	9							
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	208	1	6595	3	Y	73	72	0			3
							19	4	80	9							
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	202	1	6414	3	Y	73	73	0			3
							17	4	80	9							
10	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	176	1	5945	3	Y	64	63	0			4
							20	4	70	9							
11	6480	X	6312	-0-	-168	-0-	174	1	5929	3	Y	171	171	0			4
							21	4	188	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 74,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

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	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	99	1	3172	3	Y	261	261	0			10
							8	4	287	9							
02	3836	X	3148	-0-	-688	-0-	90	1	2830	3	Y	200	200	0			10
							8	4	220	9							
03	4247	X	3114	-0-	-1133	-0-	89	1	2791	3	Y	207	208	0			9
							6	4	228	9							
04	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	99	1	2984	3	Y	210	211	0			8
							7	4	231	9							
05	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	97	1	3088	3	Y	181	181	0			8
							8	4	199	9							
06	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	84	1	2922	3	Y	161	161	0			8
							6	4	177	9							
07	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	94	1	3081	3	Y	174	174	0			8
							9	4	191	9							
08	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	90	1	2847	3	Y	222	222	0			8
							8	4	244	9							
09	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	86	1	2721	3	Y	224	223	0			9
							6	4	246	9							
10	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	80	1	2701	3	Y	201	201	0			9
							6	4	221	9							
11	3270	X	2639	-0-	-631	-0-	70	1	2378	3	Y	166	167	0			8
							8	4	183	9							
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 35,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	100	1	3191	3	Y	271	271	0			11
							8	4	298	9							
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	94	1	2924	3	Y	267	268	0			10
							9	4	294	9							
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	106	1	3334	3	Y	260	259	0			11
							8	4	286	9							
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	103	1	3142	3	Y	261	263	0			9
							7	4	287	9							
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	107	1	3399	3	Y	262	262	0			9
							8	4	288	9							
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	90	1	3157	3	Y	179	179	0			9
							6	4	197	9							
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	96	1	3170	3	Y	214	215	0			8
							10	4	235	9							
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	99	1	3145	3	Y	250	249	0			9
							8	4	275	9							
09	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	91	1	2876	3	Y	242	242	0			9
							6	4	266	9							
10	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	87	1	2916	3	Y	223	224	0			8
							7	4	245	9							
11	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	82	1	2798	3	Y	208	208	0			8
							11	4	229	9							
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 38,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

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	T. A.		838	-0-	838	838	18	1	552	3	Y	244	244	0			4
							268	9									
02	T. A.		1174	-0-	1174	2012	24	1	760	3	Y	353	352	0			5
							2	4	388	9							
03	T. A.		1473	-0-	1473	3485	31	1	964	3	Y	434	433	0			6
							1	4	477	9							
04	4759	X	1274	-0-	-3485	-0-	33	1	1009	3	Y	210	213	0			3
							1	4	231	9							
05	1302	X	1124	-0-	-178	-0-	31	1	1006	3	Y	77	78	0			2
							2	4	85	9							
06	1440	X	1026	-0-	-414	-0-	27	1	946	3	Y	48	49	0			1
							53	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	987	3	Y	27	27	0			1
							3	4	30	9							
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	32	1	996	3	Y	53	53	0			1
							3	4	58	9							
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	29	1	909	3	Y	57	58	0			-0-
							2	4	63	9							
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	27	1	908	3	Y	52	52	0			-0-
							2	4	57	9							
11	1050	N	815	-0-	-235	-0-	22	1	745	3	Y	43	43	0			-0-
							1	4	47	9							
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	113	1	3625	3	Y	240	240	0			6
							9	4	264	9							
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	104	1	3213	3	Y	215	215	0			6
							10	4	237	9							
03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	126	1	3940	3	Y	253	253	0			6
							9	4	278	9							
04	3870	X	3859	-0-	-11	-0-	116	1	3515	3	Y	201	202	0			5
							7	4	221	9							
05	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	116	1	3624	3	Y	174	173	0			6
							8	4	191	9							
06	3870	X	3744	-0-	-126	-0-	99	1	3461	3	Y	162	162	0			6
							6	4	178	9							
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	116	1	3835	3	Y	176	176	0			6
							12	4	194	9							
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	121	1	3832	3	Y	226	225	0			7
							12	4	249	9							
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	118	1	3744	3	Y	264	261	0			10
							9	4	290	9							
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	107	1	3635	3	Y	172	173	0			9
							13	4	189	9							
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	103	1	3503	3	Y	189	190	0			8
							13	4	208	9							
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 43,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7	-0-	7	11	7	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	12	1	3			Y	-0-					-0-
06	16	X	4	-0-	-12	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 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	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	135	1	4304	3	Y	191	192	0			12
							12	4	210	9							
02	4620	X	3798	-0-	-822	-0-	111	1	3445	3	Y	211	211	0			12
							10	4	232	9							
03	5115	X	4299	-0-	-816	-0-	125	1	3937	3	Y	207	207	0			12
							9	4	228	9							
04	4950	X	4331	-0-	-619	-0-	132	1	3980	3	Y	192	193	0			11
							8	4	211	9							
05	5022	X	4481	-0-	-541	-0-	131	1	4123	3	Y	197	197	0			11
							10	4	217	9							
06	4500	X	4132	-0-	-368	-0-	110	1	3826	3	Y	172	171	0			12
							7	4	189	9							
07	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	120	1	3927	3	Y	172	172	0			12
							12	4	189	9							
08	4495	X	4264	-0-	-231	-0-	123	1	3904	3	Y	204	204	0			12
							13	4	224	9							
09	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	123	1	3931	3	Y	226	224	0			14
							10	4	249	9							
10	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	117	1	3930	3	Y	208	208	0			14
							14	4	229	9							
11	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	106	1	3628	3	Y	230	231	0			13
							13	4	253	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 46,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,210

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1339	-0-	-459	-0-	38	1	1239	3	Y	53	53	0			3
							4	4	58	9							
02	1568	X	1063	-0-	-505	-0-	31	1	968	3	Y	56	56	0			3
							2	4	62	9							
03	1705	X	906	-0-	-799	-0-	27	1	844	3	Y	31	30	0			4
							1	4	34	9							
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	36	1	1119	3	Y	29	30	0			3
							1	4	32	9							
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	3	Y	25	25	0			3
							2	4	28	9							
06	870	N	299	-0-	-571	-0-	8	1	265	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	3	0			-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-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: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	939	3	Y	396	394	0			5
							2	4	436	9							
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	3	Y	422	423	0			4
							2	4	464	9							
03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	52	1	1649	3	Y	476	473	0			7
							4	4	524	9							
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	37	1	1123	3	Y	325	329	0			3
							1	4	358	9							
05	1674	X	809	-0-	-865	-0-	17	1	547	3	Y	223	224	0			2
							245	9									
06	2160	X	889	-0-	-1271	-0-	15	1	538	3	Y	305	304	0			3
							336	9									
07	2232	X	936	-0-	-1296	-0-	24	1	763	3	Y	134	136	0			1
							2	4	147	9							
08	2232	X	41	-0-	-2191	-0-	16	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	29	1	972	3	Y	292	288	0	1	1	3
							2	4	321	9							
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	145	1	4639	3	Y	91	91	0			7
							13	4	100	9							
02	4788	X	4371	-0-	-417	-0-	133	1	4136	3	Y	83	84	0			6
							11	4	91	9							
03	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	144	1	4533	3	Y	63	63	0			6
							11	4	69	9							
04	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	141	1	4264	3	Y	41	42	0			5
							8	4	45	9							
05	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	135	1	4271	3	Y	36	35	0			6
							11	4	40	9							
06	4740	X	4380	-0-	-360	-0-	120	1	4168	3	Y	76	76	0			6
							8	4	84	9							
07	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	133	1	4333	3	Y	82	81	0			7
							14	4	90	9							
08	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	137	1	4313	3	Y	86	86	0			7
							13	4	95	9							
09	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	133	1	4208	3	Y	87	86	0			8
							10	4	96	9							
10	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	116	1	3909	3	Y	76	75	0			9
							14	4	84	9							
11	4410	X	4372	-0-	-38	-0-	122	1	4143	3	Y	83	83	0			9
							16	4	91	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 49,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

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	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	85	1	2723	3	Y	214	214	0			5
							7	4	235	9							
02	2968	X	2676	-0-	-292	-0-	77	1	2394	3	Y	180	180	0			5
							7	4	198	9							
03	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	88	1	2750	3	Y	301	299	0			7
							6	4	331	9							
04	3120	X	2989	-0-	-131	-0-	89	1	2700	3	Y	176	178	0			5
							6	4	194	9							
05	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	89	1	2799	3	Y	197	197	0			5
							5	4	217	9							
06	3060	X	2894	-0-	-166	-0-	74	1	2584	3	Y	211	210	0			6
							4	4	232	9							
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	85	1	2805	3	Y	184	185	0			5
							8	4	202	9							
08	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	80	1	2518	3	Y	162	162	0			5
							6	4	178	9							
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	92	1	2946	3	Y	178	178	0			5
							6	4	196	9							
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	101	1	3396	3	Y	186	185	0			6
							12	4	205	9							
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	2960	3	Y	182	182	0			6
							11	4	200	9							
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 33,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,171

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	106	104	0			4
							117	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	8	8	0			4
							9	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	3	4	9	Y	4	3	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

01	4247 X	3133	-0-	-1114	-0-	93	1	2999	3	Y	30	31	0			8
						8	4	33	9							
02	3164 X	2796	-0-	-368	-0-	86	1	2672	3	Y	28	28	0			8
						7	4	31	9							
03	3441 X	3063	-0-	-378	-0-	92	1	2886	3	Y	72	71	0			9
						6	4	79	9							
04	3030 X	2888	-0-	-142	-0-	92	1	2766	3	Y	21	23	0			7
						7	4	23	9							
05	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	86	1	2699	3	Y	29	28	0			8
						5	4	32	9							
06	3030 X	2426	-0-	-604	-0-	67	1	2326	3	Y	26	26	0			8
						4	4	29	9							
07	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	80	1	2626	3	Y	23	24	0			7
						7	4	25	9							
08	3069 X	2623	-0-	-446	-0-	79	1	2506	3	Y	29	28	0			8
						6	4	32	9							
09	2880 X	2017	-0-	-863	-0-	61	1	1927	3	Y	23	24	0			7
						4	4	25	9							
10	2821 X	1878	-0-	-943	-0-	53	1	1798	3	Y	20	21	0			6
						5	4	22	9							
11	2640 X	931	-0-	-1709	-0-	27	1	891	3	Y	10	10	0			6
						2	4	11	9							
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 27,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	6417	X	5991	-0-	-426	-0-	167	1	5370	3	Y	399	399	0			6
							15	4	439	9							
02	5712	X	5313	-0-	-399	-0-	154	1	4802	3	Y	314	315	0			5
							12	4	345	9							
03	6324	X	5873	-0-	-451	-0-	171	1	5329	3	Y	328	329	0			4
							12	4	361	9							
04	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	171	1	5184	3	Y	297	297	0			4
							10	4	327	9							
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	175	1	5536	3	Y	295	295	0			4
							14	4	325	9							
06	5790	X	5667	-0-	-123	-0-	149	1	5205	3	Y	275	274	0			5
							10	4	303	9							
07	5828	X	5807	-0-	-21	-0-	163	1	5352	3	Y	251	251	0			5
							16	4	276	9							
08	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	163	1	5150	3	Y	256	255	0			6
							15	4	282	9							
09	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	167	1	5290	3	Y	273	272	0			7
							14	4	300	9							
10	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	148	1	4994	3	Y	275	275	0			7
							16	4	303	9							
11	5640	X	5138	-0-	-502	-0-	137	1	4651	3	Y	303	303	0			7
							17	4	333	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 62,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	148	1	4741	3	Y	87	86	0			5
							13	4	96	9							
02	4928	X	4355	-0-	-573	-0-	133	1	4113	3	Y	89	90	0			4
							11	4	98	9							
03	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	147	1	4598	3	Y	101	100	0			5
							12	4	111	9							
04	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	148	1	4456	3	Y	50	52	0			3
							8	4	55	9							
05	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	146	1	4585	3	Y	27	27	0			3
							12	4	30	9							
06	4830	X	4598	-0-	-232	-0-	127	1	4437	3	Y	24	24	0			3
							8	4	26	9							
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	143	1	4665	3	Y	65	64	0			4
							15	4	72	9							
08	4867	X	2772	-0-	-2095	-0-	82	1	2633	3	Y	45	45	0			4
							7	4	50	9							
09	4680	X	4041	-0-	-639	-0-	121	1	3835	3	Y	69	68	0			5
							9	4	76	9							
10	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	117	1	3940	3	Y	66	66	0			5
							14	4	73	9							
11	4740	X	4358	-0-	-382	-0-	122	1	4142	3	Y	71	73	0			3
							16	4	78	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 48,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9068	-0-	-976	-0-	260	1	8315	3	Y	429	428	0			6
							21	4	472	9							
02	9044	X	8018	-0-	-1026	-0-	237	1	7373	3	Y	353	354	0			5
							20	4	388	9							
03	10013	X	8888	-0-	-1125	-0-	261	1	8183	3	Y	385	384	0			6
							20	4	424	9							
04	9270	X	8485	-0-	-785	-0-	257	1	7774	3	Y	397	398	0	1	8	4
							17	4	437	9							
05	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	253	1	7979	3	Y	378	377	0	1	8	4
							19	4	416	9							
06	8790	X	8573	-0-	-217	-0-	226	1	7891	3	Y	402	400	0			6
							14	4	442	9							
07	8897	X	8791	-0-	-106	-0-	245	1	8075	3	Y	406	407	0			5
							24	4	447	9							
08	8897	X	8755	-0-	-142	-0-	253	1	8009	3	Y	426	426	0			5
							24	4	469	9							
09	8580	X	7859	-0-	-721	-0-	231	1	7306	3	Y	276	277	0			4
							18	4	304	9							
10	8866	X	7568	-0-	-1298	-0-	207	1	7018	3	Y	294	294	0	1	1	3
							20	4	323	9							
11	8580	X	7959	-0-	-621	-0-	216	1	7324	3	Y	358	359	0			2
							25	4	394	9							
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 92,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,104

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	766	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1050	N	961	-0-	-89	-0-	30	1	930	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	874	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1052	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	36	1	1160	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	36	1	1155	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	32	1	1088	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	990	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	EOM BALANCE
01	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	177	1	5672	3	Y	256	256	0	3
							15	4	282	9					
02	5880	X	5605	-0-	-275	-0-	166	1	5169	3	Y	233	233	0	3
							14	4	256	9					
03	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	182	1	5693	3	Y	250	250	0	3
							15	4	275	9					
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	186	1	5617	3	Y	222	223	0	2
							11	4	244	9					
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	187	1	5897	3	Y	219	218	0	3
							15	4	241	9					
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	190	1	6615	3	Y	241	241	0	3
							12	4	265	9					
07	6045	X	4945	-0-	-1100	-0-	143	1	4714	3	Y	66	68	0	1
							15	4	73	9					
08	6045	X	5552	-0-	-493	-0-	167	1	5274	3	Y	87	86	0	2
							15	4	96	9					
09	5850	X	4744	-0-	-1106	-0-	137	1	4364	3	Y	211	209	0	4
							11	4	232	9					
10	6045	X	5442	-0-	-603	-0-	153	1	5178	3	Y	86	87	0	3
							16	4	95	9					
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	171	1	5810	3	Y	100	101	0	2
							21	4	110	9					
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 64,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

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	EOM BALANCE
01	2418	X	325	-0-	-2093	-0-	10	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	2184	X	577	-0-	-1607	-0-	18	1	559	3	Y	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	26	1	783	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	70	1	2186	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	65	1	2286	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	70	1	2329	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
08	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	66	1	2086	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
09	2340	N	2005	-0-	-335	-0-	61	1	1940	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	66	1	2214	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	63	1	2147	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	14663	X	13554	-0-	-1109	-0-	391	1	12547	3	Y	530	528	0			12
							33	4	583	9							
02	12964	X	11525	-0-	-1439	-0-	342	1	10650	3	Y	458	461	0			9
							29	4	504	9							
03	14043	X	13909	-0-	-134	-0-	412	1	12917	3	Y	499	496	0			12
							31	4	549	9							
04	13410	X	12273	-0-	-1137	-0-	376	1	11384	3	Y	445	446	0	1	8	10
							23	4	490	9							
05	13547	X	11547	-0-	-2000	-0-	340	1	10754	3	Y	388	387	0	1	8	10
							26	4	427	9							
06	13470	X	11826	-0-	-1644	-0-	316	1	11067	3	Y	385	385	0			10
							19	4	424	9							
07	13919	X	12640	-0-	-1279	-0-	364	1	11949	3	Y	264	267	0			7
							37	4	290	9							
08	13919	X	12262	-0-	-1657	-0-	365	1	11559	3	Y	277	276	0			8
							33	4	305	9							
09	12270	X	9869	-0-	-2401	-0-	294	1	9298	3	Y	232	231	0			9
							22	4	255	9							
10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	351	1	11866	3	Y	276	275	0			10
							37	4	304	9							
11	12240	X	11449	-0-	-791	-0-	318	1	10808	3	Y	259	260	0			9
							38	4	285	9							
12	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 133,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,013

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1205	-0-	-2050	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	2772	X	323	-0-	-2449	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	819	-0-	-669	-0-	25	1	793	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1170	X	1101	-0-	-69	-0-	35	1	1065	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	83	1	2626	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	73	1	2556	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	79	1	2575	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	80	1	2537	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	81	1	2550	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	69	1	2374	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	103	1	3314	3	Y	196	196	0			5
							9	4	216	9							
02	3108	X	3080	-0-	-28	-0-	89	1	2775	3	Y	190	190	0			5
							7	4	209	9							
03	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	79	1	2487	3	Y	250	249	0			6
							6	4	275	9							
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	132	1	3996	3	Y	420	420	0	1	8	5
							8	4	462	9							
05	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	92	1	2911	3	Y	142	144	0			3
							7	4	156	9							
06	3510	X	3151	-0-	-359	-0-	81	1	2848	3	Y	196	196	0			3
							6	4	216	9							
07	3410	X	2285	-0-	-1125	-0-	63	1	2043	3	Y	156	157	0			2
							7	4	172	9							
08	3565	X	1978	-0-	-1587	-0-	56	1	1757	3	Y	145	145	0			2
							5	4	160	9							
09	3450	X	2472	-0-	-978	-0-	69	1	2189	3	Y	190	188	0			4
							5	4	209	9							
10	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	78	1	2627	3	Y	215	214	0			5
							6	4	237	9							
11	3150	X	2819	-0-	-331	-0-	73	1	2506	3	Y	211	212	0			4
							8	4	232	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 32,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1795	3	Y	136	136	0			3
							4	4	150	9							
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	Y	139	140	0			2
							3	4	153	9							
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	71	1	2238	3	Y	193	192	0			3
							6	4	212	9							
04	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	49	1	1504	3	Y	127	128	0			2
							2	4	140	9							
05	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	46	1	1444	3	Y	113	112	0			3
							2	4	124	9							
06	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	60	1	2112	3	Y	142	141	0			4
							3	4	156	9							
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	44	1	1429	3	Y	75	76	0			3
							4	4	83	9							
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	40	1	1294	3	Y	77	78	0			2
							4	4	85	9							
09	1500	N	1117	-0-	-383	-0-	31	1	1016	3	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	32	1	1073	3	Y	62	62	0			2
							3	4	68	9							
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	35	1	1185	3	Y	71	72	0			1
							4	4	78	9							
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	55	1	1772	3	Y	127	127	0			9
							4	4	140	9							
02	2212	X	1993	-0-	-219	-0-	57	1	1767	3	Y	150	151	0			8
							4	4	165	9							
03	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	54	1	1687	3	Y	140	140	0			8
							5	4	154	9							
04	2400	X	2326	-0-	-74	-0-	69	1	2114	3	Y	125	125	0			8
							5	4	138	9							
05	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	61	1	1948	3	Y	141	141	0			8
							4	4	155	9							
06	2130	X	1925	-0-	-205	-0-	50	1	1748	3	Y	113	113	0			8
							3	4	124	9							
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	52	1	1687	3	Y	114	114	0			8
							4	4	125	9							
08	2170	N	1831	-0-	-339	-0-	51	1	1614	3	Y	146	145	0			9
							5	4	161	9							
09	1920	N	1676	-0-	-244	-0-	47	1	1464	3	Y	146	146	0			9
							4	4	161	9							
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	45	1	1540	3	Y	155	156	0			8
							4	4	171	9							
11	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	39	1	1284	3	Y	98	99	0			7
							5	4	108	9							
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	129	1	4163	3	Y	225	224	0			4
							11	4	248	9							
02	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	120	1	3749	3	Y	289	290	0			3
							10	4	318	9							
03	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	109	1	3425	3	Y	290	287	0			6
							8	4	319	9							
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	142	1	4282	3	Y	332	333	0			5
							8	4	365	9							
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	138	1	4372	3	Y	158	160	0			3
							12	4	174	9							
06	4500	X	3863	-0-	-637	-0-	103	1	3593	3	Y	146	146	0			3
							6	4	161	9							
07	4650	X	4201	-0-	-449	-0-	114	1	3748	3	Y	298	297	0			4
							11	4	328	9							
08	4960	X	3919	-0-	-1041	-0-	111	1	3482	3	Y	287	286	0			5
							10	4	316	9							
09	4800	X	3837	-0-	-963	-0-	107	1	3404	3	Y	290	289	0			6
							7	4	319	9							
10	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	110	1	3680	3	Y	294	294	0	1	1	5
							13	4	323	9							
11	4080	X	3935	-0-	-145	-0-	103	1	3501	3	Y	289	290	0			4
							13	4	318	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 45,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	25	12	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	32	7	3			Y	-0-					-0-
04	66	X	34	-0-	-32	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		25	-0-	25	52	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	T. A.		25	-0-	25	77	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.		24	-0-	24	101	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	137	X	36	-0-	-101	-0-	1	1	34	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	704	3	Y	135	134	0			1
							1	4	149	9							
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	93	93	0			1
							102	9									
04	840	N	483	-0-	-357	-0-	13	1	387	3	Y	75	74	0			2
							83	9									
05	837	N	448	-0-	-389	-0-	9	1	298	3	Y	128	127	0			3
							141	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	153	152	0			4
							168	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	4	6	0			2
							4	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	615	3	Y	228	225	0			5
							1	4	251	9							
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	207	207	0			5
							228	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	29	1	985	3	Y	353	351	0	1	1	6
							2	4	388	9							
11	870	N	415	-0-	-455	-0-	9	1	294	3	Y	102	105	0			3
							112	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	16	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	24	1	779	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1085	N	939	-0-	-146	-0-	29	1	908	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	25	1	811	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	767	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	900	N	739	-0-	-161	-0-	21	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	3	Y	190	190	0			8
							4	4	209	9							
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1526	3	Y	158	158	0			8
							2	4	174	9							
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	56	1	1733	3	Y	169	168	0			9
							5	4	186	9							
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	56	1	1696	3	Y	116	118	0			7
							3	4	128	9							
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	52	1	1637	3	Y	113	112	0			8
							3	4	124	9							
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	47	1	1653	3	Y	130	129	0			9
							2	4	143	9							
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	53	1	1721	3	Y	105	105	0			9
							4	4	116	9							
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1692	3	Y	112	112	0			9
							5	4	123	9							
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	56	1	1767	3	Y	158	157	0			10
							4	4	174	9							
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	152	152	0			10
							5	4	167	9							
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	47	1	1595	3	Y	75	77	0			8
							6	4	83	9							
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 20,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3585	-0-		-73	-0-	104	1	3334	3	Y	125	125	0			3
								9	4	138	9							
02	3304	X	3170	-0-		-134	-0-	94	1	2916	3	Y	138	138	0			3
								8	4	152	9							
03	3658	X	3503	-0-		-155	-0-	105	1	3278	3	Y	103	103	0			3
								7	4	113	9							
04	3540	X	3276	-0-		-264	-0-	102	1	3071	3	Y	87	89	0			1
								7	4	96	9							
05	3596	X	3242	-0-		-354	-0-	97	1	3051	3	Y	78	78	0			1
								8	4	86	9							
06	3480	X	3396	-0-		-84	-0-	92	1	3209	3	Y	81	82	0			-0-
								6	4	89	9							
07	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	103	1	3391	3	Y	67	67	0			-0-
								11	4	74	9							
08	3503	X	3410	-0-		-93	-0-	101	1	3213	3	Y	80	80	0			-0-
								8	4	88	9							
09	3390	X	3143	-0-		-247	-0-	92	1	2931	3	Y	104	104	0			-0-
								6	4	114	9							
10	3618	X	3618	-0-		-0-	-0-	100	1	3383	3	Y	113	112	0			1
								11	4	124	9							
11	3450	X	3401	-0-		-49	-0-	93	1	3175	3	Y	110	110	0			1
								12	4	121	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-		-3565	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	38	1	1221	3	Y	91	91	0			2
								4	4	100	9							
02	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	35	1	1071	3	Y	97	97	0			2
								2	4	107	9							
03	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	37	1	1170	3	Y	83	83	0			2
								2	4	91	9							
04	1320	N	1244	-0-		-76	-0-	38	1	1150	3	Y	50	51	0			1
								1	4	55	9							
05	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-	40	1	1237	3	Y	52	53	0			-0-
								2	4	57	9							
06	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	35	1	1256	3	Y	51	51	0			-0-
								1	4	56	9							
07	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	42	1	1388	3	Y	59	59	0			-0-
								4	4	65	9							
08	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	45	1	1404	3	Y	69	69	0			-0-
								4	4	76	9							
09	1350	N	1316	-0-		-34	-0-	35	1	1113	3	Y	150	149	0			1
								3	4	165	9							
10	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	32	1	1064	3	Y	133	133	0			1
								3	4	146	9							
11	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	244	243	0			2
								6	4	268	9							
12	1364	N	NO RPT	-0-		-1364	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 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	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	218	1	7033	3	Y	304	303	0			4
							20	4	334	9							
02	7672	X	6647	-0-	-1025	-0-	197	1	6148	3	Y	259	260	0			3
							17	4	285	9							
03	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	232	1	7290	3	Y	396	395	0			4
							18	4	436	9							
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	244	1	7380	3	Y	397	398	0	1	8	2
							15	4	437	9							
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	226	1	7099	3	Y	735	731	0	1	8	5
							16	4	809	9							
06	7710	X	7491	-0-	-219	-0-	188	1	6563	3	Y	663	662	0	1	8	5
							11	4	729	9							
07	7967	X	1277	-0-	-6690	-0-	34	1	1115	3	Y	114	119	0			-0-
							3	4	125	9							
08	8339	X	6336	-0-	-2003	-0-	175	1	5513	3	Y	574	570	0			4
							17	4	631	9							
09	8070	X	6124	-0-	-1946	-0-	168	1	5314	3	Y	571	570	0			5
							14	4	628	9							
10	8153	X	7498	-0-	-655	-0-	194	1	6555	3	Y	663	663	0	2	1	2
							20	4	729	9			1	8			
11	7500	X	7138	-0-	-362	-0-	184	1	6219	3	Y	649	650	0			1
							21	4	714	9							
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 74,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,325

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		18	-0-	18	18	17	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		113	-0-	113	131	4	1	103	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		20	-0-	20	151	19	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	-0-					-0-
06	151	X	-0-	-0-	-151	-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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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: 9

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. GAS LIFT	(I)(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	4120	-0-		-251	-0-	117	1	3769	3	Y	204	205	0			9
								10	4	224	9							
02	3948	X	3627	-0-		-321	-0-	105	1	3279	3	Y	212	212	0			9
								10	4	233	9							
03	4371	X	4047	-0-		-324	-0-	118	1	3721	3	Y	181	181	0			9
								9	4	199	9							
04	4230	X	3563	-0-		-667	-0-	109	1	3298	3	Y	135	135	0			9
								7	4	149	9							
05	4371	X	3966	-0-		-405	-0-	116	1	3685	3	Y	143	142	0			10
								8	4	157	9							
06	3990	X	3868	-0-		-122	-0-	102	1	3567	3	Y	175	174	0			11
								6	4	193	9							
07	4061	X	3437	-0-		-624	-0-	96	1	3142	3	Y	172	172	0			11
								10	4	189	9							
08	4061	X	3033	-0-		-1028	-0-	87	1	2764	3	Y	159	159	0			11
								7	4	175	9							
09	3870	X	2756	-0-		-1114	-0-	79	1	2508	3	Y	149	148	0			12
								5	4	164	9							
10	3999	X	3014	-0-		-985	-0-	82	1	2756	3	Y	154	155	0			11
								7	4	169	9							
11	3870	X	2882	-0-		-988	-0-	77	1	2630	3	Y	151	151	0			11
								9	4	166	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-		-3441	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 38,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 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	4991	X	3462	-0-		-1529	-0-	97	1	3119	3	Y	216	217	0			5
								8	4	238	9							
02	4508	X	2942	-0-		-1566	-0-	85	1	2657	3	Y	175	175	0			5
								7	4	193	9							
03	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	109	1	3413	3	Y	327	325	0			7
								8	4	360	9							
04	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	122	1	3670	3	Y	347	348	0			6
								7	4	382	9							
05	4245	X	4245	-0-		-0-	-0-	126	1	3994	3	Y	106	108	0			4
								8	4	117	9							
06	4421	X	4421	-0-		-0-	-0-	120	1	4179	3	Y	104	104	0			4
								8	4	114	9							
07	5179	X	5179	-0-		-0-	-0-	149	1	4883	3	Y	120	121	0			3
								15	4	132	9							
08	5280	X	5280	-0-		-0-	-0-	157	1	4958	3	Y	136	135	0			4
								15	4	150	9							
09	5090	X	5090	-0-		-0-	-0-	151	1	4778	3	Y	135	135	0			4
								12	4	149	9							
10	5161	X	5161	-0-		-0-	-0-	144	1	4860	3	Y	129	129	0			4
								15	4	142	9							
11	5187	X	5187	-0-		-0-	-0-	144	1	4879	3	Y	134	135	0			3
								17	4	147	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-		-4247	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 49,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	2	1	55	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	2	1	70	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	71	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
07	T. A.		128	-0-	128	128	4	1	102	3	Y	20	20	0			3
							22	9									
08	T. A.		19	-0-	19	147	16	3	3	9	Y	3	3	0			3
09	T. A.		76	-0-	76	223	2	1	61	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
10	T. A.		34	-0-	34	257	31	3	3	9	Y	3	5	0			2
11	374	X	117	-0-	-257	-0-	2	1	95	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	3	Y	94	94	0			1
							4	4	103	9							
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	41	1	1301	3	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	52	1	1629	3	Y	71	70	0			2
							4	4	78	9							
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	42	1	1261	3	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	53	1	1674	3	Y	129	128	0			3
							3	4	142	9							
06	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	42	1	1439	3	Y	142	142	0			3
							2	4	156	9							
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	52	1	1707	3	Y	1614	1602	0			15
							4	4	1775	9							
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	1990	3	Y	219	230	0			4
							5	4	241	9							
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	43	1	1359	3	Y	156	156	0			4
							4	4	172	9							
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	3	Y	134	133	0			5
							4	4	147	9							
11	1320	X	1251	-0-	-69	-0-	32	1	1084	3	Y	120	121	0			4
							3	4	132	9							
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,797

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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	111	1	3590	3	Y	371	370	0			10
							9	4	408	9							
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	103	1	3200	3	Y	344	345	0			9
							10	4	378	9							
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	110	1	3440	3	Y	359	357	0			11
							8	4	395	9							
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	106	1	3200	3	Y	325	327	0			9
							7	4	358	9							
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	114	1	3605	3	Y	447	445	0	1	8	10
							8	4	492	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	97	1	3411	3	Y	454	452	0			12
							6	4	499	9							
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	109	1	3549	3	Y	348	350	0			10
							11	4	383	9							
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	101	1	3171	3	Y	271	271	0			10
							8	4	298	9							
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	102	1	3213	3	Y	324	322	0			12
							7	4	356	9							
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	94	1	3187	3	Y	314	312	0	1	1	13
							8	4	345	9							
11	2190	X	243	-0-	-1947	-0-	6	1	214	3	Y	21	25	0			9
							23	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 38,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,578

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	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	79	1	2553	3	Y	116	116	0			3
							7	4	128	9							
02	2464	X	2387	-0-	-77	-0-	70	1	2190	3	Y	110	110	0			3
							6	4	121	9							
03	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	76	1	2397	3	Y	94	94	0			3
							6	4	103	9							
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	80	1	2444	3	Y	115	115	0			3
							5	4	127	9							
05	2728	X	1872	-0-	-856	-0-	55	1	1736	3	Y	70	71	0			2
							4	4	77	9							
06	2640	X	2063	-0-	-577	-0-	55	1	1917	3	Y	80	80	0			2
							3	4	88	9							
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	100	1	3289	3	Y	109	108	0			3
							10	4	120	9							
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	68	1	2134	3	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	75	1	2354	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	3100	N	4221	-0-	1121	1121	116	1	3903	3	Y	171	169	0			2
							14	4	188	9							
11	3822	X	2701	-0-	-1121	-0-	72	1	2455	3	Y	151	151	0			2
							8	4	166	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20 40	1 9	617	3	Y	36	36	0			3
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16 37	1 9	517	3	Y	34	33	0			4
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15 28	1 9	480	3	Y	25	24	0			5
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	20 1	1 4	635 17	3 9	Y	15	15	0			5
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	25 1	1 4	812 31	3 9	Y	28	28	0			5
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	25 30	1 9	870	3	Y	27	27	0			5
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	22 2	1 4	711 2	3 9	Y	2	2	0			5
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26 2	1 4	806	3	Y	-0-	5	0			-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	898	3	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	22 2	1 4	756	3	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	729	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1674	X	1489	-0-	-185	-0-	42 4	1 4	1319 124	3 9	Y	113	113	0			2
02	3080	X	1319	-0-	-1761	-0-	39 2	1 4	1204 74	3 9	Y	67	67	0			2
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	56	56	0			2
04	1920	X	1003	-0-	-917	-0-	30 1	1 4	939 33	3 9	Y	30	30	0			2
05	1860	X	1635	-0-	-225	-0-	46 2	1 4	1438 149	3 9	Y	135	133	0			4
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	43 2	1 4	1538 118	3 9	Y	107	107	0			4
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	54 4	1 4	1760 32	3 9	Y	29	31	0			2
08	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	46 4	1 4	1496 47	3 9	Y	43	42	0			3
09	1710	N	163	-0-	-1547	-0-	4 6	1 9	153	3	Y	5	5	0			3
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	143	3	Y	4	5	0			2
11	1530	N	128	-0-	-1402	-0-	4 4	1 9	120	3	Y	4	4	0			2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

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. 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	3100	N	3655	-0-		555	555		105	1	3369	3	Y	156	155	0			6
									9	4	172	9							
02	2800	N	3569	-0-		769	1324		104	1	3251	3	Y	185	185	0			6
									10	4	204	9							
03	3100	N	3603	-0-		503	1827		104	1	3275	3	Y	197	195	0			8
									7	4	217	9							
04	5320	X	3493	-0-		-1827	-0-		106	1	3212	3	Y	153	155	0			6
									7	4	168	9							
05	3963	X	3963	-0-		-0-	-0-		117	1	3696	3	Y	129	129	0			6
									8	4	142	9							
06	3776	X	3776	-0-		-0-	-0-		101	1	3518	3	Y	137	137	0			6
									6	4	151	9							
07	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-		103	1	3388	3	Y	89	89	0			6
									11	4	98	9							
08	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-		118	1	3726	3	Y	147	147	0			6
									12	4	162	9							
09	5504	X	5504	-0-		-0-	-0-		161	1	5096	3	Y	213	212	0			7
									13	4	234	9							
10	4689	X	4689	-0-		-0-	-0-		130	1	4396	3	Y	135	136	0			6
									14	4	149	9							
11	2430	X	2430	-0-		-0-	-0-		66	1	2259	3	Y	89	90	0			5
									7	4	98	9							
12	1519	X	NO RPT	-0-		-1519	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 42,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,630

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

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	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-		52	1	1647	3	Y	100	100	0			2
									4	4	110	9							
02	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-		39	1	1208	3	Y	93	93	0			2
									2	4	102	9							
03	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-		44	1	1385	3	Y	93	92	0			3
									3	4	102	9							
04	1740	N	1521	-0-		-219	-0-		44	1	1354	3	Y	111	111	0			3
									1	4	122	9							
05	1488	N	1282	-0-		-206	-0-		36	1	1141	3	Y	94	94	0			3
									2	4	103	9							
06	1470	N	1216	-0-		-254	-0-		32	1	1116	3	Y	61	61	0			3
									1	4	67	9							
07	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-		40	1	1287	3	Y	97	96	0			4
									3	4	107	9							
08	1577	N	1577	-0-		-0-	-0-		45	1	1403	3	Y	114	115	0			3
									4	4	125	9							
09	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-		41	1	1331	3	Y	152	150	0			5
									4	4	167	9							
10	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-		41	1	1389	3	Y	148	148	0			5
									4	4	163	9							
11	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-		40	1	1393	3	Y	153	153	0			5
									6	4	168	9							
12	1581	N	NO RPT	-0-		-1581	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

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	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	87	1	2834	3	Y	239	239	0			7
							7	4	263	9							
02	3220	X	2876	-0-	-344	-0-	82	1	2556	3	Y	210	210	0			7
							7	4	231	9							
03	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	92	1	2886	3	Y	260	259	0			8
							6	4	286	9							
04	3510	X	3147	-0-	-363	-0-	90	1	2752	3	Y	271	272	0			7
							7	4	298	9							
05	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	92	1	2899	3	Y	246	247	0			6
							8	4	271	9							
06	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	77	1	2676	3	Y	245	245	0			6
							5	4	270	9							
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	85	1	2801	3	Y	212	213	0			5
							8	4	233	9							
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	88	1	2774	3	Y	228	228	0			5
							7	4	251	9							
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	85	1	2694	3	Y	228	227	0			6
							6	4	251	9							
10	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	76	1	2558	3	Y	185	184	0			7
							6	4	204	9							
11	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	71	1	2440	3	Y	178	179	0			6
							8	4	196	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 33,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

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	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	80	1	2572	3	Y	77	77	0			7
							7	4	85	9							
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	95	1	2972	3	Y	83	84	0			6
							9	4	91	9							
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	112	1	3516	3	Y	80	80	0			6
							8	4	88	9							
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	112	1	3360	3	Y	73	73	0			6
							7	4	80	9							
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	117	1	3689	3	Y	80	81	0			5
							8	4	88	9							
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	100	1	3492	3	Y	77	77	0			5
							6	4	85	9							
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	136	1	4479	3	Y	103	102	0			6
							14	4	113	9							
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	157	1	4933	3	Y	120	120	0			6
							15	4	132	9							
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	151	1	4782	3	Y	121	120	0			7
							12	4	133	9							
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	109	1	3668	3	Y	87	87	0			7
							13	4	96	9							
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	121	1	4115	3	Y	101	102	0			6
							16	4	111	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 44,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

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	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	77	1	2480	3	Y	139	139	0			3
							7	4	153	9							
02	2884	X	2632	-0-	-252	-0-	77	1	2379	3	Y	154	155	0			2
							7	4	169	9							
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	83	1	2561	3	Y	157	156	0			3
							6	4	173	9							
04	3090	X	2720	-0-	-370	-0-	82	1	2473	3	Y	145	146	0			2
							5	4	160	9							
05	3193	X	2776	-0-	-417	-0-	80	1	2534	3	Y	143	143	0			2
							5	4	157	9							
06	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	70	1	2434	3	Y	136	136	0			2
							4	4	150	9							
07	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	73	1	2370	3	Y	134	135	0			1
							7	4	147	9							
08	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	76	1	2428	3	Y	145	145	0			1
							6	4	160	9							
09	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	75	1	2331	3	Y	139	138	0			2
							5	4	153	9							
10	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	63	1	2145	3	Y	100	101	0			1
							6	4	110	9							
11	2670	X	2059	-0-	-611	-0-	56	1	1897	3	Y	91	91	0			1
							6	4	100	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	3	Y	82	81	0			10
							4	4	90	9							
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	82	82	0			10
							2	4	90	9							
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	42	1	1327	3	Y	85	85	0			10
							3	4	94	9							
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	33	1	982	3	Y	68	69	0			9
							1	4	75	9							
05	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	34	1	1057	3	Y	72	72	0			9
							2	4	79	9							
06	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	29	1	977	3	Y	74	74	0			9
							1	4	81	9							
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	3	Y	53	54	0			8
							3	4	58	9							
08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	32	1	995	3	Y	41	41	0			8
							3	4	45	9							
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	1034	3	Y	44	43	0			9
							3	4	48	9							
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	33	1	1126	3	Y	45	45	0			9
							4	4	50	9							
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	34	1	1160	3	Y	48	48	0			9
							3	4	53	9							
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

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	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	100	1	3201	3	Y	368	367	0			5
							8	4	405	9							
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	94	1	2902	3	Y	331	332	0			4
							8	4	364	9							
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	103	1	3239	3	Y	337	338	0			3
							7	4	371	9							
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	106	1	3219	3	Y	327	328	0			2
							7	4	360	9							
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	101	1	3193	3	Y	276	277	0			1
							8	4	304	9							
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	89	1	3109	3	Y	223	223	0			1
							6	4	245	9							
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	99	1	3242	3	Y	248	248	0			1
							10	4	273	9							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	99	1	3126	3	Y	238	238	0			1
							8	4	262	9							
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	96	1	3057	3	Y	248	247	0			2
							6	4	273	9							
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	92	1	3103	3	Y	243	243	0			2
							7	4	267	9							
11	3150	X	1086	-0-	-2064	-0-	29	1	968	3	Y	79	81	0			-0-
							2	4	87	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,918

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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	3	Y	269	268	0			26
							4	4	296	9							
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	3	Y	196	196	0	1	8	25
							2	4	216	9							
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	54	1	1704	3	Y	172	170	0	1	8	26
							5	4	189	9							
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1538	3	Y	170	170	0			26
							2	4	187	9							
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	3	Y	227	222	0			31
							2	4	250	9							
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	3	Y	208	207	0			32
							2	4	229	9							
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	52	1	1706	3	Y	172	171	0	1	8	32
							4	4	189	9							
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	51	1	1614	3	Y	202	201	0	1	8	32
							5	4	222	9							
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	3	Y	164	163	0	1	8	32
							4	4	180	9							
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	3	Y	124	122	0			34
							4	4	136	9							
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	39	1	1330	3	Y	116	114	0	1	8	35
							6	4	128	9							
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 19,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,020

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	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	96	1	3075	3	Y	303	301	0			6
							8	4	333	9							
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	3	Y	276	277	0			5
							7	4	304	9							
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	101	1	3147	3	Y	325	324	0			6
							7	4	358	9							
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	105	1	3169	3	Y	250	253	0			3
							7	4	275	9							
05	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	82	1	2616	3	Y	148	149	0			2
							5	4	163	9							
06	3090	X	2830	-0-	-260	-0-	73	1	2564	3	Y	172	171	0			3
							4	4	189	9							
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	92	1	3005	3	Y	227	227	0			3
							9	4	250	9							
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	98	1	3094	3	Y	251	250	0			4
							8	4	276	9							
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	92	1	2905	3	Y	245	244	0			5
							6	4	270	9							
10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	87	1	2929	3	Y	255	255	0			5
							7	4	281	9							
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	86	1	2935	3	Y	268	268	0			5
							11	4	295	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,720

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	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	82	1	2638	3	Y	266	266	0			2
							7	4	293	9							
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	76	1	2367	3	Y	256	256	0			2
							7	4	282	9							
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	92	1	2857	3	Y	285	283	0			4
							6	4	314	9							
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	87	1	2626	3	Y	257	258	0			3
							6	4	283	9							
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	82	1	2562	3	Y	235	237	0			1
							5	4	259	9							
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	74	1	2587	3	Y	188	186	0	1	8	2
							4	4	207	9							
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	80	1	2617	3	Y	173	173	0			2
							7	4	190	9							
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	79	1	2479	3	Y	189	189	0			2
							6	4	208	9							
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	78	1	2452	3	Y	198	198	0			2
							5	4	218	9							
10	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	64	1	2155	3	Y	163	164	0			1
							6	4	179	9							
11	2610	X	715	-0-	-1895	-0-	19	1	641	3	Y	49	50	0			-0-
							1	4	54	9							
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	89	X	63	-0-	-26	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		47	-0-	47	47	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		47	-0-	47	94	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		60	-0-	60	154	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		78	-0-	78	232	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2085	-0-	-54	-0-	58	1	1840	3	Y	166	162	0	1	8	5
							4	4	183	9							
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	59	1	1818	3	Y	176	174	0	1	8	6
							5	4	194	9							
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	54	1	1678	3	Y	215	214	0	1	8	6
							5	4	237	9							
04	2010	X	1611	-0-	-399	-0-	45	1	1369	3	Y	178	178	0			6
							1	4	196	9							
05	2294	X	1481	-0-	-813	-0-	40	1	1287	3	Y	138	137	0			7
							2	4	152	9							
06	2220	X	2148	-0-	-72	-0-	56	1	1939	3	Y	136	136	0			7
							3	4	150	9							
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	54	1	1788	3	Y	-0-	7	0			-0-
							4	4									
08	1488	N	861	-0-	-627	-0-	20	1	623	3	Y	197	194	0	1	8	2
							1	4	217	9							
09	3000	N	3687	-0-	687	687	55	1	1739	3	Y	1717	1698	0	1	8	20
							4	4	1889	9							
10	1521	N	834	-0-	-687	-0-	20	1	674	3	Y	125	143	0			2
							2	4	138	9							
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	3	Y	88	88	0	1	8	1
							3	4	97	9							
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,136

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	42	1	1326	3	Y	84	83	0			6
							4	4	92	9							
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	3	Y	82	82	0			6
							2	4	90	9							
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	3	Y	82	82	0			6
							3	4	90	9							
04	1410	N	1013	-0-	-397	-0-	30	1	927	3	Y	50	52	0			4
							1	4	55	9							
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	36	1	1124	3	Y	59	59	0			4
							2	4	65	9							
06	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	35	1	1260	3	Y	68	67	0			5
							1	4	75	9							
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1252	3	Y	59	59	0			5
							3	4	65	9							
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1501	3	Y	72	72	0			5
							4	4	79	9							
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	47	1	1503	3	Y	75	74	0			6
							4	4	83	9							
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	3	Y	75	75	0			6
							4	4	83	9							
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	1536	3	Y	74	75	0			5
							6	4	81	9							
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	3	Y	538	536	0			10
							11	4	592	9							
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	123	1	3832	3	Y	475	477	0			8
							10	4	523	9							
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	126	1	3958	3	Y	738	734	0			12
							9	4	812	9							
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	139	1	4234	3	Y	454	458	0	1	8	7
							8	4	499	9							
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	125	1	3918	3	Y	416	415	0	1	8	7
							8	4	458	9							
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	103	1	3636	3	Y	383	382	0			8
							6	4	421	9							
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	95	1	3111	3	Y	333	335	0			6
							10	4	366	9							
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	102	1	3263	3	Y	368	368	0			6
							10	4	405	9							
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	116	1	3631	3	Y	420	418	0			8
							8	4	462	9							
10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	82	1	2780	3	Y	295	296	0	1	1	6
							7	4	325	9							
11	3060	X	1057	-0-	-2003	-0-	27	1	923	3	Y	95	96	0			5
							2	4	105	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 43,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,515

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	3	Y	173	173	0			9
							4	4	190	9							
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	59	1	1852	3	Y	152	152	0			9
							5	4	167	9							
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	3	Y	136	136	0			9
							6	4	150	9							
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	69	1	2098	3	Y	121	121	0			9
							5	4	133	9							
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	72	1	2270	3	Y	120	118	0			11
							4	4	132	9							
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	60	1	2129	3	Y	109	109	0			11
							3	4	120	9							
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	54	1	1784	3	Y	98	98	0			11
							4	4	108	9							
08	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	56	1	1798	3	Y	108	107	0			12
							5	4	119	9							
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	61	1	1898	3	Y	117	116	0			13
							4	4	129	9							
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	55	1	1817	3	Y	105	105	0			13
							5	4	116	9							
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	47	1	1610	3	Y	96	96	0			13
							6	4	106	9							
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 23,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

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. GAS LIFT (I)(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-	4	1	147	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	19	1	560	3	Y	65	65	0			4
							1	4	72	9							
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	103	103	0			4
							2	4	113	9							
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	978	3	Y	110	110	0			4
							121	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	32	1	1049	3	Y	108	107	0			5
							3	4	119	9							
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	3	Y	102	103	0			4
							3	4	112	9							
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1137	3	Y	112	112	0			4
							3	4	123	9							
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	96	96	0			4
							3	4	106	9							
11	1050	N	733	-0-	-317	-0-	19	1	649	3	Y	58	59	0			3
							1	4	64	9							
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	48	1	1503	3	Y	77	77	0			5
							4	4	85	9							
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	43	1	1342	3	Y	66	66	0			5
							2	4	73	9							
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	45	1	1390	3	Y	50	49	0			6
							3	4	55	9							
04	1590	N	1030	-0-	-560	-0-	32	1	966	3	Y	28	30	0			4
							1	4	31	9							
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	44	1	1392	3	Y	45	44	0			5
							2	4	50	9							
06	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	37	1	1290	3	Y	37	36	0			6
							2	4	41	9							
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	44	1	1448	3	Y	63	62	0			7
							4	4	69	9							
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	49	1	1537	3	Y	87	86	0			8
							4	4	96	9							
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	51	1	1625	3	Y	95	95	0			8
							4	4	105	9							
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	46	1	1558	3	Y	85	85	0			8
							4	4	94	9							
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	48	1	1633	3	Y	92	92	0			8
							6	4	101	9							
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 17,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

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	6572	X	5054	-0-	-1518	-0-	143	1	4606	3	Y	266	266	0			2
							12	4	293	9							
02	4900	X	4587	-0-	-313	-0-	135	1	4209	3	Y	210	210	0	1	8	1
							12	4	231	9							
03	5425	X	4456	-0-	-969	-0-	129	1	4034	3	Y	258	255	0	1	8	3
							9	4	284	9							
04	5010	X	3837	-0-	-1173	-0-	114	1	3457	3	Y	235	236	0			2
							7	4	259	9							
05	5177	X	3481	-0-	-1696	-0-	100	1	3140	3	Y	212	212	0			2
							8	4	233	9							
06	4920	X	3831	-0-	-1089	-0-	99	1	3475	3	Y	228	227	0			3
							6	4	251	9							
07	5084	X	4566	-0-	-518	-0-	129	1	4194	3	Y	209	209	0	1	8	2
							13	4	230	9							
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	128	1	4043	3	Y	265	263	0	1	8	3
							13	4	292	9							
09	3840	X	984	-0-	-2856	-0-	28	1	886	3	Y	62	62	0	1	8	2
							2	4	68	9							
10	3968	X	704	-0-	-3264	-0-	18	1	613	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
11	4410	X	19	-0-	-4391	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			2
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

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	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	63	1	2038	3	Y	93	92	0			7
							6	4	102	9							
02	2576	X	1521	-0-	-1055	-0-	45	1	1402	3	Y	65	66	0			6
							2	4	72	9							
03	2325	X	1542	-0-	-783	-0-	46	1	1431	3	Y	56	56	0			6
							3	4	62	9							
04	2130	X	1242	-0-	-888	-0-	39	1	1163	3	Y	35	37	0			4
							1	4	39	9							
05	2201	X	1014	-0-	-1187	-0-	30	1	951	3	Y	28	28	0			4
							2	4	31	9							
06	1500	N	850	-0-	-650	-0-	22	1	802	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	793	3	Y	23	23	0			4
							2	4	25	9							
08	1023	N	838	-0-	-185	-0-	25	1	779	3	Y	29	28	0			5
							2	4	32	9							
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	24	1	745	3	Y	27	28	0			4
							1	4	30	9							
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	26	26	0			4
							2	4	29	9							
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	756	3	Y	32	32	0			4
							1	4	35	9							
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	159	1	5092	3	Y	609	607	0			7
							14	4	670	9							
02	5572	X	5288	-0-	-284	-0-	147	1	4587	3	Y	493	496	0			4
							12	4	542	9							
03	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	155	1	4856	3	Y	510	509	0			5
							12	4	561	9							
04	5970	X	5288	-0-	-682	-0-	152	1	4604	3	Y	476	478	0	1	8	2
							8	4	524	9							
05	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	166	1	5224	3	Y	506	504	0	1	8	3
							14	4	557	9							
06	5730	X	5324	-0-	-406	-0-	135	1	4699	3	Y	438	438	0			3
							8	4	482	9							
07	5859	X	5184	-0-	-675	-0-	139	1	4561	3	Y	427	428	0			2
							14	4	470	9							
08	5952	X	4165	-0-	-1787	-0-	115	1	3646	3	Y	358	358	0			2
							10	4	394	9							
09	5760	X	4482	-0-	-1278	-0-	123	1	3910	3	Y	400	398	0			4
							9	4	440	9							
10	5952	X	4855	-0-	-1097	-0-	127	1	4261	3	Y	412	411	0	1	1	4
							14	4	453	9							
11	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	119	1	4052	3	Y	373	374	0			3
							16	4	410	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 56,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,002

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		225	-0-	225	225	6 14	1 9	205	3	Y	13	13	0			3
02	T. A.		143	-0-	143	368	4 11	1 9	128	3	Y	10	11	0			2
03	T. A.		131	-0-	131	499	4 1	1 9	126	3	Y	1	3	0			-0-
04	524	X	25	-0-	-499	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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.		152	-0-	152	152	4 9	1 9	139	3	Y	8	8	0			-0-
10	T. A.		34	-0-	34	186	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	69 6	1 4	2226 224	3 9	Y	204	203	0			8
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	61 5	1 4	1915 195	3 9	Y	177	177	0			8
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	67 6	1 4	2112 204	3 9	Y	185	186	0			7
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	74 5	1 4	2251 162	3 9	Y	147	148	0			6
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	80 5	1 4	2540 136	3 9	Y	124	124	0			6
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	64 4	1 4	2270 112	3 9	Y	102	103	0			5
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	77 7	1 4	2533 43	3 9	Y	39	40	0			4
08	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	76 6	1 4	2395	3	Y	-0-	4	0			-0-
09	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	76 5	1 4	2392	3	Y	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	71 6	1 4	2397 147	3 9	Y	134	132	0			2
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	65 7	1 4	2240 142	3 9	Y	129	130	0			1
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

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	3441	X	2929	-0-		-512		-0-	82	1	2617	3	Y	203	203	0			12
									7	4	223	9							
02	3136	X	2648	-0-		-488		-0-	76	1	2354	3	Y	192	192	0			12
									7	4	211	9							
03	3472	X	3130	-0-		-342		-0-	90	1	2797	3	Y	215	214	0			13
									6	4	237	9							
04	3120	X	2900	-0-		-220		-0-	85	1	2588	3	Y	202	203	0			12
									5	4	222	9							
05	3162	X	3110	-0-		-52		-0-	91	1	2848	3	Y	150	150	0			12
									6	4	165	9							
06	3030	X	2985	-0-		-45		-0-	78	1	2728	3	Y	158	158	0			12
									5	4	174	9							
07	3131	X	3063	-0-		-68		-0-	85	1	2793	3	Y	161	160	0			13
									8	4	177	9							
08	3131	X	2998	-0-		-133		-0-	86	1	2719	3	Y	169	169	0			13
									7	4	186	9							
09	3000	X	2937	-0-		-63		-0-	85	1	2658	3	Y	171	170	0			14
									6	4	188	9							
10	3100	X	2738	-0-		-362		-0-	74	1	2497	3	Y	146	145	0			15
									6	4	161	9							
11	3000	X	2658	-0-		-342		-0-	71	1	2421	3	Y	144	144	0			15
									8	4	158	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-		-3069		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 32,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,911

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	3568	X	3568	-0-		-0-		-0-	98	1	3156	3	Y	278	277	0			4
									8	4	306	9							
02	3295	X	3295	-0-		-0-		-0-	92	1	2864	3	Y	301	302	0			3
									8	4	331	9							
03	3480	X	3480	-0-		-0-		-0-	97	1	3033	3	Y	313	312	0			4
									6	4	344	9							
04	3300	X	2958	-0-		-342		-0-	84	1	2549	3	Y	291	292	0			3
									5	4	320	9							
05	3410	X	3050	-0-		-360		-0-	84	1	2643	3	Y	289	290	0			2
									5	4	318	9							
06	3300	X	3072	-0-		-228		-0-	77	1	2679	3	Y	284	283	0			3
									4	4	312	9							
07	3410	X	3196	-0-		-214		-0-	85	1	2805	3	Y	271	272	0			2
									8	4	298	9							
08	3410	X	3270	-0-		-140		-0-	91	1	2888	3	Y	257	257	0			2
									8	4	283	9							
09	3060	X	2808	-0-		-252		-0-	77	1	2447	3	Y	254	254	0			2
									5	4	279	9							
10	3162	X	3007	-0-		-155		-0-	78	1	2640	3	Y	257	257	0			2
									6	4	283	9							
11	3160	X	3160	-0-		-0-		-0-	82	1	2778	3	Y	263	263	0			2
									11	4	289	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,058

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	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	156	1	5016	3	Y	401	400	0			5
							14	4	441	9							
02	5040	X	4907	-0-	-133	-0-	141	1	4373	3	Y	346	348	0			3
							12	4	381	9							
03	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	150	1	4718	3	Y	327	326	0			4
							12	4	360	9							
04	5400	X	2833	-0-	-2567	-0-	85	1	2563	3	Y	164	166	0			2
							5	4	180	9							
05	5580	X	4421	-0-	-1159	-0-	128	1	4030	3	Y	231	231	0			2
							9	4	254	9							
06	5400	X	4394	-0-	-1006	-0-	115	1	4009	3	Y	238	238	0			2
							8	4	262	9							
07	5425	X	4639	-0-	-786	-0-	129	1	4237	3	Y	236	237	0			1
							13	4	260	9							
08	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	131	1	4109	3	Y	240	240	0			1
							13	4	264	9							
09	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	123	1	3924	3	Y	237	237	0			1
							9	4	261	9							
10	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	121	1	4075	3	Y	237	237	0			1
							14	4	261	9							
11	4500	X	4096	-0-	-404	-0-	109	1	3707	3	Y	243	244	0			-0-
							13	4	267	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,900

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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	3	Y	104	104	0			9
							3	4	114	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	3	Y	95	95	0			9
							2	4	105	9							
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	3	Y	62	63	0			8
							3	4	68	9							
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	48	1	1453	3	Y	78	78	0			8
							1	4	86	9							
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1236	3	Y	62	62	0			8
							2	4	68	9							
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1030	3	Y	69	69	0			8
							1	4	76	9							
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	3	Y	82	81	0			9
							4	4	90	9							
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	46	1	1451	3	Y	87	86	0			10
							4	4	96	9							
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1316	3	Y	81	82	0			9
							4	4	89	9							
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	39	1	1303	3	Y	80	80	0			9
							4	4	88	9							
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1070	3	Y	75	77	0			7
							3	4	83	9							
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

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	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	69	1	2202	3	Y	214	214	0			5
							6	4	235	9							
02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	61	1	1911	3	Y	184	185	0			4
							5	4	202	9							
03	2759	X	2184	-0-	-575	-0-	61	1	1932	3	Y	168	167	0			5
							6	4	185	9							
04	2640	X	1928	-0-	-712	-0-	56	1	1696	3	Y	157	158	0			4
							3	4	173	9							
05	2604	X	2140	-0-	-464	-0-	61	1	1907	3	Y	153	153	0			4
							4	4	168	9							
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	54	1	1911	3	Y	125	124	0			5
							3	4	138	9							
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	60	1	1951	3	Y	122	123	0			4
							5	4	134	9							
08	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	58	1	1834	3	Y	149	149	0			4
							5	4	164	9							
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	56	1	1770	3	Y	160	159	0			5
							4	4	176	9							
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	3	Y	144	143	0			6
							5	4	158	9							
11	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	46	1	1571	3	Y	135	137	0			4
							6	4	149	9							
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 22,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		84	-0-	84	84	2	1	65	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	T. A.		120	-0-	120	204	3	1	89	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	T. A.		102	-0-	102	306	3	1	80	3	Y	17	15	0	1	8	1
							19	9									
04	331	X	25	-0-	-306	-0-	21	3	4	9	Y	4	4	0			1
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	23	22	0			2
							25	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	46	47	0			1
							51	9									
07	T. A.		160	-0-	160	160	4	1	126	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	T. A.		428	-0-	428	588	10	1	330	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
09	T. A.		53	-0-	53	641	1	1	41	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	T. A.		346	-0-	346	987	7	1	271	3	Y	62	62	0			1
							68	9									
11	987	X	-0-	-0-	-987	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-		48	1	1528	3	Y	353	353	0			1
								4	4	388	9							
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		43	1	1346	3	Y	299	300	0			-0-
								2	4	329	9							
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-		61	1	1926	3	Y	445	442	0			3
								6	4	490	9							
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-		61	1	1861	3	Y	418	420	0	1	8	-0-
								5	4	460	9							
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-		67	1	2130	3	Y	449	448	0	1	8	-0-
								4	4	494	9							
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-		61	1	2145	3	Y	437	436	0			1
								3	4	481	9							
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-		63	1	2050	3	Y	138	139	0			-0-
								7	4	152	9							
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-		62	1	1976	3	Y	100	100	0			-0-
								5	4	110	9							
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-		59	1	1879	3	Y	99	99	0			-0-
								4	4	109	9							
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-		55	1	1836	3	Y	220	218	0			2
								5	4	242	9							
11	1800	N	1420	-0-	-380	-0-		35	1	1174	3	Y	188	189	0			1
								4	4	207	9							
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,146

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

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	5270	X	4554	-0-	-716	-0-		131	1	4178	3	Y	213	212	0			5
								11	4	234	9							
02	4760	X	3858	-0-	-902	-0-		113	1	3527	3	Y	189	189	0			5
								10	4	208	9							
03	4712	X	4499	-0-	-213	-0-		132	1	4128	3	Y	209	208	0			6
								9	4	230	9							
04	5100	X	4893	-0-	-207	-0-		148	1	4483	3	Y	231	232	0			5
								8	4	254	9							
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-		158	1	5009	3	Y	223	223	0			5
								12	4	245	9							
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-		142	1	4956	3	Y	166	165	0			6
								9	4	183	9							
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-		163	1	5337	3	Y	177	176	0			7
								16	4	195	9							
08	5270	X	5181	-0-	-89	-0-		152	1	4818	3	Y	178	178	0			7
								15	4	196	9							
09	5100	X	4191	-0-	-909	-0-		123	1	3896	3	Y	148	148	0			7
								9	4	163	9							
10	5270	X	2380	-0-	-2890	-0-		66	1	2214	3	Y	85	86	0			6
								6	4	94	9							
11	5100	X	51	-0-	-5049	-0-		1	1	48	3	Y	2	2	0			6
								2	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 46,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

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	25358	X	25266	-0-	-92	-0-	749	1	24069	3	Y	348	345	0			7
							65	4	383	9							
02	22904	X	22741	-0-	-163	-0-	694	1	21630	3	Y	326	327	0			6
							58	4	359	9							
03	25358	X	24394	-0-	-964	-0-	742	1	23245	3	Y	319	317	0			8
							56	4	351	9							
04	24540	X	23544	-0-	-996	-0-	743	1	22529	3	Y	205	208	0			5
							46	4	226	9							
05	25358	X	23852	-0-	-1506	-0-	725	1	22874	3	Y	181	181	0			5
							54	4	199	9							
06	24450	X	22488	-0-	-1962	-0-	620	1	21649	3	Y	163	162	0			6
							40	4	179	9							
07	25172	X	22980	-0-	-2192	-0-	676	1	22162	3	Y	69	69	0			6
							66	4	76	9							
08	24397	X	22563	-0-	-1834	-0-	687	1	21721	3	Y	83	83	0			6
							64	4	91	9							
09	23550	X	22585	-0-	-965	-0-	687	1	21750	3	Y	86	86	0			6
							53	4	95	9							
10	23839	X	21777	-0-	-2062	-0-	614	1	20740	3	Y	327	324	0	1	1	8
							63	4	360	9							
11	22500	X	21831	-0-	-669	-0-	614	1	20891	3	Y	228	230	0			6
							75	4	251	9							
12	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 254,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,335

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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	91	1	2927	3	Y	274	273	0			4
							7	4	301	9							
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	84	1	2643	3	Y	214	215	0			3
							7	4	235	9							
03	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	92	1	2898	3	Y	231	230	0			4
							6	4	254	9							
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	95	1	2864	3	Y	206	207	0			3
							7	4	227	9							
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	95	1	3005	3	Y	178	178	0			3
							8	4	196	9							
06	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	78	1	2735	3	Y	146	146	0			3
							5	4	161	9							
07	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	83	1	2734	3	Y	147	147	0			3
							7	4	162	9							
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	96	1	3044	3	Y	218	217	0			4
							8	4	240	9							
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	91	1	2880	3	Y	204	203	0			5
							6	4	224	9							
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	88	1	2972	3	Y	194	193	0			6
							7	4	213	9							
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	88	1	3000	3	Y	184	184	0			6
							11	4	202	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 35,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,196

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3701	-0-		-236		-0-		101	1	3266	3	Y	296	296	0			9
										8	4	326	9							
02	3556	X	3240	-0-		-316		-0-		91	1	2836	3	Y	277	277	0			9
										8	4	305	9							
03	3937	X	3452	-0-		-485		-0-		97	1	3032	3	Y	288	288	0			9
										6	4	317	9							
04	3780	X	3295	-0-		-485		-0-		93	1	2815	3	Y	345	345	0			9
										7	4	380	9							
05	3782	X	3494	-0-		-288		-0-		100	1	3138	3	Y	225	226	0			8
										8	4	248	9							
06	3570	X	3168	-0-		-402		-0-		82	1	2895	3	Y	168	168	0			8
										6	4	185	9							
07	3720	X	3720	-0-		-0-		-0-		104	1	3423	3	Y	165	165	0			8
										11	4	182	9							
08	3503	X	2824	-0-		-679		-0-		82	1	2587	3	Y	135	135	0			8
										6	4	149	9							
09	3757	X	3757	-0-		-0-		-0-		107	1	3403	3	Y	218	216	0			10
										7	4	240	9							
10	3503	X	3397	-0-		-106		-0-		90	1	3057	3	Y	221	221	0			10
										7	4	243	9							
11	3600	X	3223	-0-		-377		-0-		85	1	2889	3	Y	216	217	0			9
										11	4	238	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-		-3875		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 37,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

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	5828	X	4097	-0-		-1731		-0-		111	1	3570	3	Y	370	371	0			4
										9	4	407	9							
02	5264	X	4006	-0-		-1258		-0-		111	1	3438	3	Y	406	407	0			3
										10	4	447	9							
03	5487	X	4194	-0-		-1293		-0-		115	1	3605	3	Y	424	423	0			4
										8	4	466	9							
04	5310	X	4246	-0-		-1064		-0-		116	1	3505	3	Y	562	562	0	1	8	3
										7	4	618	9							
05	5301	X	5137	-0-		-164		-0-		140	1	4412	3	Y	521	521	0	1	8	2
										12	4	573	9							
06	4704	X	4704	-0-		-0-		-0-		122	1	4242	3	Y	302	302	0			2
										8	4	332	9							
07	4495	X	4495	-0-		-0-		-0-		123	1	4044	3	Y	286	286	0			2
										13	4	315	9							
08	5146	X	3835	-0-		-1311		-0-		108	1	3436	3	Y	255	255	0			2
										10	4	281	9							
09	5612	X	5612	-0-		-0-		-0-		157	1	4988	3	Y	414	411	0			5
										12	4	455	9							
10	5146	X	4406	-0-		-740		-0-		115	1	3896	3	Y	346	347	0	1	1	3
										14	4	381	9							
11	4710	X	4209	-0-		-501		-0-		109	1	3695	3	Y	356	357	0			2
										13	4	392	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-		-5797		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 48,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,242

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	243	242	0			10
							4	4	267	9							
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	38	1	1167	3	Y	228	229	0			9
							2	4	251	9							
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	3	Y	282	281	0			10
							2	4	310	9							
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	40	1	1205	3	Y	287	288	0			9
							1	4	316	9							
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	42	1	1319	3	Y	292	292	0			9
							2	4	321	9							
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	34	1	1182	3	Y	256	256	0			9
							1	4	282	9							
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	3	Y	234	235	0			8
							3	4	257	9							
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	255	255	0			8
							3	4	281	9							
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	3	Y	242	241	0			9
							2	4	266	9							
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	3	Y	273	271	0			11
							4	4	300	9							
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	3	Y	263	264	0			10
							4	4	289	9							
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	62	1	1998	3	Y	328	326	0			7
							6	4	361	9							
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	57	1	1762	3	Y	287	289	0			5
							4	4	316	9							
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	64	1	2009	3	Y	283	281	0			7
							6	4	311	9							
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	69	1	2109	3	Y	286	286	0			7
							5	4	315	9							
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	84	1	2643	3	Y	200	202	0			5
							5	4	220	9							
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	65	1	2292	3	Y	157	157	0			5
							3	4	173	9							
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	68	1	2220	3	Y	197	197	0			5
							7	4	217	9							
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	2104	3	Y	207	207	0			5
							5	4	228	9							
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	61	1	1934	3	Y	217	216	0			6
							4	4	239	9							
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	53	1	1807	3	Y	187	188	0			5
							5	4	206	9							
11	2130	N	1633	-0-	-497	-0-	40	1	1366	3	Y	201	201	0			5
							6	4	221	9							
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 25,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,550

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	110	1	3516	3	Y	235	234	0			5
							9	4	259	9							
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	95	1	2974	3	Y	196	196	0			5
							9	4	216	9							
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	106	1	3306	3	Y	220	219	0			6
							7	4	242	9							
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	105	1	3165	3	Y	280	279	0			7
							7	4	308	9							
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	101	1	3205	3	Y	173	174	0			6
							8	4	190	9							
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	92	1	3210	3	Y	163	162	0			7
							6	4	179	9							
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	99	1	3241	3	Y	169	169	0			7
							10	4	186	9							
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	98	1	3101	3	Y	177	178	0			6
							8	4	195	9							
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	98	1	3124	3	Y	185	184	0			7
							6	4	204	9							
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	89	1	3009	3	Y	164	164	0			7
							7	4	180	9							
11	2910	X	2866	-0-	-44	-0-	78	1	2646	3	Y	121	122	0			6
							9	4	133	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 37,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	28	1	878	3	Y	207	206	0			10
							2	4	228	9							
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	179	179	0			10
							2	4	197	9							
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	3	Y	396	395	0			11
							2	4	436	9							
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	24	1	745	3	Y	157	160	0			8
							1	4	173	9							
05	1023	N	724	-0-	-299	-0-	19	1	580	3	Y	113	113	0			8
							1	4	124	9							
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	21	1	732	3	Y	141	141	0			8
							155	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	38	1	1227	3	Y	209	210	0			7
							3	4	230	9							
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	577	3	Y	105	106	0			6
							1	4	116	9							
09	900	N	765	-0-	-135	-0-	20	1	616	3	Y	117	117	0			6
							129	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	23	1	826	3	Y	145	144	0			7
							2	4	160	9							
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	763	3	Y	139	139	0			7
							1	4	153	9							
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

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	EOM BALANCE
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	63	1	2040	3	Y	237	238	0	2
							6	4	261	9					
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	59	1	1816	3	Y	225	226	0	1
							5	4	248	9					
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	67	1	2112	3	Y	237	235	0	3
							6	4	261	9					
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	69	1	2105	3	Y	218	220	0	1
							5	4	240	9					
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	67	1	2117	3	Y	172	171	0	2
							4	4	189	9					
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	55	1	1913	3	Y	121	121	0	2
							3	4	133	9					
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	60	1	2011	3	Y	115	115	0	2
							6	4	127	9					
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	60	1	1895	3	Y	112	113	0	1
							5	4	123	9					
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	59	1	1887	3	Y	116	116	0	1
							4	4	128	9					
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	123	123	0	1
							5	4	135	9					
11	1830	N	1669	-0-	-161	-0-	44	1	1481	3	Y	125	125	0	1
							6	4	138	9					
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 23,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

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	EOM BALANCE
01	2077	X	923	-0-	-1154	-0-	24	1	769	3	Y	116	118	0	5
							2	4	128	9					
02	1876	X	884	-0-	-992	-0-	24	1	737	3	Y	110	110	0	5
							2	4	121	9					
03	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	32	1	999	3	Y	145	144	0	6
							1	4	160	9					
04	1590	X	1354	-0-	-236	-0-	40	1	1202	3	Y	101	102	0	5
							1	4	111	9					
05	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	101	101	0	5
							2	4	111	9					
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	38	1	1309	3	Y	104	103	0	6
							2	4	114	9					
07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	40	1	1337	3	Y	92	93	0	5
							4	4	101	9					
08	1581	X	840	-0-	-741	-0-	24	1	749	3	Y	60	60	0	5
							1	4	66	9					
09	1530	X	889	-0-	-641	-0-	25	1	791	3	Y	65	66	0	4
							1	4	72	9					
10	1581	X	1105	-0-	-476	-0-	29	1	990	3	Y	76	76	0	4
							2	4	84	9					
11	1470	X	1360	-0-	-110	-0-	36	1	1213	3	Y	97	97	0	4
							4	4	107	9					
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-		-0-		-0-		133	1	4283	3	Y	399	398	0			9
										11	4	439	9							
02	4312	X	4275	-0-		-37		-0-		119	1	3713	3	Y	394	395	0			8
										10	4	433	9							
03	4774	X	4723	-0-		-51		-0-		132	1	4124	3	Y	416	416	0			8
										9	4	458	9							
04	4620	X	4586	-0-		-34		-0-		133	1	4036	3	Y	372	373	0	1	8	6
										8	4	409	9							
05	4774	X	4558	-0-		-216		-0-		127	1	4012	3	Y	374	374	0	1	8	5
										8	4	411	9							
06	4682	X	4682	-0-		-0-		-0-		118	1	4130	3	Y	387	386	0			6
										8	4	426	9							
07	4743	X	4731	-0-		-12		-0-		126	1	4161	3	Y	392	392	0			6
										13	4	431	9							
08	4743	X	3724	-0-		-1019		-0-		102	1	3257	3	Y	323	323	0			6
										10	4	355	9							
09	4620	X	952	-0-		-3668		-0-		26	1	830	3	Y	86	87	0			5
										1	4	95	9							
10	4774	X	3108	-0-		-1666		-0-		81	1	2732	3	Y	262	259	0			8
										7	4	288	9							
11	4620	X	3275	-0-		-1345		-0-		85	1	2879	3	Y	273	274	0			7
										11	4	300	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-		-4743		-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 43,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,678

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3411	-0-		-92		-0-		97	1	3107	3	Y	181	180	0			4
										8	4	199	9							
02	3164	X	3019	-0-		-145		-0-		88	1	2737	3	Y	170	170	0			4
										7	4	187	9							
03	3503	X	3223	-0-		-280		-0-		94	1	2933	3	Y	173	173	0			4
										6	4	190	9							
04	3300	X	3174	-0-		-126		-0-		95	1	2884	3	Y	171	172	0			3
										7	4	188	9							
05	3410	X	3224	-0-		-186		-0-		92	1	2934	3	Y	174	174	0			3
										7	4	191	9							
06	3509	X	3509	-0-		-0-		-0-		92	1	3198	3	Y	194	193	0			4
										6	4	213	9							
07	3509	X	3509	-0-		-0-		-0-		98	1	3204	3	Y	179	179	0			4
										10	4	197	9							
08	3286	X	2952	-0-		-334		-0-		86	1	2703	3	Y	142	143	0			3
										7	4	156	9							
09	3390	X	2781	-0-		-609		-0-		81	1	2542	3	Y	139	138	0			4
										5	4	153	9							
10	3557	X	3557	-0-		-0-		-0-		96	1	3263	3	Y	171	171	0			4
										10	4	188	9							
11	3390	X	2414	-0-		-976		-0-		63	1	2175	3	Y	154	154	0			4
										7	4	169	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-		-3503		-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

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

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	837	X	250	-0-	-587	-0-		6	1	182	3	Y	56	56	0			12
								62	9									
02	756	X	311	-0-	-445	-0-		7	1	226	3	Y	71	71	0			12
								78	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-		13	1	398	3	Y	98	98	0			12
								108	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-		14	1	431	3	Y	104	105	0			11
								114	9									
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-		17	1	541	3	Y	202	202	0			11
								222	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-		11	1	397	3	Y	151	151	0			11
								166	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-		16	1	544	3	Y	183	183	0			11
								201	9									
08	775	N	587	-0-	-188	-0-		14	1	443	3	Y	118	119	0			10
								130	9									
09	570	N	559	-0-	-11	-0-		14	1	439	3	Y	96	96	0			10
								106	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-		14	1	496	3	Y	98	98	0			10
								108	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-		7	1	242	3	Y	295	293	0			12
								325	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

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	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-		34	1	1112	3	Y	172	172	0			7
								3	4	189	9							
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		34	1	1052	3	Y	167	168	0			6
								2	4	184	9							
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		52	1	1638	3	Y	189	187	0	1	8	7
								4	4	208	9							
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		51	1	1565	3	Y	267	266	0			8
								2	4	294	9							
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		40	1	1259	3	Y	297	296	0			9
								2	4	327	9							
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		43	1	1489	3	Y	105	106	0			8
								2	4	116	9							
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		56	1	1847	3	Y	67	67	0			8
								4	4	74	9							
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		47	1	1500	3	Y	50	51	0			7
								4	4	55	9							
09	1290	N	875	-0-	-415	-0-		26	1	815	3	Y	30	30	0			7
								1	4	33	9							
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		37	1	1221	3	Y	40	39	0			8
								4	4	44	9							
11	1290	N	462	-0-	-828	-0-		13	1	433	3	Y	14	15	0			7
								1	4	15	9							
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

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

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		28	1	895	3	Y	174	175	0			7
								2	4	191	9							
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-		24	1	726	3	Y	143	144	0			6
								2	4	157	9							
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		31	1	952	3	Y	185	184	0	1	8	6
								1	4	204	9							
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		44	1	1337	3	Y	221	221	0			6
								1	4	243	9							
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		55	1	1708	3	Y	236	236	0			6
								3	4	260	9							
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-		43	1	1530	3	Y	206	205	0			7
								2	4	227	9							
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		52	1	1696	3	Y	231	231	0			7
								4	4	254	9							
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		50	1	1600	3	Y	236	236	0			7
								5	4	260	9							
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		47	1	1479	3	Y	227	226	0			8
								4	4	250	9							
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-		43	1	1438	3	Y	205	204	0			9
								4	4	226	9							
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		43	1	1467	3	Y	40	42	0			7
								6	4	44	9							
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10111 - 15440

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	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-		190	1	6122	3	Y	358	357	0			16
								16	4	394	9							
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-		174	1	5412	3	Y	356	356	0			16
								15	4	392	9							
03	6665	X	6556	-0-	-109	-0-		190	1	5942	3	Y	372	372	0			16
								15	4	409	9							
04	6450	X	5585	-0-	-865	-0-		168	1	5071	3	Y	305	306	0			15
								10	4	336	9							
05	6665	X	5702	-0-	-963	-0-		165	1	5202	3	Y	292	292	0			15
								14	4	321	9							
06	6450	X	5861	-0-	-589	-0-		155	1	5396	3	Y	273	272	0			16
								10	4	300	9							
07	6634	X	5790	-0-	-844	-0-		163	1	5351	3	Y	236	236	0			16
								16	4	260	9							
08	6541	X	5320	-0-	-1221	-0-		155	1	4893	3	Y	234	234	0			16
								15	4	257	9							
09	5850	X	5103	-0-	-747	-0-		148	1	4688	3	Y	232	231	0			17
								12	4	255	9							
10	6045	X	5087	-0-	-958	-0-		139	1	4693	3	Y	218	218	0			17
								15	4	240	9							
11	5850	X	5111	-0-	-739	-0-		138	1	4717	3	Y	217	218	0			16
								17	4	239	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 62,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,093

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	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	148	1	4737	3	Y	266	265	0			8
							13	4	293	9							
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	133	1	4146	3	Y	231	233	0			6
							11	4	254	9							
03	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	141	1	4450	3	Y	238	238	0			6
							11	4	262	9							
04	4740	X	4411	-0-	-329	-0-	133	1	4047	3	Y	203	204	0			5
							8	4	223	9							
05	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	141	1	4423	3	Y	192	191	0			6
							12	4	211	9							
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	127	1	4412	3	Y	180	179	0			7
							8	4	198	9							
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	145	1	4754	3	Y	201	200	0			8
							15	4	221	9							
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	148	1	4693	3	Y	211	210	0			9
							13	4	232	9							
09	4740	X	4703	-0-	-37	-0-	133	1	4220	3	Y	309	308	0			10
							10	4	340	9							
10	4898	X	4643	-0-	-255	-0-	123	1	4181	3	Y	295	296	0	1	1	8
							14	4	325	9							
11	4740	X	4512	-0-	-228	-0-	121	1	4090	3	Y	259	260	0			7
							16	4	285	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 52,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,585

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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	105	1	3370	3	Y	82	81	0			10
							9	4	90	9							
02	3164	X	3123	-0-	-41	-0-	94	1	2932	3	Y	81	81	0			10
							8	4	89	9							
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	107	1	3352	3	Y	89	88	0			11
							8	4	98	9							
04	3390	X	3144	-0-	-246	-0-	97	1	2926	3	Y	104	104	0			11
							7	4	114	9							
05	3503	X	2907	-0-	-596	-0-	85	1	2663	3	Y	140	139	0			12
							5	4	154	9							
06	3390	X	1798	-0-	-1592	-0-	47	1	1670	3	Y	72	73	0			11
							2	4	79	9							
07	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	73	1	2393	3	Y	118	119	0			10
							7	4	130	9							
08	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	70	1	2219	3	Y	118	118	0			10
							5	4	130	9							
09	3150	X	2195	-0-	-955	-0-	63	1	2007	3	Y	110	110	0			10
							4	4	121	9							
10	2914	X	2457	-0-	-457	-0-	68	1	2310	3	Y	66	67	0			9
							6	4	73	9							
11	2520	X	554	-0-	-1966	-0-	13	1	479	3	Y	55	55	0			9
							1	4	61	9							
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 28,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

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	588	X	588	-0-	-0-	-0-	16	1	532	3	Y	36	36	0			5
							40	9									
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	Y	53	53	0			5
							58	9									
03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	19	1	581	3	Y	102	101	0			6
							112	9									
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	19	1	557	3	Y	100	101	0			5
							1	4	110	9							
05	682	X	351	-0-	-331	-0-	9	1	280	3	Y	56	57	0			4
							62	9									
06	690	X	385	-0-	-305	-0-	8	1	310	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
07	713	X	430	-0-	-283	-0-	10	1	344	3	Y	69	69	0			4
							76	9									
08	713	X	412	-0-	-301	-0-	10	1	318	3	Y	76	75	0			5
							84	9									
09	690	X	435	-0-	-255	-0-	10	1	334	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	10	1	344	3	Y	79	79	0			6
							87	9									
11	812	X	812	-0-	-0-	-0-	22	1	730	3	Y	54	54	0			6
							1	4	59	9							
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	50	1	1616	3	Y	256	256	0			5
							4	4	282	9							
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1422	3	Y	237	238	0			4
							2	4	261	9							
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	60	1	1859	3	Y	274	272	0	1	8	5
							6	4	301	9							
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	53	1	1614	3	Y	216	217	0			4
							2	4	238	9							
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2203	3	Y	279	278	0			5
							4	4	307	9							
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	43	1	1522	3	Y	149	149	0			5
							2	4	164	9							
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	53	1	1733	3	Y	175	174	0			6
							4	4	193	9							
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	1997	3	Y	218	217	0			7
							5	4	240	9							
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	52	1	1672	3	Y	193	192	0			8
							4	4	212	9							
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	55	1	1864	3	Y	198	198	0			8
							5	4	218	9							
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	247	247	0			8
							6	4	272	9							
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,442

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10091	-0-	-170	-0-	284	1	9134	3	Y	588	587	0			6
							26	4	647	9							
02	9268	X	8939	-0-	-329	-0-	260	1	8082	3	Y	524	526	0			4
							21	4	576	9							
03	10261	X	9940	-0-	-321	-0-	288	1	8998	3	Y	575	573	0			6
							21	4	633	9							
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	308	1	9329	3	Y	514	515	0	1	8	4
							19	4	565	9							
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	299	1	9453	3	Y	465	465	0	1	8	3
							23	4	512	9							
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	269	1	9405	3	Y	453	452	0			4
							18	4	498	9							
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	315	1	10345	3	Y	429	430	0			3
							30	4	472	9							
08	10261	X	9869	-0-	-392	-0-	286	1	9052	3	Y	458	457	0			4
							27	4	504	9							
09	9930	X	9474	-0-	-456	-0-	273	1	8615	3	Y	513	512	0			5
							22	4	564	9							
10	10261	X	9907	-0-	-354	-0-	270	1	9081	3	Y	482	482	0	1	1	4
							26	4	530	9							
11	9930	X	8991	-0-	-939	-0-	241	1	8201	3	Y	473	474	0			3
							29	4	520	9							
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 109,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,474

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4045	-0-	4045	4045	95	1	2976	3	Y	876	867	0			9
							10	4	964	9							
03	14B2	EXT	919	-0-	919	4964	19	1	623	3	Y	251	257	0			3
							1	4	276	9							
04	14B2	EXT	3916	-0-	3916	8880	105	1	3193	3	Y	555	554	0	1	8	3
							7	4	611	9							
05	14B2	EXT	4205	-0-	4205	13085	106	1	3342	3	Y	681	679	0	1	8	4
							8	4	749	9							
06	14B2	EXT	3593	-0-	3593	16678	77	1	2705	3	Y	733	731	0	1	8	5
							5	4	806	9							
07	19515	X	2837	-0-	-16678	-0-	79	1	2607	3	Y	131	135	0			1
							7	4	144	9							
08	4216	X	2631	-0-	-1585	-0-	76	1	2405	3	Y	131	131	0			1
							6	4	144	9							
09	4080	X	2760	-0-	-1320	-0-	74	1	2327	3	Y	322	319	0			4
							5	4	354	9							
10	4216	X	2707	-0-	-1509	-0-	68	1	2316	3	Y	288	288	0	1	1	3
							6	4	317	9							
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	105	1	3571	3	Y	558	556	0			5
							13	4	614	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 31,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,526

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	73	1	2325	3	Y	256	256	0			5
							7	4	282	9							
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	71	1	2222	3	Y	247	249	0			3
							6	4	272	9							
03	3100	N	3306	-0-	206	206	92	1	2905	3	Y	275	274	0			4
							6	4	303	9							
04	3000	N	3346	-0-	346	552	99	1	2984	3	Y	233	234	0			3
							7	4	256	9							
05	3100	N	3414	-0-	314	866	99	1	3121	3	Y	169	168	0			4
							8	4	186	9							
06	3782	X	2916	-0-	-866	-0-	77	1	2701	3	Y	122	121	0			5
							4	4	134	9							
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	99	1	3228	3	Y	209	210	0			4
							10	4	230	9							
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	84	1	2642	3	Y	181	181	0			4
							7	4	199	9							
09	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	79	1	2503	3	Y	177	177	0			4
							5	4	195	9							
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	77	1	2604	3	Y	173	173	0			4
							6	4	190	9							
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	65	1	2208	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 32,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	38	1	1233	3	Y	223	221	0			4
							4	4	245	9							
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	771	3	Y	138	139	0			3
							2	4	152	9							
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	3	Y	302	299	0	1	8	5
							6	4	332	9							
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	69	1	2068	3	Y	226	228	0			3
							5	4	249	9							
05	3100	N	3133	-0-	33	33	86	1	2726	3	Y	287	287	0			3
							5	4	316	9							
06	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	48	1	1689	3	Y	195	195	0			3
							3	4	215	9							
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	55	1	1799	3	Y	219	219	0			3
							4	4	241	9							
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	52	1	1641	3	Y	216	215	0			4
							5	4	238	9							
09	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	44	1	1388	3	Y	191	190	0			5
							4	4	210	9							
10	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	43	1	1467	3	Y	188	188	0			5
							4	4	207	9							
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1506	3	Y	184	184	0			5
							6	4	202	9							
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 21,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

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	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	81	1	2607	3	Y	152	151	0			2
							7	4	167	9							
02	2772	X	2513	-0-	-259	-0-	74	1	2286	3	Y	134	134	0			2
							6	4	147	9							
03	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	80	1	2529	3	Y	141	141	0			2
							6	4	155	9							
04	2850	X	2312	-0-	-538	-0-	69	1	2095	3	Y	130	131	0			1
							5	4	143	9							
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	88	1	2759	3	Y	136	134	0			3
							5	4	150	9							
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	76	1	2642	3	Y	109	109	0			3
							4	4	120	9							
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	82	1	2694	3	Y	91	91	0			3
							7	4	100	9							
08	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	85	1	2661	3	Y	107	107	0			3
							7	4	118	9							
09	2910	X	2760	-0-	-150	-0-	81	1	2556	3	Y	106	105	0			4
							6	4	117	9							
10	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	76	1	2564	3	Y	84	83	0			5
							6	4	92	9							
11	2850	X	2211	-0-	-639	-0-	62	1	2075	3	Y	61	61	0			5
							7	4	67	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 29,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

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. GAS LIFT (I)(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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	116	116	0			11
							128	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	Y	104	104	0			11
							114	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	956	3	Y	170	168	0	1	8	12
							1	4	187	9							
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	37	1	1130	3	Y	170	171	0			11
							1	4	187	9							
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	55	1	1744	3	Y	236	236	0			11
							4	4	260	9							
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	35	1	1264	3	Y	174	174	0			11
							1	4	191	9							
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	29	1	933	3	Y	132	133	0			10
							2	4	145	9							
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	Y	180	180	0			10
							4	4	198	9							
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	155	154	0			11
							2	4	171	9							
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	32	1	1061	3	Y	161	161	0			11
							3	4	177	9							
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	32	1	1085	3	Y	167	167	0	1	8	10
							3	4	184	9							
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	129	1	4153	3	Y	214	214	0			6
							11	4	235	9							
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	128	1	3980	3	Y	200	199	0			7
							11	4	220	9							
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	3	Y	192	192	0			7
							10	4	211	9							
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	132	1	4016	3	Y	172	173	0			6
							8	4	189	9							
05	4464	X	4146	-0-	-318	-0-	122	1	3843	3	Y	157	158	0			5
							8	4	173	9							
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	127	1	4431	3	Y	158	159	0			4
							8	4	174	9							
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	139	1	4548	3	Y	152	152	0			4
							14	4	167	9							
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	141	1	4420	3	Y	165	164	0			5
							13	4	182	9							
09	4320	X	3775	-0-	-545	-0-	112	1	3515	3	Y	128	128	0			5
							7	4	141	9							
10	4464	X	3861	-0-	-603	-0-	107	1	3608	3	Y	121	122	0			4
							13	4	133	9							
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	121	1	4106	3	Y	142	142	0			4
							16	4	156	9							
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 48,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-		-0-		-0-		49	1	1570	3	Y	136	136	0			7
										4	4	150	9							
02	1279	N	1279	-0-		-0-		-0-		36	1	1138	3	Y	94	95	0			6
										2	4	103	9							
03	1589	N	1589	-0-		-0-		-0-		45	1	1400	3	Y	128	127	0	1	8	6
										3	4	141	9							
04	1694	N	1694	-0-		-0-		-0-		49	1	1492	3	Y	137	137	0			6
										2	4	151	9							
05	2199	N	2199	-0-		-0-		-0-		61	1	1948	3	Y	169	168	0			7
										4	4	186	9							
06	1999	N	1999	-0-		-0-		-0-		51	1	1780	3	Y	150	149	0			8
										3	4	165	9							
07	2141	N	2141	-0-		-0-		-0-		58	1	1900	3	Y	162	162	0			8
										5	4	178	9							
08	2116	N	2116	-0-		-0-		-0-		59	1	1861	3	Y	174	173	0	1	8	8
										5	4	191	9							
09	2031	N	2031	-0-		-0-		-0-		56	1	1782	3	Y	172	170	0	1	8	9
										4	4	189	9							
10	2004	N	2004	-0-		-0-		-0-		52	1	1772	3	Y	159	160	0			8
										5	4	175	9							
11	1919	N	1919	-0-		-0-		-0-		50	1	1689	3	Y	158	156	0	1	8	9
										6	4	174	9							
12	1612	N	NO RPT	-0-		-1612		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 20,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3951	X	3951	-0-		-0-		-0-		109	1	3489	3	Y	313	313	0			5
										9	4	344	9							
02	3550	X	3550	-0-		-0-		-0-		100	1	3113	3	Y	297	298	0			4
										10	4	327	9							
03	3888	X	3888	-0-		-0-		-0-		109	1	3428	3	Y	312	311	0			5
										8	4	343	9							
04	3819	X	3819	-0-		-0-		-0-		112	1	3384	3	Y	287	288	0			4
										7	4	316	9							
05	3891	X	3891	-0-		-0-		-0-		110	1	3479	3	Y	267	268	0			3
										8	4	294	9							
06	3791	X	3791	-0-		-0-		-0-		99	1	3431	3	Y	232	233	0			2
										6	4	255	9							
07	3688	X	3688	-0-		-0-		-0-		103	1	3353	3	Y	201	201	0			2
										11	4	221	9							
08	3599	X	3599	-0-		-0-		-0-		102	1	3256	3	Y	210	210	0			2
										10	4	231	9							
09	3030	X	2744	-0-		-286		-0-		78	1	2464	3	Y	179	179	0			2
										5	4	197	9							
10	3363	X	3363	-0-		-0-		-0-		89	1	3019	3	Y	225	224	0			3
										7	4	248	9							
11	3030	X	3001	-0-		-29		-0-		79	1	2683	3	Y	209	208	0			4
										9	4	230	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-		-3131		-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 39,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,732

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. GAS LIFT	(I)(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	4471	-0-		-55	-0-		125	1	4025	3	Y	282	281	0			10
									11	4	310	9							
02	4088	X	4060	-0-		-28	-0-		117	1	3644	3	Y	263	264	0			9
									10	4	289	9							
03	4526	X	4519	-0-		-7	-0-		130	1	4069	3	Y	283	281	0			11
									9	4	311	9							
04	4380	X	4113	-0-		-267	-0-		122	1	3692	3	Y	265	267	0			9
									7	4	292	9							
05	4656	X	4656	-0-		-0-	-0-		135	1	4231	3	Y	254	254	0			9
									11	4	279	9							
06	4413	X	4413	-0-		-0-	-0-		116	1	4045	3	Y	222	222	0			9
									8	4	244	9							
07	4614	X	4614	-0-		-0-	-0-		129	1	4253	3	Y	199	199	0			9
									13	4	219	9							
08	4526	X	4524	-0-		-2	-0-		132	1	4164	3	Y	195	194	0			10
									13	4	215	9							
09	4380	X	4100	-0-		-280	-0-		118	1	3742	3	Y	210	209	0			11
									9	4	231	9							
10	4526	X	3994	-0-		-532	-0-		108	1	3653	3	Y	200	200	0			11
									13	4	220	9							
11	4380	X	3797	-0-		-583	-0-		102	1	3463	3	Y	200	201	0			10
									12	4	220	9							
12	4526	X	NO RPT	-0-		-4526	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 47,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

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	1670	N	1670	-0-		-0-	-0-		42	1	1368	3	Y	233	233	0			11
									4	4	256	9							
02	1336	N	1336	-0-		-0-	-0-		35	1	1089	3	Y	191	191	0			11
									2	4	210	9							
03	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-		52	1	1633	3	Y	204	203	0	1	8	11
									4	4	224	9							
04	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-		47	1	1442	3	Y	152	154	0			9
									1	4	167	9							
05	1660	N	1660	-0-		-0-	-0-		46	1	1439	3	Y	156	156	0			9
									3	4	172	9							
06	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-		35	1	1254	3	Y	136	136	0			9
									1	4	150	9							
07	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-		46	1	1512	3	Y	161	162	0			8
									4	4	177	9							
08	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-		42	1	1332	3	Y	151	151	0			8
									4	4	166	9							
09	1260	N	1034	-0-		-226	-0-		28	1	888	3	Y	105	105	0			8
									2	4	116	9							
10	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-		41	1	1384	3	Y	152	150	0			10
									4	4	167	9							
11	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-		40	1	1386	3	Y	173	172	0	1	8	10
									6	4	190	9							
12	1054	N	NO RPT	-0-		-1054	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

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. (I) GAS LIFT(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	5731	-0-	-345	-0-	163	1	5234	3	Y	291	290	0			8
							14	4	320	9							
02	5488	X	4282	-0-	-1206	-0-	125	1	3893	3	Y	231	233	0			6
							10	4	254	9							
03	6076	X	5141	-0-	-935	-0-	150	1	4687	3	Y	265	266	0			5
							12	4	292	9							
04	5880	X	4720	-0-	-1160	-0-	143	1	4338	3	Y	210	211	0			4
							8	4	231	9							
05	5828	X	5164	-0-	-664	-0-	153	1	4821	3	Y	162	162	0			4
							12	4	178	9							
06	5550	X	4019	-0-	-1531	-0-	107	1	3778	3	Y	115	115	0			4
							7	4	127	9							
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	157	1	5157	3	Y	166	165	0			5
							16	4	183	9							
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	153	1	4846	3	Y	163	163	0			5
							15	4	179	9							
09	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	129	1	4063	3	Y	188	186	0			7
							10	4	207	9							
10	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	127	1	4253	3	Y	173	173	0			7
							14	4	190	9							
11	5340	X	4400	-0-	-940	-0-	121	1	4087	3	Y	160	161	0			6
							16	4	176	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 53,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	3	Y	62	61	0			1
							3	4	68	9							
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	51	1	1608	3	Y	116	114	0	1	8	2
							3	4	128	9							
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	57	1	1786	3	Y	127	126	0	1	8	2
							5	4	140	9							
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	3	Y	94	96	0			-0-
							1	4	103	9							
05	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	38	1	1197	3	Y	59	59	0			-0-
							2	4	65	9							
06	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	37	1	1294	3	Y	27	27	0			-0-
							2	4	30	9							
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	43	1	1401	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	40	1	1246	3	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	88	1	2777	3	Y	18	17	0	1	8	-0-
							6	4	20	9							
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	994	3	Y	51	49	0			2
							2	4	56	9							
11	1260	N	1084	-0-	-176	-0-	29	1	954	3	Y	90	89	0	1	8	2
							2	4	99	9							
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

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. GAS LIFT	(I)(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	4030	-0-		-186		-0-	112	1	3602	3	Y	279	279	0			5
									9	4	307	9							
02	3808	X	3658	-0-		-150		-0-	105	1	3273	3	Y	245	247	0			3
									10	4	270	9							
03	4219	X	4219	-0-		-0-		-0-	121	1	3796	3	Y	266	266	0			3
									9	4	293	9							
04	4080	X	4000	-0-		-80		-0-	120	1	3653	3	Y	200	202	0			1
									7	4	220	9							
05	4729	X	4729	-0-		-0-		-0-	137	1	4349	3	Y	211	211	0			1
									11	4	232	9							
06	4596	X	4596	-0-		-0-		-0-	122	1	4248	3	Y	198	198	0			1
									8	4	218	9							
07	4689	X	4689	-0-		-0-		-0-	132	1	4322	3	Y	202	203	0			-0-
									13	4	222	9							
08	4708	X	4708	-0-		-0-		-0-	136	1	4298	3	Y	237	237	0			-0-
									13	4	261	9							
09	4197	X	4197	-0-		-0-		-0-	120	1	3807	3	Y	237	237	0			-0-
									9	4	261	9							
10	4255	X	4255	-0-		-0-		-0-	115	1	3889	3	Y	215	214	0			1
									14	4	237	9							
11	4080	X	4009	-0-		-71		-0-	108	1	3660	3	Y	207	207	0			1
									13	4	228	9							
12	4216	X	NO RPT	-0-		-4216		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 47,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	699	-0-		-634		-0-	20	1	616	3	Y	57	57	0			1
									63	9									
02	924	X	489	-0-		-435		-0-	14	1	421	3	Y	49	49	0			1
									54	9									
03	1418	X	1418	-0-		-0-		-0-	41	1	1283	3	Y	83	82	0	1	8	1
									3	4	91	9							
04	759	X	759	-0-		-0-		-0-	22	1	653	3	Y	75	74	0			2
									1	4	83	9							
05	775	X	451	-0-		-324		-0-	11	1	365	3	Y	68	69	0			1
									75	9									
06	1380	X	385	-0-		-995		-0-	8	1	288	3	Y	81	80	0			2
									89	9									
07	309	N	309	-0-		-0-		-0-	10	1	299	3	Y	-0-	2	0			-0-
08	465	N	270	-0-		-195		-0-	8	1	260	3	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
09	707	N	707	-0-		-0-		-0-	21	1	680	3	Y	5	4	0			1
									6	9									
10	320	N	320	-0-		-0-		-0-	9	1	293	3	Y	16	15	0			2
									18	9									
11	283	N	283	-0-		-0-		-0-	7	1	237	3	Y	35	35	0			2
									39	9									
12	744	N	NO RPT	-0-		-744		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4956	X	4956	-0-		-0-		-0-		143	1	4589	3	Y	193	193	0			7
										12	4	212	9							
02	4491	X	4491	-0-		-0-		-0-		133	1	4143	3	Y	185	185	0			7
										11	4	204	9							
03	5203	X	5203	-0-		-0-		-0-		155	1	4889	3	Y	134	133	0			8
										12	4	147	9							
04	4966	X	4966	-0-		-0-		-0-		154	1	4673	3	Y	118	119	0			7
										9	4	130	9							
05	5226	X	5226	-0-		-0-		-0-		156	1	4930	3	Y	116	115	0			8
										12	4	128	9							
06	4723	X	4723	-0-		-0-		-0-		128	1	4468	3	Y	108	108	0			8
										8	4	119	9							
07	5508	X	5508	-0-		-0-		-0-		159	1	5179	3	Y	140	140	0			8
										16	4	154	9							
08	5611	X	5611	-0-		-0-		-0-		167	1	5263	3	Y	151	150	0			9
										15	4	166	9							
09	4710	X	4252	-0-		-458		-0-		126	1	3994	3	Y	111	111	0			9
										10	4	122	9							
10	4867	X	4724	-0-		-143		-0-		131	1	4400	3	Y	163	163	0			9
										14	4	179	9							
11	4710	X	4474	-0-		-236		-0-		122	1	4161	3	Y	159	159	0			9
										16	4	175	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-		-4867		-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 54,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

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	2852	X	2821	-0-		-31		-0-		77	1	2460	3	Y	252	250	0	1	8	11
										7	4	277	9							
02	2856	X	2597	-0-		-259		-0-		73	1	2258	3	Y	236	237	0	1	8	9
										6	4	260	9							
03	3162	X	3033	-0-		-129		-0-		85	1	2675	3	Y	243	240	0	1	8	11
										6	4	267	9							
04	3030	X	2945	-0-		-85		-0-		85	1	2562	3	Y	266	267	0			10
										5	4	293	9							
05	2914	X	2687	-0-		-227		-0-		74	1	2328	3	Y	255	256	0			9
										4	4	281	9							
06	2940	X	2807	-0-		-133		-0-		72	1	2502	3	Y	208	207	0			10
										4	4	229	9							
07	2937	X	2937	-0-		-0-		-0-		78	1	2547	3	Y	277	276	0	1	8	10
										7	4	305	9							
08	2866	N	2866	-0-		-0-		-0-		80	1	2527	3	Y	230	229	0	1	8	10
										6	4	253	9							
09	2208	N	2208	-0-		-0-		-0-		62	1	1957	3	Y	168	166	0	1	8	11
										4	4	185	9							
10	2624	N	2624	-0-		-0-		-0-		69	1	2344	3	Y	186	184	0			13
										6	4	205	9							
11	2478	N	2478	-0-		-0-		-0-		65	1	2220	3	Y	169	169	0	1	8	12
										7	4	186	9							
12	2108	N	NO RPT	-0-		-2108		-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 30,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

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. (I) GAS LIFT(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	2077	-0-	-0-	-0-	59	1	1914	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1029	3	Y	61	62	0			10
							2	4	67	9							
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1504	3	Y	90	89	0			11
							4	4	99	9							
04	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	44	1	1344	3	Y	21	22	0			10
							1	4	23	9							
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	1478	3	Y	29	28	0			11
							3	4	32	9							
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	35	1	1228	3	Y	30	30	0			11
							1	4	33	9							
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	44	1	1430	3	Y	30	30	0			11
							4	4	33	9							
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1	1436	3	Y	47	48	0			10
							4	4	52	9							
09	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	35	1	1130	3	Y	96	96	0			10
							3	4	106	9							
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	3	Y	80	80	0			10
							4	4	88	9							
11	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	36	1	1264	3	Y	89	89	0			10
							4	4	98	9							
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	106	1	3402	3	Y	235	234	0			7
							9	4	259	9							
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	105	1	3294	3	Y	257	257	0			7
							10	4	283	9							
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	102	1	3211	3	Y	240	239	0			8
							7	4	264	9							
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	123	1	3726	3	Y	277	277	0			8
							7	4	305	9							
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	127	1	4007	3	Y	201	203	0			6
							8	4	221	9							
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	110	1	3838	3	Y	242	242	0			6
							8	4	266	9							
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	115	1	3787	3	Y	322	322	0			6
							12	4	354	9							
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	123	1	3907	3	Y	355	355	0			6
							13	4	391	9							
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	120	1	3777	3	Y	356	354	0			8
							9	4	392	9							
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	113	1	3801	3	Y	419	417	0	1	1	9
							14	4	461	9							
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	107	1	3631	3	Y	464	464	0			9
							13	4	510	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 45,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,368

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	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2157	3	Y	142	141	0			12
							6	4	156	9							
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	79	1	2464	3	Y	102	102	0			12
							7	4	112	9							
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	63	64	0	1	8	10
							69	9									
04	2310	N	1068	-0-	-1242	-0-	32	1	970	3	Y	59	60	0			9
							1	4	65	9							
05	2604	N	1689	-0-	-915	-0-	50	1	1583	3	Y	48	48	0			9
							3	4	53	9							
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	35	1	1217	3	Y	86	86	0			9
							1	4	95	9							
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	75	1	2455	3	Y	47	47	0			9
							7	4	52	9							
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	86	1	2753	3	Y	76	75	0			10
							7	4	84	9							
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	82	1	2622	3	Y	76	75	0	1	8	10
							6	4	84	9							
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	82	1	2795	3	Y	75	75	0			10
							7	4	83	9							
11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	82	1	2792	3	Y	78	78	0			10
							11	4	86	9							
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 23,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	75	76	0			2
							83	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	Y	80	79	0	1	8	2
							88	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	Y	70	70	0	1	8	1
							77	9									
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	9	1	256	3	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	13	1	398	3	Y	62	61	0			1
							68	9									
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	14	1	517	3	Y	76	76	0			1
							84	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1056	3	Y	164	163	0			2
							3	4	180	9							
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	596	3	Y	103	103	0	1	8	1
							1	4	113	9							
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	647	3	Y	115	114	0	1	8	1
							127	9									
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	423	3	Y	70	70	0			1
							77	9									
11	270	N	23	-0-	-247	-0-	20	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	X	10	-0-	-46	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	37	-0-	-413	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	X	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	6	1	226	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	117	1	3764	3	Y	246	245	0			8
							10	4	271	9							
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	98	1	3039	3	Y	207	208	0			7
							10	4	228	9							
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	122	1	3843	3	Y	250	247	0			10
							9	4	275	9							
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	115	1	3481	3	Y	465	463	0	1	8	11
							7	4	512	9							
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	103	1	3243	3	Y	416	415	0	1	8	11
							8	4	458	9							
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	95	1	3299	3	Y	363	363	0			11
							6	4	399	9							
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	100	1	3298	3	Y	460	459	0			12
							10	4	506	9							
08	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	83	1	2637	3	Y	384	384	0			12
							7	4	422	9							
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	88	1	2779	3	Y	418	416	0			14
							6	4	460	9							
10	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	84	1	2807	3	Y	315	316	0	1	1	12
							7	4	347	9							
11	3330	X	2923	-0-	-407	-0-	73	1	2490	3	Y	320	320	0			12
							8	4	352	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 40,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,844

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4663	X	4663	-0-		-0-	-0-	129	1	4150	3	Y	339	337	0			4
								11	4	373	9							
02	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	119	1	3700	3	Y	288	290	0			2
								10	4	317	9							
03	5056	X	5056	-0-		-0-	-0-	145	1	4552	3	Y	316	314	0			4
								11	4	348	9							
04	4943	X	4943	-0-		-0-	-0-	148	1	4473	3	Y	285	286	0			3
								8	4	314	9							
05	5067	X	5067	-0-		-0-	-0-	147	1	4678	3	Y	209	209	0			3
								12	4	230	9							
06	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-	132	1	4593	3	Y	190	189	0			4
								8	4	209	9							
07	5036	X	5036	-0-		-0-	-0-	143	1	4660	3	Y	198	198	0			4
								15	4	218	9							
08	4961	X	4961	-0-		-0-	-0-	145	1	4568	3	Y	214	213	0			5
								13	4	235	9							
09	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	133	1	4235	3	Y	247	246	0			6
								10	4	272	9							
10	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	120	1	4024	3	Y	271	269	0			8
								14	4	298	9							
11	4304	X	4304	-0-		-0-	-0-	115	1	3874	3	Y	274	276	0			6
								14	4	301	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 52,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6328	X	6328	-0-		-0-	-0-	179	1	5738	3	Y	360	359	0			3
								15	4	396	9							
02	5653	X	5653	-0-		-0-	-0-	164	1	5101	3	Y	340	341	0			2
								14	4	374	9							
03	6231	X	6208	-0-		-23	-0-	178	1	5590	3	Y	386	384	0			4
								15	4	425	9							
04	6087	X	6087	-0-		-0-	-0-	181	1	5481	3	Y	377	378	0	1	8	2
								10	4	415	9							
05	6252	X	6252	-0-		-0-	-0-	181	1	5693	3	Y	331	331	0			2
								14	4	364	9							
06	6030	X	5908	-0-		-122	-0-	155	1	5412	3	Y	301	302	0			1
								10	4	331	9							
07	6231	X	5923	-0-		-308	-0-	165	1	5411	3	Y	301	302	0			-0-
								16	4	331	9							
08	6231	X	5928	-0-		-303	-0-	171	1	5388	3	Y	321	320	0			1
								16	4	353	9							
09	6030	X	5517	-0-		-513	-0-	158	1	5005	3	Y	311	310	0			2
								12	4	342	9							
10	6231	X	5615	-0-		-616	-0-	152	1	5120	3	Y	297	296	0	1	1	2
								16	4	327	9							
11	5910	X	5334	-0-		-576	-0-	142	1	4846	3	Y	299	299	0			2
								17	4	329	9							
12	5921	X	NO RPT	-0-		-5921	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 64,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

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. 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	417	N	417	-0-		-0-	-0-	10 88	1 9	319	3	Y	80	80	0			4
02	373	N	373	-0-		-0-	-0-	10 81	1 9	282	3	Y	74	74	0			4
03	389	N	389	-0-		-0-	-0-	10 77	1 9	302	3	Y	70	69	0	1	8	4
04	442	N	442	-0-		-0-	-0-	11 84	1 9	347	3	Y	76	76	0			4
05	594	N	594	-0-		-0-	-0-	15 113	1 9	466	3	Y	103	102	0			5
06	573	N	573	-0-		-0-	-0-	13 102	1 9	458	3	Y	93	93	0			5
07	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	26 2	1 4	877 128	3 9	Y	116	116	0	1	8	4
08	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	30 3	1 4	949 140	3 9	Y	127	126	0	1	8	4
09	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	44 4	1 4	1383 211	3 9	Y	192	189	0	1	8	6
10	850	N	850	-0-		-0-	-0-	22 2	1 4	747 79	3 9	Y	72	72	0			6
11	1080	N	-0-	-0-		-1080	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-		-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

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	5846	X	5846	-0-		-0-	-0-	163 14	1 4	5247 422	3 9	Y	384	382	0			3
02	4872	X	4787	-0-		-85	-0-	137 12	1 4	4276 362	3 9	Y	329	331	0			1
03	5394	X	5036	-0-		-358	-0-	145 11	1 4	4541 339	3 9	Y	308	308	0			1
04	5731	X	5731	-0-		-0-	-0-	168 10	1 4	5115 438	3 9	Y	398	397	0	1	8	1
05	6269	X	6269	-0-		-0-	-0-	183 15	1 4	5753 318	3 9	Y	289	289	0			1
06	5220	X	4478	-0-		-742	-0-	118 8	1 4	4143 209	3 9	Y	190	189	0			2
07	5301	X	4388	-0-		-913	-0-	121 13	1 4	3972 282	3 9	Y	256	257	0			1
08	5408	X	5408	-0-		-0-	-0-	155 15	1 4	4917 321	3 9	Y	292	291	0			2
09	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	164 13	1 4	5200 314	3 9	Y	285	284	0			3
10	5661	X	5661	-0-		-0-	-0-	153 16	1 4	5172 320	3 9	Y	291	291	0	1	1	2
11	5451	X	5451	-0-		-0-	-0-	146 17	1 4	4981 307	3 9	Y	279	280	0			1
12	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 58,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,301

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	3	Y	215	214	0	1	8	6
							4	4	237	9							
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	1783	3	Y	203	203	0	1	8	5
							5	4	223	9							
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	3	Y	201	199	0	1	8	6
							6	4	221	9							
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	57	1	1739	3	Y	222	223	0			5
							4	4	244	9							
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	57	1	1826	3	Y	202	203	0			4
							4	4	222	9							
06	2040	N	2008	-0-	-32	-0-	51	1	1797	3	Y	143	143	0			4
							3	4	157	9							
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	3	Y	145	144	0	1	8	4
							4	4	160	9							
08	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	52	1	1631	3	Y	141	140	0	1	8	4
							5	4	155	9							
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	3	Y	146	145	0	1	8	4
							4	4	161	9							
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	3	Y	164	164	0			4
							6	4	180	9							
11	1770	N	287	-0-	-1483	-0-	7	1	254	3	Y	24	26	0			2
							26	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	1447	3	Y	60	60	0			8
							4	4	66	9							
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	74	1	2283	3	Y	56	56	0			8
							6	4	62	9							
03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	57	1	1774	3	Y	52	52	0			8
							5	4	57	9							
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	73	1	2233	3	Y	29	31	0			6
							5	4	32	9							
05	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	67	1	2150	3	Y	29	28	0			7
							4	4	32	9							
06	2610	X	431	-0-	-2179	-0-	11	1	383	3	Y	34	33	0			8
							37	9									
07	2697	X	1471	-0-	-1226	-0-	43	1	1398	3	Y	24	25	0			7
							4	4	26	9							
08	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	57	1	1816	3	Y	51	50	0			8
							5	4	56	9							
09	2340	X	1987	-0-	-353	-0-	59	1	1865	3	Y	54	55	0			7
							4	4	59	9							
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	2414	3	Y	49	49	0			7
							6	4	54	9							
11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	57	1	1937	3	Y	92	92	0			7
							7	4	101	9							
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

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. GAS LIFT (I)(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	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	3	Y	126	126	0			6
							3	4	139	9							
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	Y	83	84	0			5
							2	4	91	9							
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	3	Y	173	170	0	1	8	7
							4	4	190	9							
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	49	1	1495	3	Y	102	104	0			5
							2	4	112	9							
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	64	1	1997	3	Y	59	58	0			6
							4	4	65	9							
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	61	1	2133	3	Y	115	114	0			7
							3	4	127	9							
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	73	1	2397	3	Y	213	213	0			7
							7	4	234	9							
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	74	1	2334	3	Y	224	223	0			8
							6	4	246	9							
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2279	3	Y	226	224	0	1	8	9
							5	4	249	9							
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	3	Y	212	211	0			10
							6	4	233	9							
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	62	1	2071	3	Y	82	83	0	1	8	8
							7	4	90	9							
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 22,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	786	3	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1202	3	Y	191	189	0	1	8	2
							2	4	210	9							
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	3	Y	265	263	0	1	8	3
							6	4	292	9							
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	3	Y	250	251	0			2
							5	4	275	9							
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	62	1	1962	3	Y	263	263	0			2
							4	4	289	9							
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	3	Y	204	204	0			2
							3	4	224	9							
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	55	1	1813	3	Y	233	232	0	1	8	2
							4	4	256	9							
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	54	1	1697	3	Y	242	241	0	1	8	2
							5	4	266	9							
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	51	1	1606	3	Y	237	236	0	1	8	2
							4	4	261	9							
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	3	Y	203	203	0			2
							5	4	223	9							
11	1080	N	229	-0-	-851	-0-	6	1	199	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

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	2232	X	515	-0-	-1717	-0-	14	1	442	3	Y	54	54	0			5
							59	9									
02	2016	X	168	-0-	-1848	-0-	4	1	134	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	5	3	13	9	Y	12	12	0			6
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2	2	0			6
05	620	X	19	-0-	-601	-0-	9	3	10	9	Y	9	12	0			3
06	510	X	58	-0-	-452	-0-	33	3	25	9	Y	23	22	0			4
07	186	X	138	-0-	-48	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	4	0			-0-
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	120	X	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1258	-0-	-571	-0-	34	1	1076	3	Y	132	133	0			-0-
							3	4	145	9							
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	45	1	1398	3	Y	118	118	0			-0-
							2	4	130	9							
03	1364	X	869	-0-	-495	-0-	23	1	718	3	Y	115	115	0			-0-
							1	4	127	9							
04	1350	X	1213	-0-	-137	-0-	36	1	1095	3	Y	74	74	0			-0-
							1	4	81	9							
05	1736	X	1483	-0-	-253	-0-	42	1	1355	3	Y	76	76	0			-0-
							2	4	84	9							
06	1680	X	1558	-0-	-122	-0-	35	1	1200	3	Y	293	291	0			2
							1	4	322	9							
07	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	32	1	1049	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
08	1488	X	1030	-0-	-458	-0-	30	1	982	3	Y	14	13	0			1
							3	4	15	9							
09	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	49	1	1555	3	Y	22	23	0			-0-
							4	4	24	9							
10	1612	X	1411	-0-	-201	-0-	37	1	1240	3	Y	118	117	0			1
							4	4	130	9							
11	1560	X	1163	-0-	-397	-0-	30	1	1012	3	Y	108	109	0			-0-
							2	4	119	9							
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

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	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	156	1	5021	3	Y	287	286	0			7
							14	4	316	9							
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	143	1	4417	3	Y	247	249	0			5
							12	4	272	9							
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	150	1	4702	3	Y	275	274	0			6
							12	4	303	9							
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	149	1	4524	3	Y	274	273	0			7
							8	4	301	9							
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	152	1	4797	3	Y	276	275	0			8
							12	4	304	9							
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	122	1	4278	3	Y	236	236	0			8
							8	4	260	9							
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	138	1	4516	3	Y	255	256	0			7
							14	4	281	9							
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	142	1	4490	3	Y	303	302	0			8
							13	4	333	9							
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	141	1	4456	3	Y	320	319	0			9
							11	4	352	9							
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	128	1	4323	3	Y	295	296	0	1	1	7
							14	4	325	9							
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	127	1	4317	3	Y	324	325	0			6
							17	4	356	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 54,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

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	3968	X	3233	-0-	-735	-0-	93	1	2966	3	Y	151	151	0			3
							8	4	166	9							
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	94	1	2896	3	Y	161	160	0			4
							8	4	177	9							
03	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	80	1	2529	3	Y	177	178	0			3
							6	4	195	9							
04	3450	X	2675	-0-	-775	-0-	79	1	2413	3	Y	162	163	0			2
							5	4	178	9							
05	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	82	1	2580	3	Y	121	121	0			2
							5	4	133	9							
06	3390	X	2565	-0-	-825	-0-	68	1	2374	3	Y	108	107	0			3
							4	4	119	9							
07	3503	X	2656	-0-	-847	-0-	75	1	2468	3	Y	96	96	0			3
							7	4	106	9							
08	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	77	1	2449	3	Y	115	115	0			3
							6	4	127	9							
09	2700	X	2477	-0-	-223	-0-	72	1	2278	3	Y	111	111	0			3
							5	4	122	9							
10	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	62	1	2119	3	Y	76	76	0			3
							6	4	84	9							
11	2580	X	1306	-0-	-1274	-0-	36	1	1213	3	Y	48	49	0			2
							4	4	53	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	3	Y	159	159	0			6
							4	4	175	9							
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	54	1	1677	3	Y	146	147	0			5
							4	4	161	9							
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1600	3	Y	129	129	0			5
							4	4	142	9							
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1670	3	Y	136	136	0			5
							3	4	150	9							
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	53	1	1673	3	Y	149	150	0			4
							3	4	164	9							
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	52	1	1817	3	Y	206	205	0			5
							3	4	227	9							
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	59	1	1926	3	Y	253	254	0			4
							5	4	278	9							
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	59	1	1849	3	Y	260	259	0			5
							5	4	286	9							
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	61	1	1918	3	Y	281	280	0			6
							4	4	309	9							
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	59	1	1967	3	Y	177	178	0			5
							6	4	195	9							
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	165	167	0			3
							6	4	182	9							
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

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	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	163	1	5249	3	Y	479	479	0			2
							14	4	527	9							
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	166	1	5145	3	Y	481	482	0			1
							14	4	529	9							
03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	188	1	5879	3	Y	541	539	0			3
							15	4	595	9							
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	187	1	5675	3	Y	513	515	0	1	8	-0-
							11	4	564	9							
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	181	1	5706	3	Y	409	408	0	1	8	-0-
							14	4	450	9							
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	153	1	5319	3	Y	339	339	0			-0-
							10	4	373	9							
07	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	168	1	5507	3	Y	372	372	0			-0-
							16	4	409	9							
08	5797	X	3713	-0-	-2084	-0-	105	1	3338	3	Y	236	236	0			-0-
							10	4	260	9							
09	5610	X	3475	-0-	-2135	-0-	100	1	3168	3	Y	182	182	0			-0-
							7	4	200	9							
10	5797	X	2642	-0-	-3155	-0-	70	1	2348	3	Y	198	198	0			-0-
							6	4	218	9							
11	5610	X	2745	-0-	-2865	-0-	75	1	2564	3	Y	88	88	0			-0-
							9	4	97	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	448	1	14391	3	Y	865	863	0			6
							38	4	952	9							
02	13076	X	13056	-0-	-20	-0-	381	1	11843	3	Y	727	730	0			3
							32	4	800	9							
03	14477	X	14023	-0-	-454	-0-	406	1	12752	3	Y	760	759	0			4
							29	4	836	9							
04	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	427	1	12930	3	Y	770	772	0	1	8	1
							25	4	847	9							
05	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	423	1	13347	3	Y	666	665	0	1	8	1
							31	4	733	9							
06	14010	X	13890	-0-	-120	-0-	367	1	12839	3	Y	600	598	0	1	8	2
							24	4	660	9							
07	14446	X	12459	-0-	-1987	-0-	350	1	11491	3	Y	531	532	0			1
							34	4	584	9							
08	14477	X	10317	-0-	-4160	-0-	302	1	9519	3	Y	426	426	0			1
							27	4	469	9							
09	14010	X	11771	-0-	-2239	-0-	341	1	10793	3	Y	555	553	0			3
							26	4	611	9							
10	14477	X	13239	-0-	-1238	-0-	364	1	12268	3	Y	518	518	0	1	1	2
							37	4	570	9							
11	13890	X	13014	-0-	-876	-0-	352	1	11974	3	Y	587	587	0			2
							42	4	646	9							
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 146,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,005

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4614	-0-	-1338	-0-	129	1	4131	3	Y	312	312	0			5
							11	4	343	9							
02	5236	X	4490	-0-	-746	-0-	129	1	4028	3	Y	293	294	0			4
							11	4	322	9							
03	5363	X	3870	-0-	-1493	-0-	110	1	3452	3	Y	273	272	0			5
							8	4	300	9							
04	5190	X	3486	-0-	-1704	-0-	103	1	3121	3	Y	232	233	0			4
							7	4	255	9							
05	5146	X	3816	-0-	-1330	-0-	110	1	3435	3	Y	239	240	0			3
							8	4	263	9							
06	4800	X	3382	-0-	-1418	-0-	88	1	3053	3	Y	214	214	0			3
							6	4	235	9							
07	4960	X	3961	-0-	-999	-0-	110	1	3640	3	Y	182	182	0			3
							11	4	200	9							
08	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	109	1	3457	3	Y	204	204	0			3
							10	4	224	9							
09	3690	X	3634	-0-	-56	-0-	105	1	3304	3	Y	198	198	0			3
							7	4	218	9							
10	3813	X	3304	-0-	-509	-0-	90	1	3028	3	Y	163	164	0			2
							7	4	179	9							
11	3840	X	3073	-0-	-767	-0-	82	1	2794	3	Y	169	170	0			1
							11	4	186	9							
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,479

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	13369	-0-	-1449		-0-		381	1	12234	3	Y	655	654	0			5
									33	4	721	9							
02	12544	X	11555	-0-	-989		-0-		339	1	10555	3	Y	575	577	0			3
									28	4	633	9							
03	13888	X	12770	-0-	-1118		-0-		372	1	11670	3	Y	637	635	0			5
									27	4	701	9							
04	14075	X	14075	-0-	-0-		-0-		423	1	12800	3	Y	752	754	0	1	8	2
									25	4	827	9							
05	14216	X	14216	-0-	-0-		-0-		415	1	13083	3	Y	626	626	0	1	8	1
									29	4	689	9							
06	13184	X	13184	-0-	-0-		-0-		352	1	12285	3	Y	476	476	0			1
									23	4	524	9							
07	12803	X	11905	-0-	-898		-0-		338	1	11086	3	Y	407	408	0			-0-
									33	4	448	9							
08	12958	X	10493	-0-	-2465		-0-		308	1	9727	3	Y	391	391	0			-0-
									28	4	430	9							
09	12540	X	11103	-0-	-1437		-0-		323	1	10204	3	Y	501	500	0			1
									25	4	551	9							
10	12958	X	10255	-0-	-2703		-0-		281	1	9485	3	Y	419	419	0	1	1	-0-
									28	4	461	9							
11	12540	X	9005	-0-	-3535		-0-		244	1	8315	3	Y	379	379	0			-0-
									29	4	417	9							
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,818

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

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	5848	-0-	-755		-0-		156	1	5037	3	Y	583	583	0			10
									14	4	641	9							
02	5964	X	5208	-0-	-756		-0-		148	1	4623	3	Y	386	389	0			7
									12	4	425	9							
03	6541	X	4929	-0-	-1612		-0-		139	1	4330	3	Y	408	409	0			6
									11	4	449	9							
04	6060	X	4767	-0-	-1293		-0-		141	1	4263	3	Y	323	325	0			4
									8	4	355	9							
05	6262	X	4797	-0-	-1465		-0-		138	1	4368	3	Y	254	255	0			3
									12	4	279	9							
06	5670	X	4420	-0-	-1250		-0-		116	1	4064	3	Y	211	211	0			3
									8	4	232	9							
07	5766	X	4281	-0-	-1485		-0-		120	1	3937	3	Y	193	194	0			2
									12	4	212	9							
08	4929	X	4364	-0-	-565		-0-		126	1	3986	3	Y	217	217	0			2
									13	4	239	9							
09	4770	X	4166	-0-	-604		-0-		120	1	3804	3	Y	212	212	0			2
									9	4	233	9							
10	4805	X	4277	-0-	-528		-0-		114	1	3852	3	Y	270	269	0			3
									14	4	297	9							
11	4410	X	3878	-0-	-532		-0-		103	1	3482	3	Y	255	255	0			3
									12	4	281	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 50,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	12653	-0-		-3374		-0-	358	1	11504	3	Y	689	687	0			7
									33	4	758	9							
02	14224	X	11246	-0-		-2978		-0-	326	1	10190	3	Y	639	641	0			5
									27	4	703	9							
03	15252	X	13386	-0-		-1866		-0-	387	1	12142	3	Y	754	752	0			7
									28	4	829	9							
04	14520	X	14520	-0-		-0-		-0-	433	1	13144	3	Y	833	836	0	1	8	3
									27	4	916	9							
05	14645	X	14645	-0-		-0-		-0-	425	1	13431	3	Y	689	687	0	1	8	4
									31	4	758	9							
06	13356	X	13356	-0-		-0-		-0-	356	1	12417	3	Y	509	509	0			4
									23	4	560	9							
07	13922	X	13922	-0-		-0-		-0-	393	1	12898	3	Y	539	539	0			4
									38	4	593	9							
08	15065	X	15065	-0-		-0-		-0-	441	1	13963	3	Y	564	564	0			4
									41	4	620	9							
09	13582	X	13582	-0-		-0-		-0-	397	1	12591	3	Y	513	513	0			4
									30	4	564	9							
10	13661	X	13661	-0-		-0-		-0-	377	1	12698	3	Y	496	496	0	1	1	3
									40	4	546	9							
11	12900	X	11568	-0-		-1332		-0-	316	1	10721	3	Y	448	449	0			2
									38	4	493	9							
12	13330	X	NO RPT	-0-		-13330		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 147,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,673

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-		-0-		-0-	55	1	1757	3	Y	210	210	0			4
									4	4	231	9							
02	1507	N	1507	-0-		-0-		-0-	41	1	1277	3	Y	170	170	0			4
									2	4	187	9							
03	2054	N	2054	-0-		-0-		-0-	60	1	1879	3	Y	99	99	0			4
									6	4	109	9							
04	1103	N	1103	-0-		-0-		-0-	30	1	918	3	Y	140	140	0			4
									1	4	154	9							
05	1296	N	1296	-0-		-0-		-0-	36	1	1138	3	Y	109	108	0			5
									2	4	120	9							
06	990	N	253	-0-		-737		-0-	6	1	219	3	Y	25	25	0			5
									28	9									
07	280	N	280	-0-		-0-		-0-	9	1	270	3	Y	1	2	0			4
									1	9									
08	1023	N	161	-0-		-862		-0-	4	1	149	3	Y	7	7	0			4
									8	9									
09	626	N	626	-0-		-0-		-0-	18	1	578	3	Y	27	27	0			4
									30	9									
10	380	N	380	-0-		-0-		-0-	10	1	352	3	Y	16	15	0			5
									18	9									
11	3000	N	3801	-0-		801		801	13	1	477	3	Y	3009	2983	0			31
									1	4	3310	9							
12	651	N	NO RPT	-0-		-651		150					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 13,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,813

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	13110	-0-		-282		-0-		375	1	12008	3	Y	631	630	0			4
										33	4	694	9							
02	12096	X	11700	-0-		-396		-0-		342	1	10649	3	Y	618	619	0			3
										29	4	680	9							
03	13392	X	12641	-0-		-751		-0-		368	1	11528	3	Y	653	650	0			6
										27	4	718	9							
04	14028	X	14028	-0-		-0-		-0-		421	1	12753	3	Y	754	756	0	1	8	3
										25	4	829	9							
05	14620	X	14620	-0-		-0-		-0-		423	1	13333	3	Y	757	755	0	1	8	4
										31	4	833	9							
06	13467	X	13467	-0-		-0-		-0-		353	1	12342	3	Y	681	680	0	1	8	4
										23	4	749	9							
07	13688	X	13688	-0-		-0-		-0-		384	1	12623	3	Y	585	586	0			3
										37	4	644	9							
08	13747	X	13747	-0-		-0-		-0-		403	1	12724	3	Y	529	528	0			4
										38	4	582	9							
09	12960	X	12554	-0-		-406		-0-		366	1	11593	3	Y	515	515	0			4
										28	4	567	9							
10	13392	X	12089	-0-		-1303		-0-		332	1	11197	3	Y	477	478	0	1	1	2
										35	4	525	9							
11	12960	X	9753	-0-		-3207		-0-		265	1	9015	3	Y	401	402	0			1
										32	4	441	9							
12	13392	X	NO RPT	-0-		-13392		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 141,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,601

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

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	2121	N	2121	-0-		-0-		-0-		52	1	1634	3	Y	392	392	0			4
										4	4	431	9							
02	1923	N	1923	-0-		-0-		-0-		48	1	1488	3	Y	350	351	0			3
										2	4	385	9							
03	2020	N	2020	-0-		-0-		-0-		50	1	1582	3	Y	349	351	0			1
										4	4	384	9							
04	1809	N	1809	-0-		-0-		-0-		46	1	1418	3	Y	313	314	0			-0-
										1	4	344	9							
05	2070	N	2070	-0-		-0-		-0-		52	1	1645	3	Y	336	336	0			-0-
										3	4	370	9							
06	1984	N	1984	-0-		-0-		-0-		46	1	1591	3	Y	314	314	0			-0-
										2	4	345	9							
07	2110	N	2110	-0-		-0-		-0-		51	1	1685	3	Y	336	335	0			1
										4	4	370	9							
08	1969	N	1969	-0-		-0-		-0-		49	1	1554	3	Y	329	329	0			1
										4	4	362	9							
09	2066	N	2066	-0-		-0-		-0-		51	1	1622	3	Y	354	352	0			3
										4	4	389	9							
10	1958	N	1958	-0-		-0-		-0-		46	1	1559	3	Y	317	316	0	1	1	3
										4	4	349	9							
11	2035	N	2035	-0-		-0-		-0-		47	1	1608	3	Y	340	340	0			3
										6	4	374	9							
12	1829	N	NO RPT	-0-		-1829		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,730

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	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	347	1	11168	3	Y	775	773	0			6
							30	4	853	9							
02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	326	1	10177	3	Y	685	688	0			3
							27	4	754	9							
03	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	416	1	13049	3	Y	831	828	0			6
							31	4	914	9							
04	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	460	1	13915	3	Y	802	806	0	1	8	1
							29	4	882	9							
05	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	535	1	16852	3	Y	855	853	0	1	8	2
							40	4	941	9							
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	354	1	12354	3	Y	572	572	0	1	8	1
							23	4	629	9							
07	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	428	1	14060	3	Y	642	642	0			1
							41	4	706	9							
08	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	373	1	11789	3	Y	552	553	0			-0-
							35	4	607	9							
09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	378	1	11955	3	Y	611	610	0			1
							29	4	672	9							
10	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	380	1	12822	3	Y	596	595	0	2	1	-0-
							40	4	656	9							
11	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	352	1	11966	3	Y	577	577	0			-0-
							42	4	635	9							
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,498

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	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	91	1	2938	3	Y	287	286	0			4
							7	4	316	9							
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88	1	2730	3	Y	266	267	0	1	8	2
							7	4	293	9							
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	94	1	2966	3	Y	224	223	0	1	8	2
							6	4	246	9							
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	99	1	3024	3	Y	224	225	0			1
							7	4	246	9							
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	95	1	3006	3	Y	203	203	0			1
							8	4	223	9							
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	79	1	2751	3	Y	182	181	0			2
							5	4	200	9							
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	90	1	2971	3	Y	198	197	0	1	8	2
							9	4	218	9							
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	94	1	2959	3	Y	234	233	0	1	8	2
							8	4	257	9							
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	91	1	2876	3	Y	214	213	0	1	8	2
							6	4	235	9							
10	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	76	1	2575	3	Y	187	188	0			1
							6	4	206	9							
11	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	74	1	2513	3	Y	191	191	0	1	8	-0-
							9	4	210	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,410

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	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	782	1	25121	3	Y	2073	2069	0			23
							68	4	2280	9							
02	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	694	1	21594	3	Y	1676	1686	0			13
							58	4	1844	9							
03	26040	X	24396	-0-	-1644	-0-	694	1	21761	3	Y	1716	1714	0			15
							53	4	1888	9							
04	25200	X	23882	-0-	-1318	-0-	703	1	21281	3	Y	1687	1693	0	3	8	6
							42	4	1856	9							
05	26040	X	8242	-0-	-17798	-0-	234	1	7387	3	Y	548	552	0	1	8	1
							18	4	603	9							
06	25200	X	12910	-0-	-12290	-0-	330	1	11522	3	Y	944	937	0	1	8	7
							20	4	1038	9							
07	26040	X	13774	-0-	-12266	-0-	375	1	12313	3	Y	954	955	0			6
							37	4	1049	9							
08	24676	X	15797	-0-	-8879	-0-	449	1	14199	3	Y	1006	1005	0			7
							42	4	1107	9							
09	23880	X	12156	-0-	-11724	-0-	345	1	10906	3	Y	798	798	0			7
							27	4	878	9							
10	13330	X	12390	-0-	-940	-0-	332	1	11186	3	Y	761	760	0	2	1	5
							35	4	837	9			1	8			
11	15300	X	12654	-0-	-2646	-0-	335	1	11399	3	Y	801	802	0			4
							39	4	881	9							
12	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 188,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,964

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	18166	X	17424	-0-	-742	-0-	492	1	15829	3	Y	964	961	0			8
							43	4	1060	9							
02	16408	X	14974	-0-	-1434	-0-	434	1	13510	3	Y	904	908	0			4
							36	4	994	9							
03	18166	X	17332	-0-	-834	-0-	497	1	15559	3	Y	1127	1121	0			10
							36	4	1240	9							
04	17580	X	16801	-0-	-779	-0-	504	1	15254	3	Y	920	925	0	1	8	4
							31	4	1012	9							
05	17422	X	16721	-0-	-701	-0-	486	1	15357	3	Y	766	766	0	1	8	3
							35	4	843	9							
06	16860	X	16056	-0-	-804	-0-	424	1	14818	3	Y	715	713	0	1	8	4
							27	4	787	9							
07	17329	X	16027	-0-	-1302	-0-	450	1	14749	3	Y	712	714	0			2
							45	4	783	9							
08	17360	X	16181	-0-	-1179	-0-	473	1	14959	3	Y	641	641	0			2
							44	4	705	9							
09	16800	X	15177	-0-	-1623	-0-	443	1	14026	3	Y	612	611	0			3
							35	4	673	9							
10	16709	X	15116	-0-	-1593	-0-	419	1	14137	3	Y	470	471	0	1	1	1
							43	4	517	9							
11	16050	X	14196	-0-	-1854	-0-	398	1	13511	3	Y	218	219	0			-0-
							47	4	240	9							
12	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,049

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	177	1	5669	3	Y	392	392	0			8
							15	4	431	9							
02	5992	X	5585	-0-	-407	-0-	161	1	5016	3	Y	359	360	0			7
							13	4	395	9							
03	6634	X	6385	-0-	-249	-0-	182	1	5701	3	Y	443	440	0			10
							15	4	487	9							
04	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	181	1	5478	3	Y	395	395	0	1	8	9
							10	4	435	9							
05	6634	X	5766	-0-	-868	-0-	166	1	5236	3	Y	318	318	0			9
							14	4	350	9							
06	6180	X	5973	-0-	-207	-0-	157	1	5466	3	Y	309	308	0			10
							10	4	340	9							
07	6386	X	6238	-0-	-148	-0-	173	1	5698	3	Y	318	318	0			10
							17	4	350	9							
08	6386	X	6112	-0-	-274	-0-	175	1	5555	3	Y	332	332	0			10
							17	4	365	9							
09	6090	X	5225	-0-	-865	-0-	150	1	4742	3	Y	292	291	0			11
							12	4	321	9							
10	6169	X	5915	-0-	-254	-0-	160	1	5394	3	Y	313	312	0	1	1	11
							17	4	344	9							
11	6030	X	5631	-0-	-399	-0-	151	1	5124	3	Y	307	308	0			10
							18	4	338	9							
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 65,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,778

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	363	1	11631	3	Y	728	727	0			8
							33	4	801	9							
02	10976	X	10223	-0-	-753	-0-	294	1	9150	3	Y	686	688	0			6
							24	4	755	9							
03	12152	X	11712	-0-	-440	-0-	338	1	10586	3	Y	693	692	0			7
							26	4	762	9							
04	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	383	1	11585	3	Y	730	733	0	1	8	3
							24	4	803	9							
05	12152	X	11424	-0-	-728	-0-	330	1	10425	3	Y	585	584	0	1	8	3
							25	4	644	9							
06	11760	X	9867	-0-	-1893	-0-	260	1	9096	3	Y	448	448	0			3
							18	4	493	9							
07	11718	X	9590	-0-	-2128	-0-	269	1	8857	3	Y	398	399	0			2
							26	4	438	9							
08	12152	X	9463	-0-	-2689	-0-	276	1	8709	3	Y	411	410	0			3
							26	4	452	9							
09	11760	X	8328	-0-	-3432	-0-	242	1	7658	3	Y	372	371	0			4
							19	4	409	9							
10	11439	X	9651	-0-	-1788	-0-	264	1	8912	3	Y	408	409	0	1	1	2
							26	4	449	9							
11	9870	X	9162	-0-	-708	-0-	249	1	8444	3	Y	399	400	0			1
							30	4	439	9							
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 115,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,858

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

01	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	540	1	17345	3	Y	1112	1110	0			13
							47	4	1223	9							
02	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	494	1	15381	3	Y	1024	1028	0			9
							42	4	1126	9							
03	18135	X	17881	-0-	-254	-0-	516	1	16173	3	Y	1048	1046	0			11
							39	4	1153	9							
04	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	535	1	16238	3	Y	998	1001	0	2	8	6
							32	4	1098	9							
05	18135	X	13650	-0-	-4485	-0-	394	1	12439	3	Y	716	717	0	1	8	4
							29	4	788	9							
06	17550	X	15847	-0-	-1703	-0-	416	1	14545	3	Y	781	780	0	1	8	4
							27	4	859	9							
07	18135	X	17560	-0-	-575	-0-	494	1	16205	3	Y	739	741	0			2
							48	4	813	9							
08	18135	X	15990	-0-	-2145	-0-	466	1	14715	3	Y	696	696	0			2
							43	4	766	9							
09	17550	X	13814	-0-	-3736	-0-	401	1	12703	3	Y	618	617	0			3
							30	4	680	9							
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	465	1	15689	3	Y	852	848	0	2	1	4
							47	4	937	9			1	8			
11	16980	X	16124	-0-	-856	-0-	433	1	14722	3	Y	833	834	0			3
							53	4	916	9							
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 182,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,417

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	336	1	10778	3	Y	806	804	0			5
							30	4	887	9							
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	300	1	9340	3	Y	683	685	0			3
							24	4	751	9							
03	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	334	1	10451	3	Y	723	720	0			6
							25	4	795	9							
04	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	334	1	10106	3	Y	680	683	0	1	8	2
							21	4	748	9							
05	10354	X	10240	-0-	-114	-0-	294	1	9286	3	Y	580	579	0	1	8	2
							22	4	638	9							
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	284	1	9896	3	Y	550	548	0	1	8	3
							18	4	605	9							
07	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	304	1	9956	3	Y	533	534	0			2
							29	4	586	9							
08	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	314	1	9924	3	Y	542	541	0			3
							30	4	596	9							
09	10020	X	9482	-0-	-538	-0-	273	1	8635	3	Y	502	502	0			3
							22	4	552	9							
10	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	285	1	9614	3	Y	525	525	0	1	1	2
							28	4	578	9							
11	10020	X	9912	-0-	-108	-0-	266	1	9069	3	Y	495	495	0			2
							32	4	545	9							
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 117,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,619

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6374	-0-	-105	-0-	180	1	5771	3	Y	371	370	0			1
							15	4	408	9							
02	5852	X	5608	-0-	-244	-0-	162	1	5048	3	Y	349	350	0			-0-
							14	4	384	9							
03	6479	X	6418	-0-	-61	-0-	185	1	5779	3	Y	399	398	0			1
							15	4	439	9							
04	6270	X	6226	-0-	-44	-0-	186	1	5621	3	Y	371	370	0	1	8	1
							11	4	408	9							
05	6479	X	6161	-0-	-318	-0-	178	1	5622	3	Y	315	315	0			1
							14	4	347	9							
06	6210	X	5736	-0-	-474	-0-	152	1	5280	3	Y	267	268	0			-0-
							10	4	294	9							
07	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	171	1	5606	3	Y	273	273	0			-0-
							17	4	300	9							
08	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	173	1	5465	3	Y	283	282	0			1
							17	4	311	9							
09	6240	X	5845	-0-	-395	-0-	168	1	5348	3	Y	286	285	0			2
							14	4	315	9							
10	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	165	1	5563	3	Y	279	279	0			2
							17	4	307	9							
11	5910	X	5764	-0-	-146	-0-	155	1	5289	3	Y	274	274	0			2
							19	4	301	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 66,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,467

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	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	412	1	13226	3	Y	759	757	0			5
							36	4	835	9							
02	13048	X	12844	-0-	-204	-0-	375	1	11698	3	Y	673	675	0			3
							31	4	740	9							
03	14446	X	13883	-0-	-563	-0-	405	1	12661	3	Y	716	715	0			4
							29	4	788	9							
04	13980	X	13018	-0-	-962	-0-	393	1	11921	3	Y	618	619	0	1	8	2
							24	4	680	9							
05	14446	X	12963	-0-	-1483	-0-	378	1	11928	3	Y	573	571	0	1	8	3
							27	4	630	9							
06	13980	X	12263	-0-	-1717	-0-	325	1	11362	3	Y	505	505	0			3
							20	4	556	9							
07	14229	X	12692	-0-	-1537	-0-	358	1	11738	3	Y	510	510	0			3
							35	4	561	9							
08	13888	X	12361	-0-	-1527	-0-	360	1	11404	3	Y	513	512	0			4
							33	4	564	9							
09	13020	X	11279	-0-	-1741	-0-	331	1	10453	3	Y	427	427	0			4
							25	4	470	9							
10	12958	X	10560	-0-	-2398	-0-	291	1	9829	3	Y	374	374	0	1	1	3
							29	4	411	9							
11	12270	X	10916	-0-	-1354	-0-	299	1	10141	3	Y	399	400	0			2
							37	4	439	9							
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 137,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,067

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	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	354	1	11381	3	Y	774	773	0			5
							32	4	851	9							
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	321	1	10002	3	Y	704	706	0			3
							26	4	774	9							
03	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	343	1	10737	3	Y	742	740	0			5
							26	4	816	9							
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	377	1	11432	3	Y	779	782	0	1	8	1
							23	4	857	9							
05	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	371	1	11711	3	Y	751	749	0	1	8	2
							27	4	826	9							
06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	308	1	10753	3	Y	644	643	0	1	8	2
							19	4	708	9							
07	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	329	1	10808	3	Y	623	625	0			-0-
							32	4	685	9							
08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	343	1	10844	3	Y	633	632	0			1
							32	4	696	9							
09	11250	X	11191	-0-	-59	-0-	321	1	10168	3	Y	615	615	0			1
							25	4	677	9							
10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	324	1	10936	3	Y	643	642	0	2	1	-0-
							34	4	707	9							
11	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	306	1	10408	3	Y	539	539	0			-0-
							37	4	593	9							
12	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,447

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	10082	-0-		-179		-0-		281	1	9064	3	Y	646	645	0			4
										26	4	711	9							
02	9268	X	8964	-0-		-304		-0-		260	1	8079	3	Y	549	551	0			2
										21	4	604	9							
03	10261	X	9446	-0-		-815		-0-		273	1	8543	3	Y	554	554	0			2
										21	4	609	9							
04	9930	X	9320	-0-		-610		-0-		278	1	8440	3	Y	531	532	0	1	8	-0-
										18	4	584	9							
05	10075	X	9478	-0-		-597		-0-		275	1	8673	3	Y	464	462	0	1	8	1
										20	4	510	9							
06	9750	X	8595	-0-		-1155		-0-		227	1	7910	3	Y	404	404	0			1
										14	4	444	9							
07	9920	X	8998	-0-		-922		-0-		258	1	8454	3	Y	238	239	0			-0-
										24	4	262	9							
08	9641	X	9176	-0-		-465		-0-		266	1	8391	3	Y	450	448	0			2
										24	4	495	9							
09	9330	X	7921	-0-		-1409		-0-		229	1	7252	3	Y	384	383	0			3
										18	4	422	9							
10	9486	X	8143	-0-		-1343		-0-		219	1	7413	3	Y	444	443	0	1	1	3
										23	4	488	9							
11	8880	X	8017	-0-		-863		-0-		214	1	7316	3	Y	420	421	0			2
										25	4	462	9							
12	9176	X	NO RPT	-0-		-9176		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 98,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

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	2396	N	2396	-0-		-0-		-0-		66	1	2112	3	Y	193	193	0			7
										6	4	212	9							
02	2019	N	2019	-0-		-0-		-0-		56	1	1755	3	Y	185	185	0			7
										4	4	204	9							
03	2789	N	2789	-0-		-0-		-0-		79	1	2455	3	Y	226	224	0			9
										6	4	249	9							
04	3000	N	3397	-0-		397		397		99	1	2988	3	Y	275	276	0			8
										7	4	303	9							
05	2903	N	2506	-0-		-397		-0-		70	1	2224	3	Y	189	189	0			8
										4	4	208	9							
06	2293	N	2293	-0-		-0-		-0-		58	1	2050	3	Y	165	165	0			8
										3	4	182	9							
07	2016	N	2016	-0-		-0-		-0-		59	1	1926	3	Y	24	26	0			6
										5	4	26	9							
08	2123	X	2123	-0-		-0-		-0-		64	1	2011	3	Y	39	40	0			5
										5	4	43	9							
09	2190	X	2190	-0-		-0-		-0-		66	1	2086	3	Y	31	32	0			4
										4	4	34	9							
10	2262	X	2262	-0-		-0-		-0-		65	1	2160	3	Y	28	29	0			3
										6	4	31	9							
11	2093	X	2093	-0-		-0-		-0-		59	1	1999	3	Y	25	26	0			2
										7	4	28	9							
12	1922	X	NO RPT	-0-		-1922		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	125	125	0			6
							3	4	138	9							
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	955	3	Y	100	100	0			6
							2	4	110	9							
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	3	Y	179	178	0			7
							3	4	197	9							
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	33	1	972	3	Y	124	125	0			6
							1	4	136	9							
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	30	1	950	3	Y	133	132	0			7
							2	4	146	9							
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	31	1	1092	3	Y	157	156	0			8
							1	4	173	9							
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	34	1	1136	3	Y	162	162	0			8
							3	4	178	9							
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	3	Y	171	171	0			8
							3	4	188	9							
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	3	Y	174	174	0			8
							3	4	191	9							
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1015	3	Y	76	77	0			7
							2	4	84	9							
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	50	1	1701	3	Y	101	102	0			6
							6	4	111	9							
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

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		60	-0-	60	60	1	1	52	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		78	-0-	78	138	2	1	66	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	14B2 EXT		24	-0-	24	162	21	3	3	9	Y	3	2	0			1
10	209	X	47	-0-	-162	-0-	1	1	42	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-	2	0			-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	11	4	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		29	-0-	29	40	27	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	45	5	3			Y	-0-					-0-
08	49	X	4	-0-	-45	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	758	3	Y	79	78	0			3
							2	4	87	9							
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	3	Y	98	96	0			2
							1	4	108	9							
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	43	1	1438	3	Y	133	131	0			2
							4	4	146	9							
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	190	190	0			6
							1	4	209	9							
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	Y	160	160	0			6
							176	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	896	3	Y	243	241	0	1	8	7
							1	4	267	9							
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	40	1	1213	3	Y	261	263	0			5
							1	4	287	9							
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	65	1	2034	3	Y	373	371	0	1	8	6
							4	4	410	9							
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	46	1	1595	3	Y	197	198	0			5
							2	4	217	9							
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	26	1	844	3	Y	72	73	0			4
							2	4	79	9							
08	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	34	1	1068	3	Y	105	105	0			4
							3	4	116	9							
09	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	29	1	901	3	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	49	1	1624	3	Y	156	156	0			4
							4	4	172	9							
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	32	1	1082	3	Y	121	121	0	1	8	3
							3	4	133	9							
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

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

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	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	285	1	9180	3	Y	288	287	0			4
							26	4	317	9							
02	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	311	1	9646	3	Y	378	379	0			3
							26	4	416	9							
03	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	290	1	9102	3	Y	476	473	0			6
							22	4	524	9							
04	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	286	1	8663	3	Y	451	452	0	1	8	4
							18	4	496	9							
05	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	262	1	8270	3	Y	308	309	0			3
							19	4	339	9							
06	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	228	1	7956	3	Y	282	281	0			4
							14	4	310	9							
07	8680	X	8246	-0-	-434	-0-	233	1	7662	3	Y	298	298	0			4
							23	4	328	9							
08	8680	X	7765	-0-	-915	-0-	227	1	7184	3	Y	302	302	0			4
							22	4	332	9							
09	8400	X	7501	-0-	-899	-0-	219	1	6931	3	Y	303	302	0			5
							18	4	333	9							
10	8680	X	7864	-0-	-816	-0-	216	1	7297	3	Y	299	299	0	1	1	4
							22	4	329	9							
11	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	214	1	7281	3	Y	254	255	0			3
							25	4	279	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 96,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,639

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

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	10912	X	10000	-0-	-912	-0-	283	1	9069	3	Y	565	564	0			5
							26	4	622	9							
02	9856	X	8834	-0-	-1022	-0-	256	1	7973	3	Y	531	534	0			2
							21	4	584	9							
03	10912	X	9655	-0-	-1257	-0-	279	1	8741	3	Y	558	556	0			4
							21	4	614	9							
04	10560	X	9030	-0-	-1530	-0-	271	1	8205	3	Y	488	490	0	1	8	1
							17	4	537	9							
05	10602	X	9660	-0-	-942	-0-	281	1	8871	3	Y	444	443	0	1	8	1
							20	4	488	9							
06	9690	X	9106	-0-	-584	-0-	241	1	8398	3	Y	412	412	0			1
							14	4	453	9							
07	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	284	1	9323	3	Y	190	190	0			1
							29	4	209	9							
08	9672	X	9074	-0-	-598	-0-	272	1	8569	3	Y	189	189	0			1
							25	4	208	9							
09	9360	X	9128	-0-	-232	-0-	273	1	8616	3	Y	197	195	0			3
							22	4	217	9							
10	9672	X	9235	-0-	-437	-0-	260	1	8743	3	Y	187	187	0			3
							26	4	206	9							
11	9540	X	8963	-0-	-577	-0-	249	1	8478	3	Y	187	189	0			1
							30	4	206	9							
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 102,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

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	15971	X	15971	-0-		-0-	-0-	450	1	14453	3	Y	935	932	0			7
								39	4	1029	9							
02	13916	X	13175	-0-		-741	-0-	381	1	11868	3	Y	812	816	0			3
								33	4	893	9							
03	15407	X	14928	-0-		-479	-0-	430	1	13490	3	Y	886	883	0			6
								33	4	975	9							
04	14910	X	13314	-0-		-1596	-0-	397	1	12035	3	Y	780	783	0	1	8	2
								24	4	858	9							
05	15407	X	12952	-0-		-2455	-0-	373	1	11757	3	Y	723	723	0	1	8	1
								27	4	795	9							
06	14910	X	10896	-0-		-4014	-0-	285	1	9944	3	Y	590	588	0	1	8	2
								18	4	649	9							
07	14942	X	7573	-0-		-7369	-0-	211	1	6930	3	Y	374	376	0			-0-
								21	4	411	9							
08	14942	X	9376	-0-		-5566	-0-	269	1	8540	3	Y	493	492	0			1
								25	4	542	9							
09	13320	X	9894	-0-		-3426	-0-	284	1	8990	3	Y	544	543	0			2
								22	4	598	9							
10	12958	X	9794	-0-		-3164	-0-	262	1	8868	3	Y	580	580	0	2	1	-0-
								26	4	638	9							
11	10890	X	9300	-0-		-1590	-0-	247	1	8417	3	Y	552	552	0			-0-
								29	4	607	9							
12	10230	X	NO RPT	-0-		-10230	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,269

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	14167	X	13339	-0-		-828	-0-	377	1	12075	3	Y	776	774	0			8
								33	4	854	9							
02	12768	X	11646	-0-		-1122	-0-	336	1	10482	3	Y	727	729	0			6
								28	4	800	9							
03	14136	X	12768	-0-		-1368	-0-	367	1	11505	3	Y	790	787	0			9
								27	4	869	9							
04	13350	X	12334	-0-		-1016	-0-	367	1	11104	3	Y	764	768	0	1	8	4
								23	4	840	9							
05	13795	X	12352	-0-		-1443	-0-	354	1	11178	3	Y	721	720	0	1	8	4
								27	4	793	9							
06	12900	X	12540	-0-		-360	-0-	329	1	11496	3	Y	632	630	0	1	8	5
								20	4	695	9							
07	12896	X	12334	-0-		-562	-0-	347	1	11381	3	Y	520	522	0			3
								34	4	572	9							
08	12772	X	12626	-0-		-146	-0-	368	1	11633	3	Y	538	537	0			4
								33	4	592	9							
09	12540	X	9521	-0-		-3019	-0-	274	1	8699	3	Y	478	479	0			3
								22	4	526	9							
10	12958	X	11282	-0-		-1676	-0-	306	1	10350	3	Y	539	538	0	1	1	3
								33	4	593	9							
11	12540	X	10622	-0-		-1918	-0-	289	1	9799	3	Y	453	454	0			2
								36	4	498	9							
12	12617	X	NO RPT	-0-		-12617	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 131,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,938

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	14601	X	13901	-0-	-700	-0-	392	1	12615	3	Y	782	781	0			7
							34	4	860	9							
02	13188	X	12533	-0-	-655	-0-	361	1	11253	3	Y	809	812	0			4
							29	4	890	9							
03	14601	X	13234	-0-	-1367	-0-	378	1	11860	3	Y	880	877	0			7
							28	4	968	9							
04	14130	X	13147	-0-	-983	-0-	389	1	11773	3	Y	874	877	0	1	8	3
							24	4	961	9							
05	14260	X	13685	-0-	-575	-0-	392	1	12366	3	Y	816	815	0	1	8	3
							29	4	898	9							
06	13440	X	11668	-0-	-1772	-0-	306	1	10729	3	Y	558	558	0	1	8	2
							19	4	614	9							
07	13888	X	11612	-0-	-2276	-0-	324	1	10647	3	Y	554	555	0			1
							32	4	609	9							
08	13671	X	11003	-0-	-2668	-0-	316	1	9988	3	Y	608	608	0			1
							30	4	669	9							
09	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	380	1	12032	3	Y	761	758	0			4
							29	4	837	9							
10	13671	X	12698	-0-	-973	-0-	342	1	11529	3	Y	718	719	0	2	1	-0-
							37	4	790	9			1	8			
11	11670	X	11394	-0-	-276	-0-	306	1	10428	3	Y	566	566	0			-0-
							37	4	623	9							
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,926

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	20770	X	17864	-0-	-2906	-0-	516	1	16554	3	Y	679	678	0			5
							47	4	747	9							
02	19488	X	15152	-0-	-4336	-0-	452	1	14053	3	Y	554	557	0			2
							38	4	609	9							
03	21576	X	16228	-0-	-5348	-0-	481	1	15098	3	Y	558	558	0			2
							35	4	614	9							
04	18660	X	15334	-0-	-3326	-0-	466	1	14111	3	Y	661	661	0	1	8	1
							30	4	727	9							
05	18383	X	16141	-0-	-2242	-0-	475	1	14992	3	Y	581	579	0	1	8	2
							35	4	639	9							
06	17280	X	14890	-0-	-2390	-0-	399	1	13910	3	Y	505	505	0			2
							25	4	556	9							
07	16771	X	14878	-0-	-1893	-0-	422	1	13860	3	Y	505	506	0			1
							40	4	556	9							
08	16213	X	12280	-0-	-3933	-0-	360	1	11410	3	Y	434	433	0			2
							33	4	477	9							
09	15630	X	11008	-0-	-4622	-0-	319	1	10088	3	Y	524	524	0			2
							25	4	576	9							
10	16151	X	10352	-0-	-5799	-0-	279	1	9410	3	Y	577	576	0	2	1	1
							28	4	635	9							
11	14880	X	6933	-0-	-7947	-0-	185	1	6289	3	Y	398	399	0			-0-
							21	4	438	9							
12	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,976

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	14B2 EXT		91608	-0-	91608	552409	2578	1	82790	3	Y	5469	5469	0			68
							224	4	6016	9							
02	14B2 EXT		74287	-0-	74287	626696	2150	1	66921	3	Y	4580	4603	0			45
							178	4	5038	9							
03	14B2 EXT		74780	-0-	74780	701476	2153	1	67493	3	Y	4520	4511	0	2	8	52
							162	4	4972	9							
04	14B2 EXT		63364	-0-	63364	764840	1893	1	57344	3	Y	3647	3667	0	5	8	27
							115	4	4012	9							
05	822551	X	57711	-0-	-764840	-0-	1657	1	52304	3	Y	3299	3295	0	5	8	26
							121	4	3629	9							
06	77070	X	50386	-0-	-26684	-0-	1310	1	45759	3	Y	2942	2938	0	3	8	27
							81	4	3236	9							
07	112220	X	50988	-0-	-61232	-0-	1406	1	46132	3	Y	3012	3016	0	1	8	22
							137	4	3313	9							
08	112220	X	45107	-0-	-67113	-0-	1288	1	40711	3	Y	2717	2719	0			20
							119	4	2989	9							
09	50400	X	16938	-0-	-33462	-0-	478	1	15109	3	Y	1195	1206	0			9
							36	4	1315	9							
10	57722	X	24649	-0-	-33073	-0-	671	1	22665	3	Y	1131	1131	0	3	1	5
							69	4	1244	9			1	8			
11	50400	X	27718	-0-	-22682	-0-	752	1	25604	3	Y	1155	1156	0			4
							91	4	1271	9							
12	50995	X	NO RPT	-0-	-50995	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 577,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,667

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	9573	-0-	-2455	-0-	281	1	9024	3	Y	220	220	0			5
							26	4	242	9							
02	10864	X	9496	-0-	-1368	-0-	289	1	8984	3	Y	181	181	0			5
							24	4	199	9							
03	12028	X	10767	-0-	-1261	-0-	326	1	10206	3	Y	191	192	0			4
							25	4	210	9							
04	11640	X	9708	-0-	-1932	-0-	303	1	9172	3	Y	195	196	0			3
							18	4	215	9							
05	11377	X	5722	-0-	-5655	-0-	172	1	5425	3	Y	101	102	0			2
							14	4	111	9							
06	10410	X	6992	-0-	-3418	-0-	191	1	6655	3	Y	122	121	0			3
							12	4	134	9							
07	10757	X	5715	-0-	-5042	-0-	165	1	5416	3	Y	107	107	0			3
							16	4	118	9							
08	10757	X	6535	-0-	-4222	-0-	195	1	6176	3	Y	132	131	0			4
							19	4	145	9							
09	9720	X	5412	-0-	-4308	-0-	161	1	5114	3	Y	113	113	0			4
							13	4	124	9							
10	7223	X	5739	-0-	-1484	-0-	160	1	5438	3	Y	113	113	0			4
							17	4	124	9							
11	6990	X	3544	-0-	-3446	-0-	99	1	3354	3	Y	72	73	0			3
							12	4	79	9							
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 79,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	17324	-0-	-8809	-0-	502	1	16086	3	Y	629	628	0			5
							44	4	692	9							
02	16912	X	15245	-0-	-1667	-0-	455	1	14187	3	Y	514	517	0			2
							38	4	565	9							
03	18197	X	16363	-0-	-1834	-0-	484	1	15170	3	Y	613	611	0			4
							35	4	674	9							
04	17610	X	15912	-0-	-1698	-0-	486	1	14749	3	Y	588	591	0	1	8	-0-
							30	4	647	9							
05	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	531	1	16766	3	Y	644	643	0	1	8	-0-
							40	4	708	9							
06	16770	X	16057	-0-	-713	-0-	430	1	15004	3	Y	542	540	0	1	8	1
							27	4	596	9							
07	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	481	1	15776	3	Y	546	547	0			-0-
							48	4	601	9							
08	18042	X	16651	-0-	-1391	-0-	490	1	15502	3	Y	558	557	0			1
							45	4	614	9							
09	17460	X	14887	-0-	-2573	-0-	437	1	13846	3	Y	517	517	0			1
							35	4	569	9							
10	18042	X	15196	-0-	-2846	-0-	420	1	14188	3	Y	495	494	0	1	1	1
							43	4	545	9							
11	16350	X	12898	-0-	-3452	-0-	348	1	11871	3	Y	580	580	0			1
							41	4	638	9							
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 175,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,226

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		66349	-0-		66349		495596	1902	1	61125	3	Y	2871	2883	0			36
									164	4	3158	9							
02	14B2 EXT		51643	-0-		51643		547239	1528	1	47559	3	Y	2207	2221	0			22
									128	4	2428	9							
03	595725	X	48486	-0-		-547239		-0-	1425	1	44691	3	Y	2057	2057	0			22
									107	4	2263	9							
04	100830	X	40040	-0-		-60790		-0-	1218	1	36911	3	Y	1669	1678	0	3	8	10
									75	4	1836	9							
05	104191	X	37373	-0-		-66818		-0-	1096	1	34580	3	Y	1469	1469	0	2	8	8
									81	4	1616	9							
06	33473	X	33473	-0-		-0-		-0-	891	1	31115	3	Y	1284	1283	0	1	8	8
									55	4	1412	9							
07	36724	X	36724	-0-		-0-		-0-	1037	1	34030	3	Y	1414	1415	0			7
									102	4	1555	9							
08	48484	X	34852	-0-		-13632		-0-	1019	1	32229	3	Y	1372	1371	0			8
									95	4	1509	9							
09	40050	X	27632	-0-		-12418		-0-	813	1	25718	3	Y	943	946	0			5
									64	4	1037	9							
10	37386	X	25666	-0-		-11720		-0-	710	1	23993	3	Y	810	810	0	2	1	2
									72	4	891	9			1	8			
11	35550	X	22893	-0-		-12657		-0-	630	1	21403	3	Y	713	713	0			2
									76	4	784	9							
12	36735	X	NO RPT	-0-		-36735		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 425,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,809

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		74666	-0-		74666		576017	2113	1	67841	3	Y	4116	4113	0			52
									184	4	4528	9							
02	14B2 EXT		61073	-0-		61073		637090	1779	1	55393	3	Y	3411	3428	0			35
									149	4	3752	9							
03	14B2 EXT		61500	-0-		61500		698590	1782	1	55848	3	Y	3397	3391	0	1	8	40
									133	4	3737	9							
04	14B2 EXT		52919	-0-		52919		751509	1590	1	48187	3	Y	2768	2783	0	4	8	21
									97	4	3045	9							
05	800860	X	49351	-0-		-751509		-0-	1428	1	45026	3	Y	2539	2535	0	4	8	21
									104	4	2793	9							
06	147120	X	43970	-0-		-103150		-0-	1154	1	40289	3	Y	2233	2229	0	2	8	23
									71	4	2456	9							
07	127317	X	42108	-0-		-85209		-0-	1169	1	38377	3	Y	2226	2230	0			19
									113	4	2449	9							
08	127317	X	39695	-0-		-87622		-0-	1141	1	36091	3	Y	2143	2143	0			19
									106	4	2357	9							
09	43980	X	36570	-0-		-7410		-0-	1051	1	33252	3	Y	1986	1982	0	1	8	22
									82	4	2185	9							
10	49352	X	34309	-0-		-15043		-0-	928	1	31360	3	Y	1750	1750	0	4	1	16
									96	4	1925	9			2	8			
11	43980	X	28265	-0-		-15715		-0-	763	1	25945	3	Y	1331	1337	0			10
									93	4	1464	9							
12	42098	X	NO RPT	-0-		-42098		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 524,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,900

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	14B2 EXT		76988	-0-	76988	534109	2211	1	71005	3	Y	3254	3255	0			44
							193	4	3579	9							
02	14B2 EXT		60086	-0-	60086	594195	1779	1	55393	3	Y	2514	2530	0			28
							149	4	2765	9							
03	651684	X	57489	-0-	-594195	-0-	1692	1	53045	3	Y	2386	2381	0	1	8	32
							127	4	2625	9							
04	100620	X	48473	-0-	-52147	-0-	1477	1	44741	3	Y	1967	1978	0	3	8	18
							91	4	2164	9							
05	103974	X	43459	-0-	-60515	-0-	1274	1	40213	3	Y	1707	1705	0	3	8	17
							94	4	1878	9							
06	100620	X	38347	-0-	-62273	-0-	1020	1	35606	3	Y	1508	1506	0	2	8	17
							62	4	1659	9							
07	38792	X	38792	-0-	-0-	-0-	1095	1	35940	3	Y	1501	1506	0			12
							106	4	1651	9							
08	57474	X	35832	-0-	-21642	-0-	1047	1	33133	3	Y	1414	1414	0			12
							97	4	1555	9							
09	48480	X	33799	-0-	-14681	-0-	986	1	31218	3	Y	1381	1377	0	1	8	15
							76	4	1519	9							
10	43462	X	27448	-0-	-16014	-0-	758	1	25611	3	Y	909	913	0	2	1	8
							79	4	1000	9			1	8			
11	38340	X	24486	-0-	-13854	-0-	671	1	22819	3	Y	831	833	0			6
							82	4	914	9							
12	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 485,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,372

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	14B2 EXT		69128	-0-	69128	486452	1972	1	63311	3	Y	3340	3347	0			40
							171	4	3674	9							
02	14B2 EXT		55043	-0-	55043	541495	1617	1	50300	3	Y	2719	2734	0			25
							135	4	2991	9							
03	14B2 EXT		55298	-0-	55298	596793	1613	1	50574	3	Y	2717	2711	0	1	8	30
							122	4	2989	9							
04	14B2 EXT		44878	-0-	44878	641671	1359	1	41170	3	Y	2060	2074	0	3	8	13
							83	4	2266	9							
05	0	W	40286	-0-	40286	681957	1173	1	37033	3	Y	1812	1809	0	3	8	13
							87	4	1993	9							
06	0	W	34251	-0-	34251	716208	905	1	31580	3	Y	1553	1551	0	2	8	13
							58	4	1708	9							
07	0	W	33305	-0-	33305	749513	932	1	30597	3	Y	1533	1537	0			9
							90	4	1686	9							
08	780253	X	30740	-0-	-749513	-0-	890	1	28182	3	Y	1442	1442	0			9
							82	4	1586	9							
09	30180	X	24631	-0-	-5549	-0-	717	1	22688	3	Y	1063	1064	0			8
							57	4	1169	9							
10	31186	X	23139	-0-	-8047	-0-	634	1	21411	3	Y	935	935	0	2	1	5
							65	4	1029	9			1	8			
11	30180	X	22681	-0-	-7499	-0-	614	1	20870	3	Y	1020	1020	0			5
							75	4	1122	9							
12	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 433,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		68651	-0-		68651		601544	1960	1	62973	3	Y	3225	3226	0			43
									170	4	3548	9							
02	14B2 EXT		54856	-0-		54856		656400	1614	1	50258	3	Y	2590	2604	0			29
									135	4	2849	9							
03	14B2 EXT		54571	-0-		54571		710971	1598	1	50058	3	Y	2539	2535	0	1	8	32
									122	4	2793	9							
04	14B2 EXT		46002	-0-		46002		756973	1395	1	42285	3	Y	2032	2044	0	3	8	17
									87	4	2235	9							
05	799358	X	42385	-0-		-756973		-0-	1237	1	39025	3	Y	1848	1846	0	3	8	16
									90	4	2033	9							
06	164640	X	36906	-0-		-127734		-0-	977	1	34106	3	Y	1602	1601	0	2	8	15
									61	4	1762	9							
07	135749	X	34985	-0-		-100764		-0-	981	1	32190	3	Y	1563	1568	0			10
									95	4	1719	9							
08	32723	X	32723	-0-		-0-		-0-	950	1	30039	3	Y	1495	1495	0			10
									89	4	1645	9							
09	33330	X	30351	-0-		-2979		-0-	880	1	27877	3	Y	1387	1384	0	1	8	12
									68	4	1526	9							
10	34441	X	29653	-0-		-4788		-0-	810	1	27361	3	Y	1272	1273	0	3	1	7
									83	4	1399	9		1	8				
11	33330	X	27319	-0-		-6011		-0-	740	1	25163	3	Y	1206	1207	0			6
									89	4	1327	9							
12	34441	X	NO RPT	-0-		-34441		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 458,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,759

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	14028	-0-		-914		-0-	401	1	12881	3	Y	646	646	0			2
									35	4	711	9							
02	13496	X	12452	-0-		-1044		-0-	368	1	11450	3	Y	548	549	0			1
									31	4	603	9							
03	14942	X	14798	-0-		-144		-0-	435	1	13631	3	Y	635	634	0			2
									33	4	699	9							
04	14460	X	14327	-0-		-133		-0-	436	1	13219	3	Y	586	587	0	1	8	-0-
									27	4	645	9							
05	14708	X	14708	-0-		-0-		-0-	432	1	13637	3	Y	553	552	0	1	8	-0-
									31	4	608	9							
06	14310	X	13378	-0-		-932		-0-	356	1	12437	3	Y	511	510	0			1
									23	4	562	9							
07	14787	X	10333	-0-		-4454		-0-	292	1	9597	3	Y	377	378	0			-0-
									29	4	415	9							
08	14818	X	9592	-0-		-5226		-0-	281	1	8878	3	Y	369	368	0			1
									27	4	406	9							
09	14340	X	11226	-0-		-3114		-0-	328	1	10383	3	Y	445	444	0			2
									25	4	490	9							
10	14694	X	11819	-0-		-2875		-0-	325	1	10951	3	Y	463	463	0	1	1	1
									34	4	509	9							
11	13380	X	11324	-0-		-2056		-0-	308	1	10470	3	Y	462	462	0			1
									38	4	508	9							
12	11594	X	NO RPT	-0-		-11594		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 137,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,595

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	7998	X	7132	-0-	-866	-0-	204	1	6568	3	Y	311	312	0			5
							18	4	342	9							
02	7224	X	5905	-0-	-1319	-0-	174	1	5405	3	Y	283	285	0			3
							15	4	311	9							
03	7998	X	7521	-0-	-477	-0-	217	1	6807	3	Y	436	432	0			7
							17	4	480	9							
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	233	1	7065	3	Y	383	384	0	1	8	5
							13	4	421	9							
05	7130	X	5346	-0-	-1784	-0-	156	1	4938	3	Y	218	219	0			4
							12	4	240	9							
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	206	1	7190	3	Y	360	359	0			5
							13	4	396	9							
07	7533	X	7106	-0-	-427	-0-	198	1	6497	3	Y	356	358	0			3
							19	4	392	9							
08	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	233	1	7342	3	Y	426	424	0			5
							22	4	469	9							
09	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	223	1	7040	3	Y	423	421	0			7
							18	4	465	9							
10	7998	X	7287	-0-	-711	-0-	198	1	6695	3	Y	340	340	0	1	1	6
							20	4	374	9							
11	7740	X	6673	-0-	-1067	-0-	181	1	6190	3	Y	255	256	0			5
							21	4	281	9							
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 78,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

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	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	333	1	10709	3	Y	1026	1023	0			8
							29	4	1129	9							
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	281	1	8749	3	Y	790	795	0			3
							23	4	869	9							
03	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	340	1	10660	3	Y	1020	1016	0			7
							26	4	1122	9							
04	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	341	1	10337	3	Y	532	538	0	1	8	-0-
							21	4	585	9							
05	10509	X	95	-0-	-10414	-0-	3	1	89	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	10170	X	6056	-0-	-4114	-0-	157	1	5515	3	Y	340	337	0			3
							10	4	374	9							
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	302	1	9903	3	Y	627	628	0			2
							29	4	690	9							
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	302	1	9545	3	Y	612	612	0			2
							27	4	673	9							
09	10170	X	10025	-0-	-145	-0-	286	1	9056	3	Y	601	601	0			2
							22	4	661	9							
10	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	295	1	9987	3	Y	622	621	0	2	1	1
							30	4	684	9							
11	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	368	1	12515	3	Y	802	801	0			2
							44	4	882	9							
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 108,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,975

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	15748	X	13464	-0-	-2284	-0-	373	1	11972	3	Y	987	985	0			10
							33	4	1086	9							
02	13944	X	11795	-0-	-2149	-0-	334	1	10388	3	Y	950	954	0			6
							28	4	1045	9							
03	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	428	1	13395	3	Y	1246	1239	0			13
							33	4	1371	9							
04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	426	1	12882	3	Y	1174	1177	0	2	8	8
							25	4	1291	9							
05	13950	X	13463	-0-	-487	-0-	369	1	11648	3	Y	1290	1288	0	2	8	8
							27	4	1419	9							
06	14730	X	13150	-0-	-1580	-0-	323	1	11294	3	Y	1375	1370	0	1	8	12
							20	4	1513	9							
07	15221	X	13520	-0-	-1701	-0-	352	1	11577	3	Y	1415	1417	0			10
							34	4	1557	9							
08	15221	X	13103	-0-	-2118	-0-	354	1	11174	3	Y	1402	1401	0			11
							33	4	1542	9							
09	14610	X	12905	-0-	-1705	-0-	346	1	10964	3	Y	1425	1421	0	1	8	14
							27	4	1568	9							
10	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	359	1	12113	3	Y	1478	1476	0	3	1	11
							37	4	1626	9			2	8			
11	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	350	1	11890	3	Y	1494	1496	0			9
							41	4	1643	9							
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 149,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,236

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	15965	X	15872	-0-	-93	-0-	462	1	14818	3	Y	500	499	0			8
							42	4	550	9							
02	14420	X	12883	-0-	-1537	-0-	385	1	12001	3	Y	422	423	0			7
							33	4	464	9							
03	15965	X	13202	-0-	-2763	-0-	393	1	12311	3	Y	426	426	0			7
							29	4	469	9							
04	15450	X	12692	-0-	-2758	-0-	393	1	11881	3	Y	358	360	0	1	8	4
							24	4	394	9							
05	15903	X	13306	-0-	-2597	-0-	396	1	12494	3	Y	352	349	0	3	8	4
							29	4	387	9							
06	15360	X	12501	-0-	-2859	-0-	336	1	11735	3	Y	373	372	0			5
							20	4	410	9							
07	14260	X	13527	-0-	-733	-0-	384	1	12581	3	Y	477	477	0			5
							37	4	525	9							
08	13299	X	12054	-0-	-1245	-0-	354	1	11177	3	Y	445	445	0			5
							33	4	490	9							
09	12870	X	12315	-0-	-555	-0-	361	1	11408	3	Y	471	471	0			5
							28	4	518	9							
10	13299	X	12381	-0-	-918	-0-	342	1	11511	3	Y	446	445	0	1	1	5
							37	4	491	9							
11	13080	X	11732	-0-	-1348	-0-	320	1	10895	3	Y	435	435	0			5
							38	4	479	9							
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 142,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,705

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	15779	X	15200	-0-	-579	-0-	421	1	13535	3	Y	1098	1095	0			8
							36	4	1208	9							
02	13496	X	13463	-0-	-33	-0-	385	1	12019	3	Y	933	938	0			3
							33	4	1026	9							
03	16027	X	14683	-0-	-1344	-0-	423	1	13236	3	Y	902	902	0			3
							32	4	992	9							
04	15510	X	12790	-0-	-2720	-0-	384	1	11636	3	Y	678	680	0	1	8	-0-
							24	4	746	9							
05	15190	X	14321	-0-	-869	-0-	409	1	12920	3	Y	875	872	0	1	8	2
							29	4	963	9							
06	14700	X	12952	-0-	-1748	-0-	335	1	11722	3	Y	795	794	0	1	8	2
							20	4	875	9							
07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	359	1	11791	3	Y	779	779	0			2
							35	4	857	9							
08	11873	X	11037	-0-	-836	-0-	314	1	9947	3	Y	678	679	0			1
							30	4	746	9							
09	11490	X	11286	-0-	-204	-0-	321	1	10151	3	Y	717	716	0			2
							25	4	789	9							
10	11873	X	3810	-0-	-8063	-0-	101	1	3443	3	Y	230	231	0	1	8	-0-
							13	4	253	9							
11	11490	X	4834	-0-	-6656	-0-	128	1	4362	3	Y	297	297	0			-0-
							17	4	327	9							
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,982

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	14074	X	13611	-0-	-463	-0-	385	1	12353	3	Y	764	762	0			9
							33	4	840	9							
02	12712	X	11545	-0-	-1167	-0-	336	1	10464	3	Y	652	655	0			6
							28	4	717	9							
03	14074	X	10675	-0-	-3399	-0-	308	1	9658	3	Y	624	622	0			8
							23	4	686	9							
04	13620	X	9957	-0-	-3663	-0-	294	1	8901	3	Y	676	677	0	1	8	6
							18	4	744	9							
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	478	1	15072	3	Y	697	695	0	1	8	7
							35	4	767	9							
06	13170	X	10759	-0-	-2411	-0-	284	1	9889	3	Y	516	516	0			7
							18	4	568	9							
07	12772	X	9522	-0-	-3250	-0-	263	1	8631	3	Y	549	550	0			6
							24	4	604	9							
08	14074	X	9534	-0-	-4540	-0-	273	1	8626	3	Y	554	553	0			7
							26	4	609	9							
09	13620	X	6980	-0-	-6640	-0-	199	1	6303	3	Y	419	418	0			8
							17	4	461	9							
10	14074	X	10796	-0-	-3278	-0-	290	1	9805	3	Y	611	609	0	2	1	8
							29	4	672	9							
11	10770	X	9345	-0-	-1425	-0-	249	1	8466	3	Y	545	546	0			7
							30	4	600	9							
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 119,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,607

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. (I) GAS LIFT(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	2232	-0-	-527	-0-	63	1	2018	3	Y	132	132	0			3
							6	4	145	9							
02	2436	X	1898	-0-	-538	-0-	55	1	1718	3	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	3	Y	229	229	0			3
							6	4	252	9							
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	89	1	2693	3	Y	257	258	0			2
							6	4	283	9							
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	160	1	5023	3	Y	258	259	0			1
							12	4	284	9							
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	120	1	4189	3	Y	377	375	0			3
							8	4	415	9							
07	3100	N	3988	-0-	888	888	106	1	3505	3	Y	333	335	0			1
							11	4	366	9							
08	3731	X	2843	-0-	-888	-0-	79	1	2483	3	Y	250	250	0			1
							6	4	275	9							
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	92	1	2884	3	Y	302	300	0			3
							6	4	332	9							
10	2480	X	699	-0-	-1781	-0-	18	1	614	3	Y	60	63	0			-0-
							1	4	66	9							
11	2400	X	2287	-0-	-113	-0-	59	1	1999	3	Y	202	201	0			1
							7	4	222	9							
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 33,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 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	15128	X	14670	-0-	-458	-0-	409	1	13150	3	Y	977	974	0			6
							36	4	1075	9							
02	13664	X	12825	-0-	-839	-0-	366	1	11410	3	Y	926	929	0			3
							30	4	1019	9							
03	15128	X	13086	-0-	-2042	-0-	371	1	11623	3	Y	968	967	0			4
							27	4	1065	9							
04	14460	X	9734	-0-	-4726	-0-	285	1	8654	3	Y	706	709	0	1	8	-0-
							18	4	777	9							
05	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	459	1	14497	3	Y	997	992	0	2	8	3
							34	4	1097	9							
06	14190	X	12239	-0-	-1951	-0-	321	1	11221	3	Y	616	617	0	1	8	1
							19	4	678	9							
07	14198	X	11148	-0-	-3050	-0-	308	1	10109	3	Y	637	638	0			-0-
							30	4	701	9							
08	15128	X	10963	-0-	-4165	-0-	313	1	9911	3	Y	645	644	0			1
							29	4	710	9							
09	14640	X	10764	-0-	-3876	-0-	310	1	9785	3	Y	585	585	0			1
							25	4	644	9							
10	15128	X	10161	-0-	-4967	-0-	276	1	9315	3	Y	494	494	0	1	1	-0-
							27	4	543	9							
11	12240	X	4923	-0-	-7317	-0-	132	1	4502	3	Y	247	247	0			-0-
							17	4	272	9							
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,798

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	16087	-0-	-7907	-0-	466	1	14953	3	Y	569	568	0			10
							42	4	626	9							
02	18004	X	13989	-0-	-4015	-0-	418	1	13005	3	Y	483	485	0			8
							35	4	531	9							
03	19933	X	15057	-0-	-4876	-0-	447	1	13987	3	Y	536	534	0			10
							33	4	590	9							
04	17880	X	14355	-0-	-3525	-0-	440	1	13325	3	Y	512	513	0	1	8	8
							27	4	563	9							
05	17360	X	14615	-0-	-2745	-0-	432	1	13628	3	Y	476	474	0	1	8	9
							31	4	524	9							
06	15570	X	13652	-0-	-1918	-0-	366	1	12771	3	Y	446	445	0			10
							24	4	491	9							
07	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	394	1	12932	3	Y	434	434	0			10
							38	4	477	9							
08	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	382	1	12068	3	Y	405	404	0			11
							36	4	446	9							
09	9540	X	5217	-0-	-4323	-0-	153	1	4856	3	Y	178	180	0			9
							12	4	196	9							
10	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	303	1	10245	3	Y	333	330	0	1	1	11
							30	4	366	9							
11	9540	X	9049	-0-	-491	-0-	247	1	8411	3	Y	329	329	0			11
							29	4	362	9							
12	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 139,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,701

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	452	1	14516	3	Y	821	819	0			8
							40	4	903	9							
02	14308	X	14073	-0-	-235	-0-	413	1	12813	3	Y	739	742	0			5
							34	4	813	9							
03	15841	X	15698	-0-	-143	-0-	455	1	14244	3	Y	877	872	0			10
							34	4	965	9							
04	15330	X	14475	-0-	-855	-0-	436	1	13191	3	Y	746	751	0	1	8	4
							27	4	821	9							
05	15841	X	13788	-0-	-2053	-0-	400	1	12635	3	Y	658	658	0	1	8	3
							29	4	724	9							
06	15330	X	12872	-0-	-2458	-0-	340	1	11854	3	Y	598	596	0	1	8	4
							20	4	658	9							
07	15686	X	14785	-0-	-901	-0-	415	1	13634	3	Y	633	636	0			1
							40	4	696	9							
08	15686	X	14303	-0-	-1383	-0-	416	1	13146	3	Y	638	637	0			2
							39	4	702	9							
09	14490	X	13679	-0-	-811	-0-	399	1	12620	3	Y	573	573	0			2
							30	4	630	9							
10	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	378	1	12761	3	Y	561	560	0	2	1	1
							40	4	617	9							
11	14310	X	12775	-0-	-1535	-0-	347	1	11791	3	Y	542	543	0			-0-
							41	4	596	9							
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,386

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

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	16585	X	16534	-0-	-51	-0-	470	1	15100	3	Y	838	836	0			13
							42	4	922	9							
02	14980	X	14332	-0-	-648	-0-	420	1	13065	3	Y	738	740	0			11
							35	4	812	9							
03	16585	X	15802	-0-	-783	-0-	451	1	14158	3	Y	1054	1049	0			16
							34	4	1159	9							
04	16050	X	15173	-0-	-877	-0-	456	1	13799	3	Y	808	814	0	1	8	9
							29	4	889	9							
05	16585	X	15203	-0-	-1382	-0-	440	1	13913	3	Y	744	743	0	1	8	9
							32	4	818	9							
06	15990	X	14522	-0-	-1468	-0-	384	1	13412	3	Y	638	638	0	1	8	8
							24	4	702	9							
07	15872	X	14492	-0-	-1380	-0-	408	1	13415	3	Y	572	573	0			7
							40	4	629	9							
08	15810	X	14419	-0-	-1391	-0-	420	1	13295	3	Y	604	605	0			6
							40	4	664	9							
09	15180	X	14256	-0-	-924	-0-	415	1	13121	3	Y	625	624	0			7
							32	4	688	9							
10	15190	X	14349	-0-	-841	-0-	392	1	13232	3	Y	623	623	0	2	1	5
							40	4	685	9							
11	14520	X	13385	-0-	-1135	-0-	363	1	12337	3	Y	583	583	0			5
							44	4	641	9							
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 162,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,827

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

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	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	748	1	23989	3	Y	1362	1361	0			7
							65	4	1498	9							
02	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	675	1	21009	3	Y	1271	1275	0			3
							56	4	1398	9							
03	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	725	1	22716	3	Y	1423	1418	0			8
							54	4	1565	9							
04	24150	X	23583	-0-	-567	-0-	707	1	21444	3	Y	1263	1266	0	2	8	3
							43	4	1389	9							
05	24955	X	24253	-0-	-702	-0-	706	1	22261	3	Y	1122	1121	0	2	8	2
							52	4	1234	9							
06	24150	X	22563	-0-	-1587	-0-	596	1	20829	3	Y	1002	1001	0	1	8	2
							36	4	1102	9							
07	24955	X	22817	-0-	-2138	-0-	640	1	20992	3	Y	1019	1020	0			1
							64	4	1121	9							
08	24955	X	22575	-0-	-2380	-0-	657	1	20759	3	Y	998	997	0			2
							61	4	1098	9							
09	23580	X	21788	-0-	-1792	-0-	633	1	20015	3	Y	992	991	0			3
							49	4	1091	9							
10	24242	X	21693	-0-	-2549	-0-	590	1	19931	3	Y	1010	1007	0	3	1	2
							61	4	1111	9			1	8			
11	22560	X	19138	-0-	-3422	-0-	516	1	17548	3	Y	920	922	0			-0-
							62	4	1012	9							
12	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,382

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	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	262	1	8411	3	Y	533	532	0			11
							23	4	586	9							
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	237	1	7368	3	Y	467	470	0			8
							20	4	514	9							
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	274	1	8587	3	Y	524	522	0			10
							21	4	576	9							
04	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	261	1	7901	3	Y	455	457	0	1	8	7
							17	4	501	9							
05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	252	1	7956	3	Y	432	431	0	1	8	7
							19	4	475	9							
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	222	1	7764	3	Y	404	403	0			8
							13	4	444	9							
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	253	1	8299	3	Y	379	379	0			8
							24	4	417	9							
08	7409	X	6671	-0-	-738	-0-	194	1	6148	3	Y	282	283	0			7
							19	4	310	9							
09	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	229	1	7231	3	Y	356	354	0			9
							18	4	392	9							
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	233	1	7872	3	Y	404	404	0	1	1	8
							23	4	444	9							
11	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	230	1	7838	3	Y	376	377	0			7
							28	4	414	9							
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 93,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,612

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	27218	X	26774	-0-	-444	-0-	766	1	24620	3	Y	1200	1198	0			16
							68	4	1320	9							
02	24584	X	23385	-0-	-1199	-0-	686	1	21376	3	Y	1150	1154	0			12
							58	4	1265	9							
03	27218	X	24667	-0-	-2551	-0-	719	1	22534	3	Y	1236	1232	0			16
							54	4	1360	9							
04	26340	X	23375	-0-	-2965	-0-	705	1	21354	3	Y	1158	1163	0	2	8	9
							42	4	1274	9							
05	27032	X	23879	-0-	-3153	-0-	695	1	21909	3	Y	1113	1112	0	2	8	8
							51	4	1224	9							
06	25920	X	22184	-0-	-3736	-0-	587	1	20524	3	Y	943	942	0	1	8	8
							36	4	1037	9							
07	25885	X	22848	-0-	-3037	-0-	643	1	21131	3	Y	918	918	0			8
							64	4	1010	9							
08	24676	X	22468	-0-	-2208	-0-	656	1	20746	3	Y	914	914	0			8
							61	4	1005	9							
09	23370	X	21650	-0-	-1720	-0-	631	1	19989	3	Y	892	890	0			10
							49	4	981	9							
10	23870	X	21779	-0-	-2091	-0-	596	1	20134	3	Y	896	893	0	2	1	10
							63	4	986	9			1	8			
11	22170	X	20413	-0-	-1757	-0-	554	1	18847	3	Y	860	861	0			9
							66	4	946	9							
12	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 253,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,280

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	8215	X	6938	-0-		-1277		-0-	198	1	6381	3	Y	310	310	0			8
									18	4	341	9							
02	7336	X	5784	-0-		-1552		-0-	169	1	5270	3	Y	301	301	0			8
									14	4	331	9							
03	8122	X	6387	-0-		-1735		-0-	185	1	5795	3	Y	356	356	0			8
									15	4	392	9							
04	7590	X	6315	-0-		-1275		-0-	191	1	5782	3	Y	300	301	0			7
									12	4	330	9							
05	7099	X	6735	-0-		-364		-0-	196	1	6177	3	Y	315	315	0			7
									15	4	347	9							
06	6720	X	5203	-0-		-1517		-0-	137	1	4802	3	Y	232	232	0			7
									9	4	255	9							
07	6511	X	6511	-0-		-0-		-0-	183	1	6033	3	Y	252	252	0			7
									18	4	277	9							
08	6837	X	6837	-0-		-0-		-0-	201	1	6342	3	Y	250	250	0			7
									19	4	275	9							
09	6510	X	6210	-0-		-300		-0-	182	1	5744	3	Y	245	245	0			7
									14	4	270	9							
10	6727	X	6442	-0-		-285		-0-	176	1	5956	3	Y	264	263	0			8
									20	4	290	9							
11	6630	X	6152	-0-		-478		-0-	166	1	5636	3	Y	300	299	0			9
									20	4	330	9							
12	6851	X	NO RPT	-0-		-6851		-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 69,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,125

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	9374	X	9374	-0-		-0-		-0-	274	1	8811	3	Y	239	239	0			2
									26	4	263	9							
02	8826	X	8826	-0-		-0-		-0-	265	1	8234	3	Y	277	277	0			2
									22	4	305	9							
03	9494	X	9494	-0-		-0-		-0-	284	1	8870	3	Y	290	289	0			3
									21	4	319	9							
04	9463	X	9463	-0-		-0-		-0-	293	1	8862	3	Y	264	265	0			2
									18	4	290	9							
05	9986	X	9986	-0-		-0-		-0-	297	1	9400	3	Y	243	244	0			1
									22	4	267	9							
06	9310	X	9310	-0-		-0-		-0-	252	1	8775	3	Y	241	241	0			1
									18	4	265	9							
07	9461	X	9461	-0-		-0-		-0-	272	1	8914	3	Y	226	226	0			1
									26	4	249	9							
08	8849	X	8849	-0-		-0-		-0-	263	1	8308	3	Y	231	232	0			-0-
									24	4	254	9							
09	8994	X	8994	-0-		-0-		-0-	267	1	8451	3	Y	231	229	0			2
									22	4	254	9							
10	8795	X	8795	-0-		-0-		-0-	244	1	8273	3	Y	230	229	0			3
									25	4	253	9							
11	8349	X	8349	-0-		-0-		-0-	230	1	7843	3	Y	225	226	0			2
									28	4	248	9							
12	7657	X	NO RPT	-0-		-7657		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 100,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

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. (I) GAS LIFT(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-	274	1	8795	3	Y	286	285	0			7
							26	4	315	9							
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	255	1	7917	3	Y	239	241	0			5
							21	4	263	9							
03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	271	1	8503	3	Y	238	237	0			6
							21	4	262	9							
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	281	1	8528	3	Y	248	249	0			5
							18	4	273	9							
05	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	274	1	8664	3	Y	231	231	0			5
							20	4	254	9							
06	7470	X	7403	-0-	-67	-0-	200	1	6998	3	Y	175	174	0			6
							12	4	193	9							
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	261	1	8565	3	Y	168	169	0			5
							24	4	185	9							
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	232	1	7335	3	Y	154	154	0			5
							22	4	169	9							
09	7470	X	6694	-0-	-776	-0-	200	1	6324	3	Y	139	138	0			6
							17	4	153	9							
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	237	1	7999	3	Y	163	163	0			6
							24	4	179	9							
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	218	1	7401	3	Y	133	134	0			5
							26	4	146	9							
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 92,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,174

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	10353	-0-	-2915	-0-	288	1	9254	3	Y	714	713	0			7
							26	4	785	9							
02	11984	X	9215	-0-	-2769	-0-	263	1	8194	3	Y	669	670	0			6
							22	4	736	9							
03	11904	X	10238	-0-	-1666	-0-	289	1	9061	3	Y	787	784	0			9
							22	4	866	9							
04	11100	X	10129	-0-	-971	-0-	297	1	8997	3	Y	743	747	0	1	8	4
							18	4	817	9							
05	10726	X	10419	-0-	-307	-0-	295	1	9308	3	Y	722	721	0	1	8	4
							22	4	794	9							
06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	259	1	9014	3	Y	676	676	0	1	8	3
							18	4	744	9							
07	10230	X	9907	-0-	-323	-0-	272	1	8905	3	Y	640	642	0			1
							26	4	704	9							
08	10478	X	9762	-0-	-716	-0-	276	1	8739	3	Y	655	653	0			3
							26	4	721	9							
09	10140	X	8345	-0-	-1795	-0-	237	1	7483	3	Y	551	552	0			2
							19	4	606	9							
10	10416	X	8327	-0-	-2089	-0-	222	1	7514	3	Y	516	516	0	1	1	1
							23	4	568	9							
11	10050	X	8473	-0-	-1577	-0-	224	1	7626	3	Y	542	543	0			-0-
							27	4	596	9							
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,215

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	15097	X	12286	-0-	-2811	-0-	342	1	10961	3	Y	866	866	0			4
							30	4	953	9							
02	13636	X	10874	-0-	-2762	-0-	311	1	9646	3	Y	810	813	0			1
							26	4	891	9							
03	15097	X	11332	-0-	-3765	-0-	313	1	9818	3	Y	1071	1066	0			6
							23	4	1178	9							
04	12510	X	10855	-0-	-1655	-0-	312	1	9448	3	Y	977	981	0	2	8	-0-
							20	4	1075	9							
05	12276	X	11177	-0-	-1099	-0-	315	1	9948	3	Y	809	808	0	1	8	-0-
							24	4	890	9							
06	11880	X	10502	-0-	-1378	-0-	265	1	9253	3	Y	878	875	0	1	8	2
							18	4	966	9							
07	12028	X	10756	-0-	-1272	-0-	288	1	9443	3	Y	905	907	0			-0-
							29	4	996	9							
08	11346	X	10662	-0-	-684	-0-	295	1	9326	3	Y	922	921	0			1
							27	4	1014	9							
09	10860	X	8977	-0-	-1883	-0-	249	1	7905	3	Y	730	730	0			1
							20	4	803	9							
10	11191	X	8796	-0-	-2395	-0-	231	1	7799	3	Y	675	673	0	2	1	-0-
							23	4	743	9			1	8			
11	10500	X	9889	-0-	-611	-0-	257	1	8741	3	Y	782	782	0			-0-
							31	4	860	9							
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,425

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	26350	X	25148	-0-	-1202	-0-	722	1	23201	3	Y	1056	1054	0			8
							63	4	1162	9							
02	23800	X	22671	-0-	-1129	-0-	672	1	20919	3	Y	931	935	0			4
							56	4	1024	9							
03	26350	X	24753	-0-	-1597	-0-	731	1	22876	3	Y	992	991	0			5
							55	4	1091	9							
04	25500	X	23389	-0-	-2111	-0-	717	1	21730	3	Y	815	819	0	1	8	-0-
							45	4	897	9							
05	25420	X	23696	-0-	-1724	-0-	700	1	22095	3	Y	773	771	0	1	8	1
							51	4	850	9							
06	24330	X	22547	-0-	-1783	-0-	604	1	21130	3	Y	706	706	0	1	8	-0-
							36	4	777	9							
07	25110	X	23273	-0-	-1837	-0-	664	1	21804	3	Y	673	673	0			-0-
							65	4	740	9							
08	24738	X	22467	-0-	-2271	-0-	663	1	20950	3	Y	721	721	0			-0-
							61	4	793	9							
09	23400	X	21578	-0-	-1822	-0-	635	1	20083	3	Y	737	735	0			2
							49	4	811	9							
10	23684	X	22028	-0-	-1656	-0-	609	1	20545	3	Y	737	735	0	2	1	1
							63	4	811	9			1	8			
11	22560	X	20793	-0-	-1767	-0-	569	1	19360	3	Y	724	724	0			1
							68	4	796	9							
12	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 252,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,865

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	25358	X	23697	-0-	-1661	-0-	683	1	21931	3	Y	931	930	0			6
							59	4	1024	9							
02	22904	X	20198	-0-	-2706	-0-	601	1	18692	3	Y	775	779	0			2
							52	4	853	9							
03	25358	X	22561	-0-	-2797	-0-	667	1	20927	3	Y	833	830	0			5
							51	4	916	9							
04	24540	X	21427	-0-	-3113	-0-	659	1	19973	3	Y	687	690	0	1	8	1
							39	4	756	9							
05	24397	X	21535	-0-	-2862	-0-	639	1	20161	3	Y	626	625	0	1	8	1
							46	4	689	9							
06	22920	X	20155	-0-	-2765	-0-	543	1	18949	3	Y	573	570	0	1	8	3
							33	4	630	9							
07	22568	X	21040	-0-	-1528	-0-	602	1	19742	3	Y	580	582	0			1
							58	4	638	9							
08	22568	X	19397	-0-	-3171	-0-	573	1	18129	3	Y	584	583	0			2
							53	4	642	9							
09	21420	X	18988	-0-	-2432	-0-	560	1	17728	3	Y	598	598	0			2
							42	4	658	9							
10	21545	X	19225	-0-	-2320	-0-	533	1	18009	3	Y	569	569	0	2	1	-0-
							57	4	626	9							
11	20370	X	18181	-0-	-2189	-0-	500	1	17010	3	Y	556	556	0			-0-
							59	4	612	9							
12	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,312

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	19561	X	18355	-0-	-1206	-0-	530	1	16999	3	Y	708	707	0			4
							47	4	779	9							
02	17668	X	15939	-0-	-1729	-0-	473	1	14751	3	Y	614	617	0			1
							40	4	675	9							
03	19561	X	17473	-0-	-2088	-0-	516	1	16174	3	Y	676	673	0			4
							39	4	744	9							
04	18930	X	16512	-0-	-2418	-0-	503	1	15244	3	Y	667	667	0	1	8	3
							31	4	734	9							
05	19561	X	16198	-0-	-3363	-0-	476	1	15037	3	Y	591	589	0	1	8	4
							35	4	650	9							
06	17760	X	15555	-0-	-2205	-0-	420	1	14643	3	Y	423	424	0			3
							27	4	465	9							
07	17639	X	15538	-0-	-2101	-0-	444	1	14601	3	Y	409	410	0			2
							43	4	450	9							
08	17484	X	16579	-0-	-905	-0-	492	1	15550	3	Y	447	446	0			3
							45	4	492	9							
09	16500	X	15167	-0-	-1333	-0-	450	1	14231	3	Y	410	408	0			5
							35	4	451	9							
10	16213	X	15397	-0-	-816	-0-	428	1	14467	3	Y	417	417	0	1	1	4
							43	4	459	9							
11	16050	X	14160	-0-	-1890	-0-	391	1	13274	3	Y	407	407	0			4
							47	4	448	9							
12	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 176,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,769

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	33418	X	32011	-0-	-1407	-0-	918	1	29516	3	Y	1361	1360	0			12
							80	4	1497	9							
02	30184	X	28118	-0-	-2066	-0-	831	1	25862	3	Y	1233	1238	0			7
							69	4	1356	9							
03	33418	X	30042	-0-	-3376	-0-	884	1	27695	3	Y	1268	1265	0			10
							68	4	1395	9							
04	32340	X	28335	-0-	-4005	-0-	866	1	26246	3	Y	1063	1068	0	2	8	3
							54	4	1169	9							
05	33170	X	28535	-0-	-4635	-0-	842	1	26553	3	Y	981	978	0	2	8	4
							61	4	1079	9							
06	30990	X	27105	-0-	-3885	-0-	726	1	25360	3	Y	886	885	0	1	8	4
							44	4	975	9							
07	31124	X	27689	-0-	-3435	-0-	786	1	25829	3	Y	907	907	0			4
							76	4	998	9							
08	30039	X	26944	-0-	-3095	-0-	792	1	25027	3	Y	955	953	0			6
							74	4	1051	9							
09	28350	X	26061	-0-	-2289	-0-	765	1	24207	3	Y	936	934	0			8
							59	4	1030	9							
10	28520	X	26378	-0-	-2142	-0-	728	1	24593	3	Y	892	892	0	2	1	5
							76	4	981	9			1	8			
11	27120	X	24938	-0-	-2182	-0-	683	1	23218	3	Y	868	869	0			4
							82	4	955	9							
12	27683	X	NO RPT	-0-	-27683	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 306,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,350

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	26536	X	25613	-0-	-923	-0-	739	1	23744	3	Y	968	966	0			8
							65	4	1065	9							
02	23968	X	23189	-0-	-779	-0-	690	1	21453	3	Y	898	902	0			4
							58	4	988	9							
03	26536	X	25116	-0-	-1420	-0-	742	1	23275	3	Y	948	945	0			7
							56	4	1043	9							
04	25680	X	23392	-0-	-2288	-0-	717	1	21751	3	Y	799	803	0	1	8	2
							45	4	879	9							
05	26536	X	23275	-0-	-3261	-0-	688	1	21737	3	Y	727	726	0	1	8	2
							50	4	800	9							
06	24840	X	21805	-0-	-3035	-0-	587	1	20501	3	Y	619	618	0	1	8	2
							36	4	681	9							
07	25668	X	22627	-0-	-3041	-0-	647	1	21217	3	Y	635	637	0			-0-
							64	4	699	9							
08	25110	X	21936	-0-	-3174	-0-	648	1	20501	3	Y	660	659	0			1
							61	4	726	9							
09	23400	X	20692	-0-	-2708	-0-	610	1	19316	3	Y	654	654	0			1
							47	4	719	9							
10	23281	X	21557	-0-	-1724	-0-	598	1	20194	3	Y	638	637	0	2	1	-0-
							63	4	702	9							
11	21900	X	20172	-0-	-1728	-0-	554	1	18839	3	Y	648	648	0			-0-
							66	4	713	9							
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,194

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	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	652	1	20933	3	Y	600	598	0			9
							57	4	660	9							
02	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	592	1	18426	3	Y	497	500	0			6
							50	4	547	9							
03	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	628	1	19668	3	Y	525	522	0			9
							48	4	578	9							
04	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	608	1	18409	3	Y	482	485	0	1	8	5
							38	4	530	9							
05	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	590	1	18632	3	Y	463	461	0	1	8	6
							43	4	509	9							
06	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	525	1	18342	3	Y	435	434	0			7
							32	4	479	9							
07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	572	1	18763	3	Y	451	451	0			7
							55	4	496	9							
08	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	585	1	18481	3	Y	461	460	0			8
							55	4	507	9							
09	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	568	1	17984	3	Y	446	446	0			8
							43	4	491	9							
10	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	541	1	18255	3	Y	424	425	0	1	1	6
							57	4	466	9							
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	502	1	17060	3	Y	416	418	0			4
							59	4	458	9							
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 217,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

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	5983	X	5259	-0-	-724	-0-	153	1	4921	3	Y	155	154	0			5
							14	4	171	9							
02	5404	X	4780	-0-	-624	-0-	142	1	4413	3	Y	194	193	0			6
							12	4	213	9							
03	5983	X	4776	-0-	-1207	-0-	143	1	4469	3	Y	139	140	0			5
							11	4	153	9							
04	5670	X	3711	-0-	-1959	-0-	115	1	3492	3	Y	88	91	0			2
							7	4	97	9							
05	5518	X	3115	-0-	-2403	-0-	92	1	2931	3	Y	77	77	0			2
							7	4	85	9							
06	5130	X	2182	-0-	-2948	-0-	59	1	2057	3	Y	57	58	0			1
							3	4	63	9							
07	5301	X	2341	-0-	-2960	-0-	66	1	2167	3	Y	92	92	0			1
							7	4	101	9							
08	4774	X	1652	-0-	-3122	-0-	48	1	1514	3	Y	78	79	0			-0-
							4	4	86	9							
09	3720	X	739	-0-	-2981	-0-	21	1	678	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	3100	X	1129	-0-	-1971	-0-	31	1	1038	3	Y	52	52	0			-0-
							3	4	57	9							
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	69	1	2355	3	Y	126	126	0			-0-
							8	4	139	9							
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30920	X	30920	-0-		-0-		-0-		898	1	28829	3	Y	1012	1009	0			6
										80	4	1113	9							
02	26995	X	26995	-0-		-0-		-0-		809	1	25201	3	Y	834	838	0			2
										68	4	917	9							
03	29802	X	29802	-0-		-0-		-0-		889	1	27842	3	Y	910	909	0			3
										70	4	1001	9							
04	28503	X	28503	-0-		-0-		-0-		879	1	26631	3	Y	853	855	0	1	8	-0-
										55	4	938	9							
05	29264	X	28977	-0-		-287		-0-		864	1	27272	3	Y	706	705	0	1	8	-0-
										64	4	777	9							
06	28320	X	27082	-0-		-1238		-0-		735	1	25672	3	Y	573	570	0	1	8	2
										45	4	630	9							
07	29264	X	27898	-0-		-1366		-0-		802	1	26363	3	Y	596	597	0			1
										77	4	656	9							
08	29264	X	27035	-0-		-2229		-0-		806	1	25498	3	Y	597	597	0			1
										74	4	657	9							
09	28320	X	26758	-0-		-1562		-0-		792	1	25083	3	Y	746	744	0			3
										62	4	821	9							
10	28985	X	27333	-0-		-1652		-0-		759	1	25623	3	Y	793	790	0	2	1	3
										79	4	872	9			1	8			
11	27090	X	25975	-0-		-1115		-0-		716	1	24368	3	Y	731	733	0			1
										87	4	804	9							
12	27900	X	NO RPT	-0-		-27900		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 307,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,351

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

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	13857	X	13139	-0-		-718		-0-		377	1	12102	3	Y	570	568	0			3
										33	4	627	9							
02	12516	X	11944	-0-		-572		-0-		352	1	10955	3	Y	553	555	0			1
										29	4	608	9							
03	13857	X	13539	-0-		-318		-0-		397	1	12434	3	Y	617	616	0			2
										29	4	679	9							
04	13410	X	12897	-0-		-513		-0-		393	1	11917	3	Y	512	513	0	1	8	-0-
										24	4	563	9							
05	13857	X	12636	-0-		-1221		-0-		372	1	11723	3	Y	467	466	0	1	8	-0-
										27	4	514	9							
06	13110	X	12071	-0-		-1039		-0-		323	1	11281	3	Y	406	406	0			-0-
										20	4	447	9							
07	13547	X	11773	-0-		-1774		-0-		334	1	10985	3	Y	384	384	0			-0-
										32	4	422	9							
08	13547	X	11456	-0-		-2091		-0-		338	1	10648	3	Y	398	397	0			1
										32	4	438	9							
09	12900	X	11208	-0-		-1692		-0-		329	1	10411	3	Y	403	401	0			3
										25	4	443	9							
10	12648	X	11211	-0-		-1437		-0-		309	1	10419	3	Y	409	409	0	1	1	2
										33	4	450	9							
11	12060	X	10778	-0-		-1282		-0-		293	1	9987	3	Y	419	419	0			2
										37	4	461	9							
12	11780	X	NO RPT	-0-		-11780		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 132,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,138

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12935	-0-	-1790		-0-		371	1	11903	3	Y	571	570	0			5
									33	4	628	9							
02	13300	X	11963	-0-	-1337		-0-		354	1	11001	3	Y	526	527	0			4
									29	4	579	9							
03	14725	X	13047	-0-	-1678		-0-		383	1	12000	3	Y	578	577	0			5
									28	4	636	9							
04	14250	X	12838	-0-	-1412		-0-		391	1	11837	3	Y	533	535	0	1	8	2
									24	4	586	9							
05	13857	X	13857	-0-	-0-		-0-		409	1	12893	3	Y	478	477	0	1	8	2
									29	4	526	9							
06	12810	X	10741	-0-	-2069		-0-		287	1	10019	3	Y	379	378	0			3
									18	4	417	9							
07	13237	X	11901	-0-	-1336		-0-		332	1	10874	3	Y	603	602	0			4
									32	4	663	9							
08	13857	X	13337	-0-	-520		-0-		384	1	12113	3	Y	731	730	0			5
									36	4	804	9							
09	13410	X	10639	-0-	-2771		-0-		305	1	9651	3	Y	598	599	0			4
									25	4	658	9							
10	13857	X	12845	-0-	-1012		-0-		354	1	11936	3	Y	471	473	0	1	1	1
									37	4	518	9							
11	12900	X	11913	-0-	-987		-0-		325	1	11089	3	Y	419	420	0			-0-
									38	4	461	9							
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,887

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11021	-0-	-1038		-0-		314	1	10072	3	Y	552	551	0			6
									28	4	607	9							
02	10808	X	9686	-0-	-1122		-0-		285	1	8866	3	Y	465	467	0			4
									23	4	512	9							
03	11555	X	11555	-0-	-0-		-0-		339	1	10619	3	Y	519	517	0			6
									26	4	571	9							
04	10980	X	10980	-0-	-0-		-0-		333	1	10088	3	Y	489	491	0	1	8	3
									21	4	538	9							
05	11036	X	10546	-0-	-490		-0-		309	1	9754	3	Y	418	417	0	1	8	3
									23	4	460	9							
06	11190	X	9465	-0-	-1725		-0-		252	1	8809	3	Y	351	351	0			3
									18	4	386	9							
07	11563	X	8491	-0-	-3072		-0-		241	1	7893	3	Y	304	305	0			2
									23	4	334	9							
08	11563	X	9045	-0-	-2518		-0-		266	1	8399	3	Y	324	323	0			3
									24	4	356	9							
09	10980	X	7724	-0-	-3256		-0-		227	1	7167	3	Y	284	284	0			3
									18	4	312	9							
10	10540	X	8811	-0-	-1729		-0-		243	1	8200	3	Y	312	310	0	1	1	4
									25	4	343	9							
11	9480	X	8307	-0-	-1173		-0-		226	1	7694	3	Y	327	327	0			4
									27	4	360	9							
12	9052	X	NO RPT	-0-	-9052		-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 105,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,345

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

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	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-		454	1	14607	3	Y	923	921	0			6
								40	4	1015	9							
02	14476	X	14269	-0-	-207	-0-		416	1	12936	3	Y	802	806	0			2
								35	4	882	9							
03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-		485	1	15212	3	Y	882	879	0			5
								35	4	970	9							
04	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-		476	1	14402	3	Y	806	809	0	1	8	1
								30	4	887	9							
05	16027	X	15412	-0-	-615	-0-		449	1	14147	3	Y	712	711	0	1	8	1
								33	4	783	9							
06	15510	X	14133	-0-	-1377	-0-		375	1	13111	3	Y	566	564	0	1	8	2
								24	4	623	9							
07	16027	X	14516	-0-	-1511	-0-		408	1	13395	3	Y	612	612	0			2
								40	4	673	9							
08	16027	X	14583	-0-	-1444	-0-		424	1	13413	3	Y	642	642	0			2
								40	4	706	9							
09	15510	X	13915	-0-	-1595	-0-		405	1	12810	3	Y	609	608	0			3
								30	4	670	9							
10	15407	X	13905	-0-	-1502	-0-		381	1	12846	3	Y	580	579	0	2	1	2
								40	4	638	9							
11	14130	X	12979	-0-	-1151	-0-		351	1	11939	3	Y	588	590	0			-0-
								42	4	647	9							
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,722

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

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	10478	X	9958	-0-	-520	-0-		271	1	8732	3	Y	845	842	0			13
								25	4	930	9							
02	9464	X	9077	-0-	-387	-0-		256	1	8000	3	Y	727	730	0			10
								21	4	800	9							
03	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-		309	1	9689	3	Y	869	866	0			13
								23	4	956	9							
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-		348	1	10553	3	Y	775	779	0	1	8	8
								22	4	853	9							
05	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-		358	1	11293	3	Y	700	698	0	1	8	9
								27	4	770	9							
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-		310	1	10846	3	Y	643	642	0	1	8	9
								19	4	707	9							
07	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-		335	1	11005	3	Y	658	660	0			7
								33	4	724	9							
08	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-		348	1	10976	3	Y	633	633	0			7
								33	4	696	9							
09	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-		294	1	9321	3	Y	676	675	0			8
								22	4	744	9							
10	10478	X	9819	-0-	-659	-0-		260	1	8786	3	Y	679	678	0	2	1	6
								26	4	747	9			1	8			
11	10140	X	9852	-0-	-288	-0-		260	1	8869	3	Y	629	630	0			5
								31	4	692	9							
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 120,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,834

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	243	1	7806	3	Y	774	771	0			10
							21	4	851	9							
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	221	1	6871	3	Y	664	666	0			8
							18	4	730	9							
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	246	1	7674	3	Y	695	693	0	1	8	9
							18	4	765	9							
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	260	1	7882	3	Y	672	674	0	1	8	6
							17	4	739	9							
05	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	242	1	7664	3	Y	608	608	0	1	8	5
							19	4	669	9							
06	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	259	1	9031	3	Y	627	624	0	1	8	7
							18	4	690	9							
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	245	1	8081	3	Y	552	552	0	2	8	5
							24	4	607	9							
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	229	1	7251	3	Y	595	595	0			5
							22	4	655	9							
09	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	229	1	7252	3	Y	617	618	0			4
							18	4	679	9							
10	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	218	1	7372	3	Y	589	589	0	2	1	2
							23	4	648	9							
11	7440	X	7102	-0-	-338	-0-	186	1	6322	3	Y	521	521	0			2
							21	4	573	9							
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 93,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,914

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9894	-0-	-1018	-0-	264	1	8476	3	Y	1028	1026	0			11
							23	4	1131	9							
02	9856	X	7214	-0-	-2642	-0-	197	1	6123	3	Y	798	803	0			6
							16	4	878	9							
03	10912	X	8379	-0-	-2533	-0-	228	1	7127	3	Y	915	910	0	1	8	10
							17	4	1007	9							
04	10560	X	8675	-0-	-1885	-0-	245	1	7424	3	Y	901	905	0	1	8	5
							15	4	991	9							
05	10912	X	9255	-0-	-1657	-0-	253	1	7996	3	Y	897	895	0	1	8	6
							19	4	987	9							
06	9570	X	8939	-0-	-631	-0-	223	1	7775	3	Y	844	842	0	1	8	7
							13	4	928	9							
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	259	1	8480	3	Y	916	916	0			7
							24	4	1008	9							
08	9269	X	8977	-0-	-292	-0-	241	1	7616	3	Y	997	995	0			9
							23	4	1097	9							
09	8970	X	8473	-0-	-497	-0-	226	1	7152	3	Y	979	977	0			11
							18	4	1077	9							
10	9269	X	8304	-0-	-965	-0-	209	1	7075	3	Y	908	907	0	2	1	9
							21	4	999	9			1	8			
11	9450	X	7485	-0-	-1965	-0-	187	1	6353	3	Y	840	841	0			8
							21	4	924	9							
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 95,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,023

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. GAS LIFT	(I)(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	3446	-0-		-863		-0-	98	1	3160	3	Y	164	163	0			5
									8	4	180	9							
02	3780	X	3235	-0-		-545		-0-	95	1	2959	3	Y	156	156	0			5
									9	4	172	9							
03	4061	X	3922	-0-		-139		-0-	115	1	3592	3	Y	187	186	0	1	8	5
									9	4	206	9							
04	3780	X	3758	-0-		-22		-0-	113	1	3453	3	Y	168	169	0			4
									7	4	185	9							
05	4021	X	4021	-0-		-0-		-0-	117	1	3713	3	Y	166	166	0			4
									8	4	183	9							
06	3810	X	3583	-0-		-227		-0-	97	1	3358	3	Y	111	112	0			3
									6	4	122	9							
07	3937	X	2919	-0-		-1018		-0-	83	1	2712	3	Y	105	105	0			3
									8	4	116	9							
08	4035	X	4035	-0-		-0-		-0-	117	1	3715	3	Y	174	174	0			3
									12	4	191	9							
09	3900	X	2898	-0-		-1002		-0-	85	1	2665	3	Y	129	130	0			2
									6	4	142	9							
10	4030	X	3524	-0-		-506		-0-	96	1	3255	3	Y	148	147	0			3
									10	4	163	9							
11	3900	X	3377	-0-		-523		-0-	92	1	3113	3	Y	146	146	0			3
									11	4	161	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-		-4030		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 38,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	21390	-0-		-1581		-0-	623	1	19994	3	Y	654	653	0			7
									54	4	719	9							
02	20496	X	18986	-0-		-1510		-0-	571	1	17784	3	Y	530	534	0			3
									48	4	583	9							
03	22971	X	21656	-0-		-1315		-0-	648	1	20310	3	Y	589	586	0			6
									50	4	648	9							
04	22230	X	19799	-0-		-2431		-0-	612	1	18565	3	Y	531	533	0	1	8	3
									38	4	584	9							
05	22103	X	20215	-0-		-1888		-0-	602	1	19008	3	Y	509	507	0	1	8	4
									45	4	560	9							
06	20970	X	19023	-0-		-1947		-0-	515	1	17967	3	Y	463	462	0			5
									32	4	509	9							
07	20398	X	19445	-0-		-953		-0-	557	1	18313	3	Y	474	474	0			5
									54	4	521	9							
08	20398	X	19133	-0-		-1265		-0-	569	1	17976	3	Y	487	487	0			5
									52	4	536	9							
09	19740	X	18123	-0-		-1617		-0-	537	1	17024	3	Y	473	473	0			5
									42	4	520	9							
10	20212	X	18963	-0-		-1249		-0-	530	1	17864	3	Y	465	466	0	1	1	3
									57	4	512	9							
11	19020	X	18332	-0-		-688		-0-	507	1	17233	3	Y	484	484	0			3
									60	4	532	9							
12	19437	X	NO RPT	-0-		-19437		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 215,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,659

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	197	1	6286	3	Y	580	580	0			8
							18	4	638	9							
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	178	1	5551	3	Y	491	493	0			6
							15	4	540	9							
03	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	183	1	5748	3	Y	556	553	0	1	8	8
							15	4	612	9							
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	192	1	5830	3	Y	540	542	0	1	8	5
							12	4	594	9							
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	205	1	6450	3	Y	533	531	0	1	8	6
							16	4	586	9							
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	170	1	5899	3	Y	458	457	0			7
							10	4	504	9							
07	6789	X	5150	-0-	-1639	-0-	141	1	4625	3	Y	336	337	0			6
							14	4	370	9							
08	6789	X	3899	-0-	-2890	-0-	107	1	3387	3	Y	359	359	0			6
							10	4	395	9							
09	6570	X	5584	-0-	-986	-0-	147	1	4649	3	Y	705	702	0			9
							12	4	776	9							
10	6789	X	5117	-0-	-1672	-0-	127	1	4268	3	Y	644	644	0	2	1	7
							14	4	708	9							
11	6570	X	4871	-0-	-1699	-0-	117	1	3967	3	Y	701	700	0			8
							16	4	771	9							
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 65,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,903

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	453	1	14545	3	Y	358	357	0			7
							40	4	394	9							
02	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	424	1	13214	3	Y	336	337	0			6
							36	4	370	9							
03	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	474	1	14830	3	Y	363	362	0			7
							35	4	399	9							
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	482	1	14591	3	Y	355	355	0	1	8	6
							30	4	391	9							
05	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	470	1	14822	3	Y	333	335	0			4
							34	4	366	9							
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	399	1	13955	3	Y	298	299	0			3
							25	4	328	9							
07	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	428	1	14082	3	Y	308	308	0			3
							41	4	339	9							
08	14446	X	13112	-0-	-1334	-0-	391	1	12370	3	Y	285	285	0			3
							37	4	314	9							
09	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	435	1	13740	3	Y	389	386	0			6
							34	4	428	9							
10	14446	X	14285	-0-	-161	-0-	398	1	13449	3	Y	362	362	0	1	1	5
							40	4	398	9							
11	13980	X	13397	-0-	-583	-0-	370	1	12598	3	Y	350	351	0			4
							44	4	385	9							
12	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 161,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,737

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	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	499	1	16025	3	Y	728	728	0			9
							44	4	801	9							
02	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	455	1	14169	3	Y	634	637	0			6
							38	4	697	9							
03	16678	X	16677	-0-	-1	-0-	491	1	15393	3	Y	688	686	0			8
							36	4	757	9							
04	16140	X	15992	-0-	-148	-0-	490	1	14860	3	Y	555	557	0	1	8	5
							31	4	611	9							
05	16678	X	16492	-0-	-186	-0-	486	1	15360	3	Y	555	553	0	1	8	6
							35	4	611	9							
06	16140	X	15180	-0-	-960	-0-	406	1	14193	3	Y	504	503	0			7
							27	4	554	9							
07	16678	X	16068	-0-	-610	-0-	458	1	15018	3	Y	496	498	0			5
							46	4	546	9							
08	16678	X	15355	-0-	-1323	-0-	453	1	14316	3	Y	494	493	0			6
							43	4	543	9							
09	15990	X	14797	-0-	-1193	-0-	437	1	13821	3	Y	458	459	0			5
							35	4	504	9							
10	16492	X	15277	-0-	-1215	-0-	422	1	14259	3	Y	503	503	0	1	1	4
							43	4	553	9							
11	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	453	1	15403	3	Y	710	709	0			5
							55	4	781	9							
12	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 175,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,325

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	21452	X	18649	-0-	-2803	-0-	535	1	17183	3	N	804	802	0			8
							47	4	884	9							
02	19124	X	16434	-0-	-2690	-0-	487	1	15131	3	N	704	706	0			6
							42	4	774	9							
03	20739	X	17655	-0-	-3084	-0-	519	1	16274	3	N	748	744	0			10
							39	4	823	9							
04	19950	X	16572	-0-	-3378	-0-	503	1	15245	3	N	721	724	0	1	8	6
							31	4	793	9							
05	19158	X	15610	-0-	-3548	-0-	455	1	14362	3	N	691	689	0	1	8	7
							33	4	760	9							
06	18060	X	15327	-0-	-2733	-0-	408	1	14237	3	N	595	594	0	1	8	7
							27	4	655	9							
07	18197	X	16779	-0-	-1418	-0-	478	1	15711	3	N	493	495	0			5
							48	4	542	9							
08	17670	X	15117	-0-	-2553	-0-	446	1	14080	3	N	500	499	0			6
							41	4	550	9							
09	16560	X	15088	-0-	-1472	-0-	443	1	14042	3	N	516	515	0			7
							35	4	568	9							
10	15841	X	15212	-0-	-629	-0-	420	1	14166	3	N	530	531	0	1	1	5
							43	4	583	9							
11	16230	X	12499	-0-	-3731	-0-	341	1	11615	3	N	457	459	0			3
							40	4	503	9							
12	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 174,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,759

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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14648	-0-	-1162		-0-		421	1	13528	3	Y	603	602	0			4
									36	4	663	9							
02	14280	X	12750	-0-	-1530		-0-		377	1	11730	3	Y	555	557	0			2
									32	4	611	9							
03	15810	X	14941	-0-	-869		-0-		439	1	13745	3	Y	658	656	0			4
									33	4	724	9							
04	15030	X	14459	-0-	-571		-0-		442	1	13392	3	Y	544	546	0	1	8	1
									27	4	598	9							
05	14663	X	13854	-0-	-809		-0-		409	1	12884	3	Y	484	482	0	1	8	2
									29	4	532	9							
06	14460	X	12361	-0-	-2099		-0-		331	1	11583	3	Y	388	388	0			2
									20	4	427	9							
07	14942	X	12221	-0-	-2721		-0-		348	1	11443	3	Y	360	361	0			1
									34	4	396	9							
08	14942	X	7969	-0-	-6973		-0-		236	1	7466	3	Y	223	224	0			-0-
									22	4	245	9							
09	14460	X	9312	-0-	-5148		-0-		270	1	8584	3	Y	396	393	0			3
									22	4	436	9							
10	13857	X	10383	-0-	-3474		-0-		286	1	9653	3	Y	378	377	0	1	1	3
									28	4	416	9							
11	12360	X	9899	-0-	-2461		-0-		268	1	9106	3	Y	448	448	0			3
									32	4	493	9							
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 132,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,037

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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	17378	-0-	-3361		-0-		496	1	15953	3	Y	805	803	0			9
									43	4	886	9							
02	18508	X	15441	-0-	-3067		-0-		454	1	14139	3	Y	736	739	0			6
									38	4	810	9							
03	20057	X	16968	-0-	-3089		-0-		503	1	15745	3	Y	621	621	0			6
									37	4	683	9							
04	18060	X	16890	-0-	-1170		-0-		515	1	15585	3	Y	690	692	0	1	8	3
									31	4	759	9							
05	18104	X	16709	-0-	-1395		-0-		491	1	15512	3	Y	610	609	0	1	8	3
									35	4	671	9							
06	16830	X	15384	-0-	-1446		-0-		412	1	14385	3	Y	509	509	0			3
									27	4	560	9							
07	17081	X	15734	-0-	-1347		-0-		448	1	14700	3	Y	492	493	0			2
									45	4	541	9							
08	17453	X	14982	-0-	-2471		-0-		441	1	13960	3	Y	491	490	0			3
									41	4	540	9							
09	16890	X	14514	-0-	-2376		-0-		427	1	13495	3	Y	508	507	0			4
									33	4	559	9							
10	16709	X	14547	-0-	-2162		-0-		400	1	13509	3	Y	543	542	0	1	1	4
									41	4	597	9							
11	15390	X	13958	-0-	-1432		-0-		377	1	12822	3	Y	649	649	0			4
									45	4	714	9							
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748		-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 172,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,654

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	16833	X	16305	-0-	-528	-0-	462	1	14852	3	Y	863	861	0			9
							42	4	949	9							
02	15204	X	13756	-0-	-1448	-0-	403	1	12515	3	Y	732	736	0			5
							33	4	805	9							
03	16833	X	15723	-0-	-1110	-0-	456	1	14306	3	Y	843	840	0			8
							34	4	927	9							
04	16230	X	10117	-0-	-6113	-0-	306	1	9264	3	Y	481	487	0	1	8	1
							18	4	529	9							
05	16771	X	12522	-0-	-4249	-0-	368	1	11620	3	Y	461	459	0	1	8	2
							27	4	507	9							
06	15780	X	12434	-0-	-3346	-0-	327	1	11448	3	Y	581	578	0	1	8	4
							20	4	639	9							
07	15717	X	12840	-0-	-2877	-0-	364	1	11915	3	Y	478	480	0			2
							35	4	526	9							
08	15717	X	12529	-0-	-3188	-0-	367	1	11592	3	Y	488	487	0			3
							33	4	537	9							
09	12420	X	11415	-0-	-1005	-0-	334	1	10576	3	Y	436	435	0			4
							25	4	480	9							
10	12834	X	11475	-0-	-1359	-0-	316	1	10698	3	Y	388	387	0	1	1	4
							34	4	427	9							
11	12420	X	10530	-0-	-1890	-0-	287	1	9776	3	Y	392	393	0			3
							36	4	431	9							
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 139,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,143

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	11563	X	11085	-0-	-478	-0-	305	1	9779	3	Y	886	885	0			14
							26	4	975	9							
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	317	1	9885	3	Y	748	752	0			10
							26	4	823	9							
03	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	368	1	11574	3	Y	844	842	0			12
							27	4	928	9							
04	10740	X	800	-0-	-9940	-0-	23	1	702	3	Y	67	76	0			3
							1	4	74	9							
05	11563	X	6079	-0-	-5484	-0-	171	1	5357	3	Y	488	483	0	1	8	7
							14	4	537	9							
06	11190	X	6692	-0-	-4498	-0-	167	1	5855	3	Y	600	596	0	1	8	10
							10	4	660	9							
07	11563	X	8070	-0-	-3493	-0-	218	1	7122	3	Y	644	646	0			8
							22	4	708	9							
08	11563	X	7962	-0-	-3601	-0-	223	1	7028	3	Y	626	626	0			8
							22	4	689	9							
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	224	1	7094	3	Y	532	534	0			6
							18	4	585	9							
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	250	1	8430	3	Y	540	540	0	1	1	5
							26	4	594	9							
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	213	1	7211	3	Y	338	338	0			5
							25	4	372	9							
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 89,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,313

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	16306	X	14101	-0-	-2205	-0-	402	1	12909	3	Y	686	684	0			7
							35	4	755	9							
02	14728	X	12824	-0-	-1904	-0-	374	1	11616	3	Y	730	731	0			6
							31	4	803	9							
03	16306	X	14906	-0-	-1400	-0-	432	1	13551	3	Y	809	806	0			9
							33	4	890	9							
04	15750	X	14330	-0-	-1420	-0-	429	1	13009	3	Y	787	791	0	1	8	4
							26	4	866	9							
05	14787	X	14350	-0-	-437	-0-	424	1	13390	3	Y	459	460	0	1	8	2
							31	4	505	9							
06	14430	X	12216	-0-	-2214	-0-	327	1	11428	3	Y	401	400	0			3
							20	4	441	9							
07	14911	X	13861	-0-	-1050	-0-	388	1	12760	3	Y	614	612	0			5
							38	4	675	9							
08	14911	X	13699	-0-	-1212	-0-	400	1	12623	3	Y	580	581	0			4
							38	4	638	9							
09	14340	X	12794	-0-	-1546	-0-	372	1	11762	3	Y	574	574	0			4
							29	4	631	9							
10	14353	X	12889	-0-	-1464	-0-	352	1	11892	3	Y	553	552	0	1	1	4
							37	4	608	9							
11	13410	X	5337	-0-	-8073	-0-	144	1	4916	3	Y	236	239	0			1
							17	4	260	9							
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 141,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,429

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	15996	X	15796	-0-	-200	-0-	447	1	14351	3	Y	873	872	0			8
							38	4	960	9							
02	14448	X	13783	-0-	-665	-0-	405	1	12592	3	Y	684	686	0			6
							34	4	752	9							
03	15996	X	14487	-0-	-1509	-0-	422	1	13235	3	Y	725	723	0			8
							32	4	798	9							
04	15480	X	5866	-0-	-9614	-0-	177	1	5360	3	Y	290	297	0			1
							10	4	319	9							
05	15996	X	8202	-0-	-7794	-0-	241	1	7599	3	Y	312	312	0			1
							19	4	343	9							
06	15300	X	8200	-0-	-7100	-0-	205	1	7162	3	Y	745	739	0	1	8	6
							13	4	820	9							
07	15252	X	8239	-0-	-7013	-0-	229	1	7549	3	Y	398	403	0			1
							23	4	438	9							
08	14477	X	8244	-0-	-6233	-0-	237	1	7522	3	Y	420	420	0			1
							23	4	462	9							
09	8190	X	7287	-0-	-903	-0-	213	1	6736	3	Y	291	290	0			2
							18	4	320	9							
10	8463	X	7261	-0-	-1202	-0-	201	1	6809	3	Y	210	210	0			2
							20	4	231	9							
11	8190	X	3818	-0-	-4372	-0-	105	1	3550	3	Y	136	137	0			1
							13	4	150	9							
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 101,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

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	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	169	1	5413	3	Y	540	539	0			7
							15	4	594	9							
02	5740	X	5545	-0-	-195	-0-	157	1	4859	3	Y	469	471	0			5
							13	4	516	9							
03	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	173	1	5440	3	Y	445	443	0	1	8	6
							13	4	490	9							
04	6150	X	5345	-0-	-805	-0-	158	1	4758	3	Y	382	383	0	1	8	4
							9	4	420	9							
05	6355	X	4500	-0-	-1855	-0-	128	1	4036	3	Y	297	298	0			3
							9	4	327	9							
06	6000	X	5158	-0-	-842	-0-	134	1	4668	3	Y	316	315	0			4
							8	4	348	9							
07	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	150	1	4946	3	Y	338	339	0			3
							15	4	372	9							
08	6107	X	4911	-0-	-1196	-0-	139	1	4395	3	Y	331	330	0			4
							13	4	364	9							
09	5340	X	5012	-0-	-328	-0-	141	1	4442	3	Y	379	378	0			5
							12	4	417	9							
10	5332	X	4972	-0-	-360	-0-	131	1	4436	3	Y	355	354	0	1	1	5
							14	4	391	9							
11	5310	X	4634	-0-	-676	-0-	121	1	4123	3	Y	340	340	0			5
							16	4	374	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 57,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,192

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. (I) GAS LIFT(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	6662	-0-	-1615	-0-	174	1	5575	3	Y	816	815	0			19
							15	4	898	9							
02	7476	X	6529	-0-	-947	-0-	176	1	5499	3	Y	763	766	0			16
							15	4	839	9							
03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	219	1	6833	3	Y	1109	1102	0			23
							17	4	1220	9							
04	8010	X	7119	-0-	-891	-0-	181	1	5473	3	Y	1323	1325	0	2	8	19
							10	4	1455	9							
05	7564	X	6632	-0-	-932	-0-	162	1	5142	3	Y	1195	1193	0	2	8	19
							13	4	1315	9							
06	8010	X	6967	-0-	-1043	-0-	156	1	5447	3	Y	1231	1229	0	1	8	20
							10	4	1354	9							
07	8277	X	6894	-0-	-1383	-0-	173	1	5692	3	Y	920	927	0			13
							17	4	1012	9							
08	8277	X	8163	-0-	-114	-0-	213	1	6767	3	Y	1057	1056	0			14
							20	4	1163	9							
09	7110	X	5242	-0-	-1868	-0-	140	1	4431	3	Y	599	603	0			10
							12	4	659	9							
10	7192	X	6582	-0-	-610	-0-	166	1	5587	3	Y	738	736	0	2	1	9
							17	4	812	9			1	8			
11	7890	X	5095	-0-	-2795	-0-	127	1	4315	3	Y	578	580	0			7
							17	4	636	9							
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 74,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,329

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	15086	-0-	-414	-0-	443	1	14213	3	Y	356	354	0			5
							38	4	392	9							
02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	440	1	13692	3	Y	312	313	0			4
							36	4	343	9							
03	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	474	1	14871	3	Y	298	298	0			4
							35	4	328	9							
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	489	1	14811	3	Y	197	200	0			1
							30	4	217	9							
05	15500	X	15326	-0-	-174	-0-	464	1	14634	3	Y	176	175	0			2
							34	4	194	9							
06	15000	X	14237	-0-	-763	-0-	391	1	13643	3	Y	163	162	0			3
							24	4	179	9							
07	15500	X	14306	-0-	-1194	-0-	410	1	13450	3	Y	369	368	0			4
							40	4	406	9							
08	15500	X	13922	-0-	-1578	-0-	410	1	12995	3	Y	435	434	0			5
							38	4	479	9							
09	15000	X	13329	-0-	-1671	-0-	392	1	12432	3	Y	432	431	0			6
							30	4	475	9							
10	15314	X	12694	-0-	-2620	-0-	352	1	11880	3	Y	386	385	0	1	1	6
							37	4	425	9							
11	14250	X	12716	-0-	-1534	-0-	350	1	11886	3	Y	399	400	0			5
							41	4	439	9							
12	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 157,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,523

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	183	1	5858	3	Y	275	274	0			4
							15	4	303	9							
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	176	1	5451	3	Y	224	225	0			3
							15	4	246	9							
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	191	1	5991	3	Y	217	215	0			5
							15	4	239	9							
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	221	1	6679	3	Y	206	206	0			5
							13	4	227	9							
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	187	1	5925	3	Y	115	115	0			5
							15	4	127	9							
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	154	1	5397	3	Y	100	101	0			4
							10	4	110	9							
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	178	1	5840	3	Y	120	120	0			4
							17	4	132	9							
08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	185	1	5850	3	Y	125	124	0			5
							19	4	138	9							
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	174	1	5541	3	Y	123	122	0			6
							14	4	135	9							
10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	162	1	5453	3	Y	113	113	0			6
							17	4	124	9							
11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	158	1	5374	3	Y	115	116	0			5
							20	4	127	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 67,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10223	-0-	-2053	-0-	280	1	8990	3	Y	843	840	0			10
							26	4	927	9							
02	11088	X	9183	-0-	-1905	-0-	260	1	8086	3	Y	742	744	0			8
							21	4	816	9							
03	11656	X	8373	-0-	-3283	-0-	213	1	6697	3	Y	1315	1307	0			16
							16	4	1447	9							
04	10590	X	9301	-0-	-1289	-0-	251	1	7598	3	Y	1306	1311	0	2	8	9
							15	4	1437	9							
05	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	297	1	9338	3	Y	1237	1236	0	2	8	8
							22	4	1361	9							
06	9900	X	9843	-0-	-57	-0-	234	1	8187	3	Y	1280	1276	0	1	8	11
							14	4	1408	9							
07	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	271	1	8900	3	Y	1215	1218	0			8
							26	4	1337	9							
08	11005	X	9976	-0-	-1029	-0-	262	1	8293	3	Y	1270	1268	0			10
							24	4	1397	9							
09	10650	X	10298	-0-	-352	-0-	281	1	8911	3	Y	985	986	0			9
							22	4	1084	9							
10	11005	X	6469	-0-	-4536	-0-	160	1	5375	3	Y	834	834	0	2	1	6
							17	4	917	9			1	8			
11	10200	X	6569	-0-	-3631	-0-	161	1	5455	3	Y	848	849	0			5
							20	4	933	9							
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 101,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,875

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	4558	-0-	-2386		-0-		121	1	3862	3	Y	513	511	0			4
									11	4	564	9							
02	4872	X	4673	-0-	-199		-0-		126	1	3913	3	Y	566	567	0			3
									11	4	623	9							
03	6094	X	6094	-0-	-0-		-0-		168	1	5269	3	Y	586	584	0			5
									12	4	645	9							
04	4783	X	4783	-0-	-0-		-0-		136	1	4133	3	Y	460	462	0	1	8	2
									8	4	506	9							
05	5177	X	4491	-0-	-686		-0-		125	1	3915	3	Y	403	402	0	1	8	2
									8	4	443	9							
06	5910	X	4089	-0-	-1821		-0-		103	1	3608	3	Y	338	338	0			2
									6	4	372	9							
07	6107	X	3993	-0-	-2114		-0-		111	1	3650	3	Y	201	203	0			-0-
									11	4	221	9							
08	12945	X	12945	-0-	-0-		-0-		368	1	11630	3	Y	831	823	0	2	8	6
									33	4	914	9							
09	8146	X	8146	-0-	-0-		-0-		243	1	7704	3	Y	163	167	0	1	8	1
									20	4	179	9							
10	4522	X	4522	-0-	-0-		-0-		119	1	4022	3	Y	334	332	0	1	1	2
									14	4	367	9							
11	7530	X	4801	-0-	-2729		-0-		128	1	4392	3	Y	240	241	0			1
									17	4	264	9							
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 63,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,635

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

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	13390	X	13390	-0-	-0-		-0-		372	1	11947	3	Y	944	942	0			11
									33	4	1038	9							
02	11640	X	11640	-0-	-0-		-0-		334	1	10377	3	Y	819	822	0			8
									28	4	901	9							
03	14009	X	14009	-0-	-0-		-0-		399	1	12486	3	Y	995	992	0			11
									29	4	1095	9							
04	14098	X	14098	-0-	-0-		-0-		416	1	12614	3	Y	949	952	0	2	8	6
									24	4	1044	9							
05	14313	X	14313	-0-	-0-		-0-		410	1	12928	3	Y	860	859	0	1	8	6
									29	4	946	9							
06	12536	X	12536	-0-	-0-		-0-		327	1	11405	3	Y	713	713	0	1	8	5
									20	4	784	9							
07	13442	X	13442	-0-	-0-		-0-		372	1	12207	3	Y	751	752	0			4
									37	4	826	9							
08	13126	X	13126	-0-	-0-		-0-		378	1	11929	3	Y	713	712	0			5
									35	4	784	9							
09	12502	X	12502	-0-	-0-		-0-		357	1	11317	3	Y	727	726	0			6
									28	4	800	9							
10	12338	X	11547	-0-	-791		-0-		311	1	10498	3	Y	640	643	0	2	1	1
									34	4	704	9							
11	11940	X	309	-0-	-11631		-0-		7	1	280	3	Y	20	18	0	3	8	-0-
									22	9									
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,131

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	416	1	13374	3	Y	1815	1812	0			16
							36	4	1997	9							
02	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	391	1	12178	3	Y	1567	1574	0			9
							33	4	1724	9							
03	15748	X	14645	-0-	-1103	-0-	397	1	12425	3	Y	1631	1629	0			11
							29	4	1794	9							
04	15240	X	13035	-0-	-2205	-0-	364	1	11060	3	Y	1444	1449	0	2	8	4
							23	4	1588	9							
05	15748	X	12862	-0-	-2886	-0-	349	1	11020	3	Y	1333	1331	0	2	8	4
							27	4	1466	9							
06	15240	X	12088	-0-	-3152	-0-	302	1	10521	3	Y	1133	1133	0	1	8	3
							19	4	1246	9							
07	12400	X	11504	-0-	-896	-0-	303	1	9937	3	Y	1123	1126	0			-0-
							29	4	1235	9							
08	12400	X	11855	-0-	-545	-0-	320	1	10138	3	Y	1242	1239	0			3
							31	4	1366	9							
09	12000	X	10183	-0-	-1817	-0-	276	1	8743	3	Y	1038	1038	0			3
							22	4	1142	9							
10	12400	X	11553	-0-	-847	-0-	299	1	10061	3	Y	1057	1055	0	3	1	1
							30	4	1163	9			1	8			
11	12000	X	11501	-0-	-499	-0-	293	1	9963	3	Y	1098	1098	0			1
							37	4	1208	9							
12	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 139,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,481

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	613	1	19674	3	Y	1792	1789	0			18
							54	4	1971	9							
02	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	542	1	16838	3	Y	1572	1578	0			12
							46	4	1729	9							
03	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	583	1	18299	3	Y	1661	1657	0			16
							45	4	1827	9							
04	19560	X	19202	-0-	-358	-0-	558	1	16906	3	Y	1551	1557	0	2	8	8
							32	4	1706	9							
05	20212	X	19782	-0-	-430	-0-	556	1	17565	3	Y	1472	1470	0	2	8	8
							42	4	1619	9							
06	19560	X	18546	-0-	-1014	-0-	476	1	16619	3	Y	1292	1291	0	1	8	8
							30	4	1421	9							
07	20212	X	19067	-0-	-1145	-0-	517	1	16927	3	Y	1430	1432	0			6
							50	4	1573	9							
08	20212	X	19002	-0-	-1210	-0-	533	1	16871	3	Y	1407	1406	0			7
							50	4	1548	9							
09	19200	X	19156	-0-	-44	-0-	537	1	16980	3	Y	1452	1447	0	1	8	11
							42	4	1597	9							
10	19778	X	19698	-0-	-80	-0-	521	1	17577	3	Y	1405	1404	0	3	1	8
							54	4	1546	9			1	8			
11	19304	X	19304	-0-	-0-	-0-	507	1	17224	3	Y	1375	1377	0			6
							60	4	1513	9							
12	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 215,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,409

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	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	145	1	4639	3	Y	991	989	0			13
							13	4	1090	9							
02	5488	X	5385	-0-	-103	-0-	134	1	4193	3	Y	951	954	0			10
							12	4	1046	9							
03	6076	X	4430	-0-	-1646	-0-	109	1	3412	3	Y	819	821	0			8
							8	4	901	9							
04	5880	X	3291	-0-	-2589	-0-	87	1	2612	3	Y	533	538	0	1	8	2
							6	4	586	9							
05	6076	X	1142	-0-	-4934	-0-	25	1	808	3	Y	280	281	0			1
							1	4	308	9							
06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	229	1	8003	3	Y	571	566	0	1	8	5
							14	4	628	9							
07	5952	X	4688	-0-	-1264	-0-	131	1	4315	3	Y	208	212	0			1
							13	4	229	9							
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	135	1	4291	3	Y	255	254	0			2
							13	4	281	9							
09	5880	X	4240	-0-	-1640	-0-	122	1	3854	3	Y	232	231	0			3
							9	4	255	9							
10	6076	X	4279	-0-	-1797	-0-	101	1	3395	3	Y	700	694	0	2	1	6
							13	4	770	9			1	8			
11	5880	X	4648	-0-	-1232	-0-	122	1	4158	3	Y	320	324	0			2
							16	4	352	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 51,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,860

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	9114	X	8042	-0-	-1072	-0-	218	1	6983	3	Y	746	747	0			2
							20	4	821	9							
02	8232	X	7294	-0-	-938	-0-	203	1	6348	3	Y	660	662	0			-0-
							17	4	726	9							
03	9114	X	7745	-0-	-1369	-0-	215	1	6735	3	Y	708	706	0			2
							16	4	779	9							
04	8820	X	7391	-0-	-1429	-0-	211	1	6397	3	Y	700	700	0	1	8	1
							13	4	770	9							
05	8680	X	7475	-0-	-1205	-0-	196	1	6202	3	Y	965	960	0	2	8	4
							15	4	1062	9							
06	7830	X	6173	-0-	-1657	-0-	148	1	5158	3	Y	779	780	0	1	8	2
							10	4	857	9							
07	8091	X	6766	-0-	-1325	-0-	171	1	5622	3	Y	869	869	0			2
							17	4	956	9							
08	7750	X	6315	-0-	-1435	-0-	165	1	5223	3	Y	829	829	0			2
							15	4	912	9							
09	7380	X	3122	-0-	-4258	-0-	82	1	2574	3	Y	418	420	0			-0-
							6	4	460	9							
10	7471	X	1073	-0-	-6398	-0-	27	1	892	3	Y	138	138	0			-0-
							2	4	152	9							
11	6540	X	3111	-0-	-3429	-0-	72	1	2459	3	Y	520	517	0			3
							8	4	572	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 64,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,332

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	26350	X	24120	-0-	-2230	-0-	712	1	22864	3	Y	439	437	0			4
							61	4	483	9							
02	23800	X	21560	-0-	-2240	-0-	655	1	20403	3	Y	407	408	0			3
							54	4	448	9							
03	26350	X	23247	-0-	-3103	-0-	702	1	22016	3	Y	432	431	0			4
							54	4	475	9							
04	25500	X	21426	-0-	-4074	-0-	670	1	20301	3	Y	378	378	0	1	8	3
							39	4	416	9							
05	24924	X	21830	-0-	-3094	-0-	658	1	20771	3	Y	321	321	0			3
							48	4	353	9							
06	23340	X	20314	-0-	-3026	-0-	556	1	19417	3	Y	279	278	0			4
							34	4	307	9							
07	23870	X	20669	-0-	-3201	-0-	600	1	19697	3	Y	285	286	0			3
							58	4	314	9							
08	23250	X	20296	-0-	-2954	-0-	611	1	19298	3	Y	300	300	0			3
							57	4	330	9							
09	21420	X	19339	-0-	-2081	-0-	580	1	18387	3	Y	296	294	0			5
							46	4	326	9							
10	21824	X	19678	-0-	-2146	-0-	555	1	18754	3	Y	283	282	0			6
							58	4	311	9							
11	20310	X	18520	-0-	-1790	-0-	519	1	17637	3	Y	274	276	0			4
							63	4	301	9							
12	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 230,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,694

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	18321	X	16896	-0-	-1425	-0-	496	1	15958	3	Y	363	362	0			4
							43	4	399	9							
02	16548	X	13896	-0-	-2652	-0-	423	1	13159	3	Y	254	256	0			2
							35	4	279	9							
03	18321	X	14889	-0-	-3432	-0-	451	1	14117	3	Y	262	262	0			2
							33	4	288	9							
04	17400	X	15263	-0-	-2137	-0-	476	1	14412	3	Y	314	314	0			2
							30	4	345	9							
05	17329	X	13489	-0-	-3840	-0-	404	1	12748	3	Y	280	281	0			1
							29	4	308	9							
06	16350	X	13163	-0-	-3187	-0-	358	1	12489	3	Y	266	265	0			2
							23	4	293	9							
07	15376	X	12894	-0-	-2482	-0-	372	1	12201	3	Y	258	259	0			1
							37	4	284	9							
08	15779	X	12888	-0-	-2891	-0-	384	1	12164	3	Y	276	275	0			2
							36	4	304	9							
09	15270	X	11561	-0-	-3709	-0-	345	1	10908	3	Y	255	254	0			3
							27	4	281	9							
10	13609	X	11107	-0-	-2502	-0-	311	1	10508	3	Y	232	232	0			3
							33	4	255	9							
11	13170	X	9950	-0-	-3220	-0-	276	1	9406	3	Y	213	214	0			2
							34	4	234	9							
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 145,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,973

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31837	X	29955	-0-	-1882		-0-		883	1	28347	3	Y	588	588	0			1
									78	4	647	9							
02	28756	X	26088	-0-	-2668		-0-		792	1	24638	3	Y	537	538	0			-0-
									67	4	591	9							
03	31837	X	28127	-0-	-3710		-0-		848	1	26577	3	Y	580	578	0			2
									64	4	638	9							
04	30810	X	26066	-0-	-4744		-0-		813	1	24624	3	Y	526	527	0	1	8	-0-
									50	4	579	9							
05	30721	X	26490	-0-	-4231		-0-		796	1	25093	3	Y	493	492	0	1	8	-0-
									59	4	542	9							
06	28980	X	25152	-0-	-3828		-0-		685	1	23917	3	Y	461	460	0			1
									43	4	507	9							
07	28892	X	26508	-0-	-2384		-0-		770	1	25244	3	Y	382	383	0			-0-
									74	4	420	9							
08	28117	X	26489	-0-	-1628		-0-		798	1	25219	3	Y	362	362	0			-0-
									74	4	398	9							
09	26070	X	25087	-0-	-983		-0-		755	1	23882	3	Y	355	354	0			1
									59	4	391	9							
10	26505	X	24340	-0-	-2165		-0-		687	1	23228	3	Y	323	322	0	1	1	1
									70	4	355	9							
11	25650	X	23823	-0-	-1827		-0-		668	1	22715	3	Y	327	327	0			1
									80	4	360	9							
12	26505	X	NO RPT	-0-	-26505		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 288,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,934

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

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	27962	X	26546	-0-	-1416		-0-		784	1	25195	3	Y	453	453	0			2
									69	4	498	9							
02	25256	X	22676	-0-	-2580		-0-		690	1	21469	3	Y	417	418	0			1
									58	4	459	9							
03	27962	X	25059	-0-	-2903		-0-		758	1	23750	3	Y	449	448	0			2
									57	4	494	9							
04	27060	X	25940	-0-	-1120		-0-		810	1	24565	3	Y	468	467	0	1	8	2
									50	4	515	9							
05	27962	X	26582	-0-	-1380		-0-		800	1	25241	3	Y	438	437	0	1	8	2
									59	4	482	9							
06	25680	X	24835	-0-	-845		-0-		678	1	23667	3	Y	407	406	0			3
									42	4	448	9							
07	25396	X	25396	-0-	-0-		-0-		736	1	24137	3	Y	410	411	0			2
									72	4	451	9							
08	26815	X	24837	-0-	-1978		-0-		745	1	23557	3	Y	423	422	0			3
									70	4	465	9							
09	25950	X	23810	-0-	-2140		-0-		714	1	22577	3	Y	420	418	0			5
									57	4	462	9							
10	26567	X	23481	-0-	-3086		-0-		660	1	22326	3	Y	388	387	0	1	1	5
									68	4	427	9							
11	24840	X	22862	-0-	-1978		-0-		639	1	21718	3	Y	390	390	0			5
									76	4	429	9							
12	25389	X	NO RPT	-0-	-25389		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 272,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,663

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	29650	-0-	-4078	-0-	873	1	28051	3	Y	591	591	0			10
							76	4	650	9							
02	30800	X	26061	-0-	-4739	-0-	792	1	24635	3	Y	515	518	0			7
							67	4	567	9							
03	34100	X	27518	-0-	-6582	-0-	830	1	26032	3	Y	539	537	0			9
							63	4	593	9							
04	31380	X	25230	-0-	-6150	-0-	789	1	23908	3	Y	440	442	0	1	8	6
							49	4	484	9							
05	31093	X	25147	-0-	-5946	-0-	758	1	23890	3	Y	402	401	0	1	8	6
							57	4	442	9							
06	28680	X	23286	-0-	-5394	-0-	637	1	22221	3	Y	353	353	0			6
							40	4	388	9							
07	28861	X	28524	-0-	-337	-0-	832	1	27312	3	Y	271	273	0			4
							82	4	298	9							
08	27528	X	26328	-0-	-1200	-0-	796	1	25161	3	Y	270	270	0			4
							74	4	297	9							
09	25230	X	24642	-0-	-588	-0-	745	1	23551	3	Y	262	261	0			5
							58	4	288	9							
10	25141	X	24840	-0-	-301	-0-	705	1	23791	3	Y	248	247	0			6
							71	4	273	9							
11	27600	X	22497	-0-	-5103	-0-	634	1	21579	3	Y	189	191	0			4
							76	4	208	9							
12	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 283,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,080

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	27818	-0-	-2345	-0-	821	1	26404	3	Y	474	473	0			3
							72	4	521	9							
02	27244	X	24712	-0-	-2532	-0-	752	1	23403	3	Y	448	449	0			2
							64	4	493	9							
03	30163	X	26799	-0-	-3364	-0-	810	1	25380	3	Y	497	496	0			3
							62	4	547	9							
04	29190	X	25399	-0-	-3791	-0-	794	1	24046	3	Y	464	464	0	1	8	2
							49	4	510	9							
05	29171	X	25507	-0-	-3664	-0-	767	1	24204	3	Y	435	434	0	1	8	2
							57	4	479	9							
06	26910	X	23974	-0-	-2936	-0-	654	1	22843	3	Y	396	395	0			3
							41	4	436	9							
07	27373	X	25558	-0-	-1815	-0-	745	1	24448	3	Y	266	268	0			1
							72	4	293	9							
08	26784	X	25612	-0-	-1172	-0-	773	1	24455	3	Y	284	283	0			2
							72	4	312	9							
09	25410	X	24189	-0-	-1221	-0-	730	1	23096	3	Y	278	277	0			3
							57	4	306	9							
10	25513	X	24056	-0-	-1457	-0-	682	1	23020	3	Y	259	259	0			3
							69	4	285	9							
11	24780	X	22676	-0-	-2104	-0-	637	1	21686	3	Y	252	253	0			2
							76	4	277	9							
12	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 276,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,053

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	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	80	1	2560	3	Y	306	306	0			2
							7	4	337	9							
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	80	1	2492	3	Y	328	329	0			1
							7	4	361	9							
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	102	1	3172	3	Y	358	357	0			2
							7	4	394	9							
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	75	1	2274	3	Y	247	249	0			-0-
							5	4	272	9							
05	2294	X	620	-0-	-1674	-0-	17	1	552	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
06	2220	X	1405	-0-	-815	-0-	35	1	1238	3	Y	119	118	0			1
							1	4	131	9							
07	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	64	1	2076	3	Y	203	203	0			1
							7	4	223	9							
08	2294	X	2282	-0-	-12	-0-	62	1	1981	3	Y	213	212	0			2
							5	4	234	9							
09	2220	X	1339	-0-	-881	-0-	37	1	1154	3	Y	131	132	0			1
							4	4	144	9							
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	3	Y	496	492	0	1	1	4
							4	4	546	9							
11	2220	X	348	-0-	-1872	-0-	6	1	193	3	Y	135	138	0			1
							149	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,582

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	11997	X	11922	-0-	-75	-0-	308	1	9868	3	Y	1564	1562	0			12
							26	4	1720	9							
02	10836	X	9917	-0-	-919	-0-	266	1	8273	3	Y	1233	1240	0			5
							22	4	1356	9							
03	11997	X	10747	-0-	-1250	-0-	278	1	8718	3	Y	1573	1567	0			11
							21	4	1730	9							
04	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	348	1	10529	3	Y	1711	1714	0	3	8	5
							22	4	1882	9							
05	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	372	1	11727	3	Y	1853	1849	0	3	8	6
							27	4	2038	9							
06	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	313	1	10938	3	Y	2027	2020	0	2	8	11
							19	4	2230	9							
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	311	1	10201	3	Y	1553	1561	0			3
							30	4	1708	9							
08	11997	X	9877	-0-	-2120	-0-	259	1	8222	3	Y	1247	1247	0			3
							24	4	1372	9							
09	11610	X	5722	-0-	-5888	-0-	151	1	4743	3	Y	742	744	0			1
							12	4	816	9							
10	11997	X	7929	-0-	-4068	-0-	195	1	6611	3	Y	1003	999	0	3	1	1
							20	4	1103	9			1	8			
11	11610	X	6427	-0-	-5183	-0-	148	1	5024	3	Y	1125	1124	0			2
							17	4	1238	9							
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 115,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,631

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	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	370	1	11864	3	Y	1536	1534	0			14
							33	4	1690	9							
02	12292	X	11285	-0-	-1007	-0-	308	1	9586	3	Y	1241	1248	0			7
							26	4	1365	9							
03	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	382	1	11976	3	Y	1486	1481	0			12
							28	4	1635	9							
04	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	391	1	11857	3	Y	1241	1248	0	2	8	3
							24	4	1365	9							
05	13609	X	12677	-0-	-932	-0-	352	1	11104	3	Y	1085	1085	0	2	8	1
							27	4	1194	9							
06	13170	X	12860	-0-	-310	-0-	324	1	11329	3	Y	1079	1076	0	1	8	3
							20	4	1187	9							
07	13051	X	12940	-0-	-111	-0-	346	1	11355	3	Y	1095	1098	0			-0-
							34	4	1205	9							
08	13051	X	12431	-0-	-620	-0-	344	1	10875	3	Y	1073	1072	0			1
							32	4	1180	9							
09	12630	X	9133	-0-	-3497	-0-	250	1	7942	3	Y	837	837	0			1
							20	4	921	9							
10	13051	X	12444	-0-	-607	-0-	324	1	10932	3	Y	1049	1045	0	3	1	1
							34	4	1154	9			1	8			
11	12630	X	11591	-0-	-1039	-0-	301	1	10223	3	Y	936	937	0			-0-
							37	4	1030	9							
12	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,658

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	9858	X	8501	-0-	-1357	-0-	228	1	7309	3	Y	857	855	0			10
							21	4	943	9							
02	8904	X	7777	-0-	-1127	-0-	215	1	6698	3	Y	769	771	0			8
							18	4	846	9							
03	9858	X	8600	-0-	-1258	-0-	236	1	7385	3	Y	874	871	0			11
							18	4	961	9							
04	8430	X	8182	-0-	-248	-0-	234	1	7076	3	Y	781	785	0	1	8	6
							13	4	859	9							
05	8618	X	7850	-0-	-768	-0-	215	1	6797	3	Y	747	746	0	1	8	6
							16	4	822	9							
06	8340	X	7550	-0-	-790	-0-	188	1	6560	3	Y	719	718	0	1	8	6
							11	4	791	9							
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	212	1	6945	3	Y	652	654	0			4
							21	4	717	9							
08	7347	X	6630	-0-	-717	-0-	183	1	5777	3	Y	592	592	0			4
							19	4	651	9							
09	7110	X	5368	-0-	-1742	-0-	147	1	4658	3	Y	501	501	0			4
							12	4	551	9							
10	7347	X	6733	-0-	-614	-0-	176	1	5935	3	Y	548	547	0	2	1	3
							19	4	603	9							
11	7110	X	6674	-0-	-436	-0-	172	1	5847	3	Y	576	575	0			4
							21	4	634	9							
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 81,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,616

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

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	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-		212	1	6802	3	Y	1184	1183	0			15
								18	4	1302	9							
02	13888	X	6933	-0-	-6955	-0-		184	1	5722	3	Y	920	927	0			8
								15	4	1012	9							
03	15376	X	6704	-0-	-8672	-0-		173	1	5438	3	Y	982	979	0			11
								13	4	1080	9							
04	8580	X	4297	-0-	-4283	-0-		99	1	3035	3	Y	1051	1053	0	2	8	7
								7	4	1156	9							
05	8866	X	4076	-0-	-4790	-0-		107	1	3360	3	Y	546	549	0	1	8	3
								8	4	601	9							
06	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-		405	1	14124	3	Y	937	931	0	1	8	8
								27	4	1031	9							
07	7688	X	6580	-0-	-1108	-0-		170	1	5595	3	Y	725	730	0			3
								17	4	798	9							
08	6696	X	4598	-0-	-2098	-0-		121	1	3792	3	Y	612	613	0			2
								12	4	673	9							
09	13500	X	4080	-0-	-9420	-0-		111	1	3508	3	Y	413	413	0			2
								7	4	454	9							
10	13950	X	4040	-0-	-9910	-0-		98	1	3327	3	Y	548	547	0	2	1	1
								12	4	603	9							
11	13500	X	7979	-0-	-5521	-0-		197	1	6731	3	Y	934	932	0			3
								24	4	1027	9							
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 73,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,852

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

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	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-		264	1	8502	3	Y	1328	1328	0			13
								23	4	1461	9							
02	8960	X	8444	-0-	-516	-0-		228	1	7135	3	Y	965	973	0			5
								19	4	1062	9							
03	9920	X	9415	-0-	-505	-0-		247	1	7763	3	Y	1260	1256	0			9
								19	4	1386	9							
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-		308	1	9350	3	Y	1609	1611	0	2	8	5
								20	4	1770	9							
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-		297	1	9335	3	Y	1089	1091	0	2	8	1
								22	4	1198	9							
06	9600	X	9349	-0-	-251	-0-		216	1	7512	3	Y	1462	1454	0	2	8	7
								13	4	1608	9							
07	9424	X	8645	-0-	-779	-0-		222	1	7270	3	Y	1028	1034	0			1
								22	4	1131	9							
08	9920	X	6852	-0-	-3068	-0-		183	1	5796	3	Y	776	777	0			-0-
								19	4	854	9							
09	9600	X	3010	-0-	-6590	-0-		80	1	2541	3	Y	349	349	0			-0-
								5	4	384	9							
10	9920	X	5604	-0-	-4316	-0-		140	1	4747	3	Y	638	635	0	2	1	1
								15	4	702	9							
11	9360	X	4445	-0-	-4915	-0-		109	1	3714	3	Y	554	555	0			-0-
								13	4	609	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,058

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	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	200	1	6416	3	Y	668	668	0			6
							18	4	735	9							
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	172	1	5362	3	Y	587	588	0			5
							15	4	646	9							
03	6758	X	5885	-0-	-873	-0-	162	1	5043	3	Y	607	606	0			6
							12	4	668	9							
04	6540	X	5472	-0-	-1068	-0-	158	1	4760	3	Y	495	496	0	1	8	4
							9	4	545	9							
05	6758	X	6581	-0-	-177	-0-	186	1	5841	3	Y	490	488	0	1	8	5
							15	4	539	9							
06	6540	X	6226	-0-	-314	-0-	153	1	5345	3	Y	653	649	0	1	8	8
							10	4	718	9							
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	194	1	6363	3	Y	588	590	0			6
							19	4	647	9							
08	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	183	1	5805	3	Y	512	512	0			6
							19	4	563	9							
09	6360	X	3099	-0-	-3261	-0-	80	1	2519	3	Y	450	452	0			4
							5	4	495	9							
10	6572	X	4782	-0-	-1790	-0-	129	1	4360	3	Y	254	256	0			2
							14	4	279	9							
11	6540	X	4556	-0-	-1984	-0-	119	1	4046	3	Y	341	340	0			3
							16	4	375	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 63,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,645

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	19220	X	18758	-0-	-462	-0-	537	1	17262	3	Y	829	827	0	1	8	4
							47	4	912	9							
02	17360	X	16374	-0-	-986	-0-	483	1	15037	3	Y	739	741	0	1	8	1
							41	4	813	9							
03	19220	X	17800	-0-	-1420	-0-	522	1	16374	3	Y	786	782	0	1	8	4
							39	4	865	9							
04	18600	X	17849	-0-	-751	-0-	545	1	16499	3	Y	703	706	0	1	8	-0-
							32	4	773	9							
05	19220	X	16805	-0-	-2415	-0-	494	1	15581	3	Y	631	630	0	1	8	-0-
							36	4	694	9							
06	18150	X	15089	-0-	-3061	-0-	403	1	14060	3	Y	546	544	0	1	8	1
							25	4	601	9							
07	18135	X	17284	-0-	-851	-0-	491	1	16114	3	Y	574	574	0	1	8	-0-
							48	4	631	9							
08	18445	X	16800	-0-	-1645	-0-	495	1	15634	3	Y	569	567	0	1	8	1
							45	4	626	9							
09	17850	X	7037	-0-	-10813	-0-	208	1	6540	3	Y	246	246	0	1	8	-0-
							18	4	271	9							
10	16802	X	11909	-0-	-4893	-0-	329	1	11114	3	Y	392	390	0	1	1	1
							35	4	431	9							
11	16740	X	12205	-0-	-4535	-0-	334	1	11347	3	Y	441	439	0	1	8	2
							39	4	485	9							
12	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 167,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,456

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. (I) GAS LIFT(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	10797	-0-	-115	-0-	299	1	9601	3	Y	792	791	0			5
							26	4	871	9							
02	9856	X	8188	-0-	-1668	-0-	227	1	7064	3	Y	799	801	0			3
							18	4	879	9							
03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	325	1	10169	3	Y	891	888	0			6
							25	4	980	9							
04	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	389	1	11812	3	Y	934	936	0	1	8	3
							24	4	1027	9							
05	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	373	1	11738	3	Y	835	835	0	1	8	2
							27	4	919	9							
06	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	287	1	10013	3	Y	674	674	0	1	8	1
							18	4	741	9							
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	301	1	9870	3	Y	713	713	0			1
							29	4	784	9							
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	333	1	10521	3	Y	806	804	0			3
							32	4	887	9							
09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	314	1	9949	3	Y	741	741	0			3
							25	4	815	9							
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	300	1	10146	3	Y	704	702	0	2	1	2
							30	4	774	9			1	8			
11	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	322	1	10955	3	Y	791	792	0			1
							38	4	870	9							
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 125,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,680

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	36165	-0-	-849	-0-	1042	1	33472	3	Y	1419	1416	0			8
							90	4	1561	9							
02	33677	X	33677	-0-	-0-	-0-	1001	1	31171	3	Y	1292	1298	0			2
							84	4	1421	9							
03	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	1101	1	34503	3	Y	1439	1434	0			7
							83	4	1583	9							
04	35820	X	35042	-0-	-778	-0-	1071	1	32446	3	Y	1326	1329	0	2	8	2
							66	4	1459	9							
05	37014	X	35676	-0-	-1338	-0-	1051	1	33152	3	Y	1270	1269	0	2	8	1
							76	4	1397	9							
06	35820	X	33463	-0-	-2357	-0-	894	1	31241	3	Y	1155	1154	0	1	8	1
							57	4	1271	9							
07	37014	X	34271	-0-	-2743	-0-	971	1	31903	3	Y	1184	1185	0			-0-
							95	4	1302	9							
08	37014	X	33426	-0-	-3588	-0-	981	1	31049	3	Y	1185	1184	0			1
							92	4	1304	9							
09	35040	X	31804	-0-	-3236	-0-	933	1	29517	3	Y	1166	1163	0			4
							71	4	1283	9							
10	35681	X	29730	-0-	-5951	-0-	820	1	27701	3	Y	1023	1022	0	3	1	1
							84	4	1125	9			1	8			
11	33450	X	20336	-0-	-13114	-0-	557	1	18951	3	Y	692	693	0			-0-
							67	4	761	9							
12	34286	X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,151

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. (I) GAS LIFT(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	9341	-0-	-2811	-0-	272	1	8737	3	Y	279	278	0			1
							25	4	307	9							
02	10976	X	8997	-0-	-1979	-0-	270	1	8428	3	Y	251	252	0			-0-
							23	4	276	9							
03	12152	X	9419	-0-	-2733	-0-	280	1	8778	3	Y	309	308	0			1
							21	4	340	9							
04	9570	X	8642	-0-	-928	-0-	257	1	7797	3	Y	519	518	0	1	8	1
							17	4	571	9							
05	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	349	1	11028	3	Y	586	583	0	1	8	3
							27	4	645	9							
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	299	1	10443	3	Y	664	661	0	1	8	5
							19	4	730	9							
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	312	1	10258	3	Y	466	469	0			2
							30	4	513	9							
08	12059	X	10976	-0-	-1083	-0-	319	1	10096	3	Y	483	483	0			2
							30	4	531	9							
09	11670	X	10781	-0-	-889	-0-	315	1	9964	3	Y	434	433	0			3
							25	4	477	9							
10	12059	X	10658	-0-	-1401	-0-	295	1	9946	3	Y	353	353	0	1	1	2
							29	4	388	9							
11	11490	X	6274	-0-	-5216	-0-	170	1	5766	3	Y	289	289	0			2
							20	4	318	9							
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 109,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,633

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18831	-0-	-3117	-0-	553	1	17748	3	Y	438	436	0			4
							48	4	482	9							
02	19824	X	17646	-0-	-2178	-0-	533	1	16603	3	Y	422	423	0			3
							46	4	464	9							
03	21948	X	19194	-0-	-2754	-0-	577	1	18078	3	Y	450	448	0			5
							44	4	495	9							
04	20670	X	18444	-0-	-2226	-0-	571	1	17315	3	Y	475	476	0	1	8	3
							35	4	523	9							
05	20243	X	17700	-0-	-2543	-0-	514	1	16212	3	Y	850	846	0	1	8	6
							39	4	935	9							
06	18900	X	17270	-0-	-1630	-0-	455	1	15879	3	Y	825	823	0	1	8	7
							28	4	908	9							
07	19530	X	17829	-0-	-1701	-0-	498	1	16347	3	Y	851	852	0			6
							48	4	936	9							
08	19189	X	17057	-0-	-2132	-0-	493	1	15600	3	Y	835	835	0			6
							45	4	919	9							
09	18450	X	13625	-0-	-4825	-0-	393	1	12439	3	Y	694	694	0			6
							30	4	763	9							
10	17856	X	16597	-0-	-1259	-0-	451	1	15229	3	Y	792	790	0	2	1	5
							46	4	871	9			1	8			
11	17280	X	15357	-0-	-1923	-0-	419	1	14243	3	Y	587	591	0			1
							49	4	646	9							
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 189,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,219

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28551	X	24600	-0-		-3951		-0-	701	1	22522	3	Y	1196	1194	0			13
									61	4	1316	9							
02	25060	X	22147	-0-		-2913		-0-	651	1	20269	3	Y	1066	1071	0			8
									54	4	1173	9							
03	27249	X	23422	-0-		-3827		-0-	685	1	21444	3	Y	1128	1125	0			11
									52	4	1241	9							
04	26370	X	22008	-0-		-4362		-0-	667	1	20218	3	Y	985	990	0	2	8	4
									39	4	1084	9							
05	25885	X	22054	-0-		-3831		-0-	645	1	20344	3	Y	925	924	0	2	8	3
									47	4	1018	9							
06	23820	X	21322	-0-		-2498		-0-	565	1	19736	3	Y	896	894	0	1	8	4
									35	4	986	9							
07	24521	X	21215	-0-		-3306		-0-	596	1	19565	3	Y	905	908	0			1
									58	4	996	9							
08	23436	X	20048	-0-		-3388		-0-	582	1	18402	3	Y	917	916	0			2
									55	4	1009	9							
09	22020	X	19379	-0-		-2641		-0-	561	1	17767	3	Y	916	913	0			5
									43	4	1008	9							
10	22041	X	19750	-0-		-2291		-0-	534	1	18036	3	Y	1021	1019	0	3	1	3
									57	4	1123	9			1	8			
11	21330	X	18550	-0-		-2780		-0-	503	1	17144	3	Y	767	768	0			2
									59	4	844	9							
12	21204	X	NO RPT	-0-		-21204		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 234,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,722

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	19313	-0-		-1860		-0-	567	1	18204	3	Y	448	447	0			2
									49	4	493	9							
02	19124	X	18178	-0-		-946		-0-	552	1	17164	3	Y	378	380	0			-0-
									46	4	416	9							
03	21173	X	20149	-0-		-1024		-0-	607	1	19038	3	Y	415	414	0			1
									47	4	457	9							
04	20490	X	18158	-0-		-2332		-0-	565	1	17144	3	Y	377	377	0	1	8	-0-
									34	4	415	9							
05	20119	X	17370	-0-		-2749		-0-	522	1	16457	3	Y	320	320	0			-0-
									39	4	352	9							
06	19500	X	17859	-0-		-1641		-0-	486	1	16973	3	Y	335	335	0			-0-
									31	4	369	9							
07	20150	X	16546	-0-		-3604		-0-	478	1	15699	3	Y	292	292	0			-0-
									48	4	321	9							
08	20150	X	17977	-0-		-2173		-0-	539	1	17029	3	Y	326	325	0			1
									50	4	359	9							
09	18150	X	14092	-0-		-4058		-0-	423	1	13385	3	Y	228	228	0			1
									33	4	251	9							
10	18445	X	16845	-0-		-1600		-0-	475	1	16044	3	Y	253	252	0			2
									48	4	278	9							
11	17850	X	15991	-0-		-1859		-0-	446	1	15178	3	Y	284	285	0			1
									55	4	312	9							
12	17980	X	NO RPT	-0-		-17980		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 192,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	8000	-0-	-4369	-0-	226	1	7240	3	Y	467	466	0			6
							20	4	514	9							
02	11172	X	8016	-0-	-3156	-0-	232	1	7222	3	Y	494	495	0			5
							19	4	543	9							
03	11966	X	7438	-0-	-4528	-0-	211	1	6610	3	Y	546	546	0			5
							16	4	601	9							
04	9360	X	8206	-0-	-1154	-0-	249	1	7523	3	Y	381	383	0	1	8	2
							15	4	419	9							
05	8866	X	8482	-0-	-384	-0-	247	1	7769	3	Y	406	405	0	1	8	2
							19	4	447	9							
06	8580	X	8165	-0-	-415	-0-	196	1	6854	3	Y	1003	995	0	1	8	9
							12	4	1103	9							
07	8866	X	7611	-0-	-1255	-0-	213	1	7005	3	Y	337	345	0			1
							22	4	371	9							
08	8494	X	7615	-0-	-879	-0-	222	1	7016	3	Y	323	323	0			1
							22	4	355	9							
09	8220	X	7148	-0-	-1072	-0-	208	1	6586	3	Y	305	304	0			2
							18	4	336	9							
10	8494	X	7159	-0-	-1335	-0-	196	1	6637	3	Y	278	279	0			1
							20	4	306	9							
11	8160	X	7128	-0-	-1032	-0-	194	1	6585	3	Y	297	297	0			1
							22	4	327	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 84,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,837

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	15165	-0-	-9387	-0-	433	1	13920	3	Y	704	703	0			6
							38	4	774	9							
02	22176	X	17537	-0-	-4639	-0-	516	1	16046	3	Y	847	847	0			6
							43	4	932	9							
03	24552	X	19663	-0-	-4889	-0-	574	1	17987	3	Y	962	958	0			10
							44	4	1058	9							
04	23760	X	18063	-0-	-5697	-0-	553	1	16744	3	Y	667	673	0	1	8	3
							32	4	734	9							
05	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	720	1	22705	3	Y	772	769	0	1	8	5
							54	4	849	9							
06	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	668	1	23366	3	Y	829	826	0	1	8	7
							41	4	912	9							
07	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	735	1	24090	3	Y	873	874	0			6
							72	4	960	9							
08	25148	X	25148	-0-	-0-	-0-	739	1	23380	3	Y	873	873	0			6
							69	4	960	9							
09	23760	X	23468	-0-	-292	-0-	689	1	21784	3	Y	856	856	0			6
							53	4	942	9							
10	24552	X	24495	-0-	-57	-0-	675	1	22795	3	Y	869	868	0	2	1	4
							69	4	956	9			1	8			
11	23760	X	22281	-0-	-1479	-0-	608	1	20701	3	Y	815	817	0			2
							75	4	897	9							
12	24552	X	NO RPT	-0-	-24552	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 240,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,067

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	35278	X	33309	-0-	-1969	-0-	954	1	30648	3	Y	1476	1474	0			16
							83	4	1624	9							
02	31864	X	27586	-0-	-4278	-0-	815	1	25368	3	Y	1214	1220	0			10
							68	4	1335	9							
03	35278	X	29574	-0-	-5704	-0-	868	1	27211	3	Y	1300	1298	0			12
							65	4	1430	9							
04	32550	X	26603	-0-	-5947	-0-	815	1	24701	3	Y	942	951	0	1	8	2
							51	4	1036	9							
05	33635	X	27914	-0-	-5721	-0-	822	1	25937	3	Y	995	992	0	2	8	3
							60	4	1095	9							
06	32220	X	27531	-0-	-4689	-0-	735	1	25677	3	Y	976	973	0	1	8	5
							45	4	1074	9							
07	30535	X	27467	-0-	-3068	-0-	780	1	25577	3	Y	940	941	0			4
							76	4	1034	9							
08	29574	X	27121	-0-	-2453	-0-	798	1	25213	3	Y	942	942	0			4
							74	4	1036	9							
09	27540	X	26222	-0-	-1318	-0-	770	1	24357	3	Y	942	940	0			6
							59	4	1036	9							
10	28458	X	26071	-0-	-2387	-0-	720	1	24306	3	Y	882	881	0	2	1	4
							75	4	970	9			1	8			
11	27540	X	20417	-0-	-7123	-0-	561	1	19092	3	Y	634	636	0			2
							67	4	697	9							
12	27466	X	NO RPT	-0-	-27466	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 299,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,243

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	44795	X	43498	-0-	-1297	-0-	1244	1	39928	3	Y	2016	2013	0			19
							108	4	2218	9							
02	40460	X	36085	-0-	-4375	-0-	1062	1	33073	3	Y	1692	1701	0			10
							89	4	1861	9							
03	44795	X	36795	-0-	-8000	-0-	1078	1	33778	3	Y	1689	1687	0			12
							81	4	1858	9							
04	43350	X	9317	-0-	-34033	-0-	284	1	8611	3	Y	367	376	0	3	8	-0-
							18	4	404	9							
05	43741	X	12386	-0-	-31355	-0-	364	1	11471	3	Y	476	474	0	1	8	1
							27	4	524	9							
06	42090	X	12083	-0-	-30007	-0-	320	1	11208	3	Y	487	485	0			3
							19	4	536	9							
07	39959	X	12661	-0-	-27298	-0-	356	1	11687	3	Y	531	532	0			2
							34	4	584	9							
08	36797	X	11831	-0-	-24966	-0-	344	1	10882	3	Y	521	519	0			4
							32	4	573	9							
09	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	370	1	11719	3	Y	558	557	0			5
							29	4	614	9							
10	12493	X	12168	-0-	-325	-0-	334	1	11271	3	Y	480	481	0	1	1	3
							35	4	528	9							
11	12240	X	11056	-0-	-1184	-0-	301	1	10235	3	Y	439	439	0			3
							37	4	483	9							
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 210,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,256

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	33387	X	32913	-0-	-474	-0-	932	1	29957	3	Y	1765	1762	0			14
							82	4	1942	9							
02	30156	X	28595	-0-	-1561	-0-	837	1	26032	3	Y	1506	1513	0			7
							69	4	1657	9							
03	33387	X	27726	-0-	-5661	-0-	807	1	25288	3	Y	1427	1427	0			7
							61	4	1570	9							
04	32310	X	8509	-0-	-23801	-0-	257	1	7794	3	Y	401	407	0	1	8	-0-
							17	4	441	9							
05	33387	X	23913	-0-	-9474	-0-	700	1	22080	3	Y	984	977	0	2	8	5
							51	4	1082	9							
06	31860	X	19309	-0-	-12551	-0-	509	1	17798	3	Y	883	882	0	1	8	5
							31	4	971	9							
07	31651	X	19188	-0-	-12463	-0-	537	1	17596	3	Y	912	914	0			3
							52	4	1003	9							
08	27714	X	18288	-0-	-9426	-0-	529	1	16728	3	Y	892	892	0			3
							50	4	981	9							
09	23130	X	16390	-0-	-6740	-0-	472	1	14957	3	Y	841	840	0			4
							36	4	925	9							
10	23901	X	16748	-0-	-7153	-0-	455	1	15336	3	Y	828	827	0	2	1	2
							46	4	911	9			1	8			
11	19320	X	16027	-0-	-3293	-0-	433	1	14703	3	Y	762	764	0			-0-
							53	4	838	9							
12	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,201

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	13857	X	10753	-0-	-3104	-0-	305	1	9833	3	Y	535	533	0			10
							26	4	589	9							
02	12516	X	9394	-0-	-3122	-0-	276	1	8582	3	Y	466	468	0			8
							23	4	513	9							
03	13082	X	10229	-0-	-2853	-0-	299	1	9402	3	Y	459	460	0			7
							23	4	505	9							
04	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	499	1	15106	3	Y	657	657	0	1	8	6
							31	4	723	9							
05	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	333	1	10524	3	Y	401	401	0	1	8	5
							25	4	441	9							
06	10410	X	9686	-0-	-724	-0-	260	1	9069	3	Y	308	308	0			5
							18	4	339	9							
07	10416	X	8912	-0-	-1504	-0-	255	1	8350	3	Y	257	260	0			2
							24	4	283	9							
08	13857	X	9198	-0-	-4659	-0-	272	1	8584	3	Y	287	286	0			3
							26	4	316	9							
09	13410	X	8418	-0-	-4992	-0-	249	1	7897	3	Y	229	229	0			3
							20	4	252	9							
10	11315	X	8681	-0-	-2634	-0-	243	1	8207	3	Y	187	187	0			3
							25	4	206	9							
11	9690	X	8191	-0-	-1499	-0-	224	1	7645	3	Y	268	268	0			3
							27	4	295	9							
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 111,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,054

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	26319	X	24334	-0-	-1985	-0-	698	1	22423	3	Y	1047	1045	0			8
							61	4	1152	9							
02	23772	X	21005	-0-	-2767	-0-	622	1	19350	3	Y	892	896	0			4
							52	4	981	9							
03	26319	X	13554	-0-	-12765	-0-	399	1	12511	3	Y	559	560	0			3
							29	4	615	9							
04	25470	X	8872	-0-	-16598	-0-	271	1	8207	3	Y	343	346	0			-0-
							17	4	377	9							
05	25234	X	19770	-0-	-5464	-0-	581	1	18332	3	Y	740	736	0	1	8	3
							43	4	814	9							
06	23550	X	16185	-0-	-7365	-0-	433	1	15110	3	Y	559	558	0	1	8	3
							27	4	615	9							
07	23250	X	16995	-0-	-6255	-0-	478	1	15707	3	Y	693	695	0			1
							48	4	762	9							
08	19778	X	15942	-0-	-3836	-0-	463	1	14648	3	Y	716	716	0			1
							43	4	788	9							
09	19140	X	13038	-0-	-6102	-0-	379	1	12000	3	Y	573	574	0			-0-
							29	4	630	9							
10	19778	X	14331	-0-	-5447	-0-	393	1	13278	3	Y	564	562	0	2	1	-0-
							40	4	620	9							
11	16440	X	13410	-0-	-3030	-0-	368	1	12501	3	Y	452	452	0			-0-
							44	4	497	9							
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,138

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	39494	X	36380	-0-	-3114	-0-	1049	1	33699	3	Y	1401	1399	0			12
							91	4	1541	9							
02	35672	X	32191	-0-	-3481	-0-	957	1	29795	3	Y	1235	1240	0			7
							80	4	1359	9							
03	39494	X	35446	-0-	-4048	-0-	1046	1	32784	3	Y	1396	1393	0			10
							80	4	1536	9							
04	38220	X	32937	-0-	-5283	-0-	1005	1	30463	3	Y	1278	1283	0	2	8	3
							63	4	1406	9							
05	38192	X	33062	-0-	-5130	-0-	973	1	30689	3	Y	1206	1202	0	2	8	5
							73	4	1327	9							
06	35220	X	31047	-0-	-4173	-0-	829	1	28958	3	Y	1099	1098	0	1	8	5
							51	4	1209	9							
07	35650	X	31582	-0-	-4068	-0-	895	1	29368	3	Y	1119	1120	0			4
							88	4	1231	9							
08	35433	X	31059	-0-	-4374	-0-	910	1	28825	3	Y	1128	1127	0			5
							83	4	1241	9							
09	32940	X	29718	-0-	-3222	-0-	870	1	27552	3	Y	1116	1114	0			7
							68	4	1228	9							
10	33077	X	27187	-0-	-5890	-0-	749	1	25314	3	Y	951	951	0	3	1	3
							78	4	1046	9			1	8			
11	31050	X	20020	-0-	-11030	-0-	548	1	18639	3	Y	697	699	0			1
							66	4	767	9							
12	31589	X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 340,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,626

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	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	415	1	13315	3	Y	907	905	0	1	8	11
							36	4	998	9							
02	12796	X	12574	-0-	-222	-0-	367	1	11431	3	Y	677	679	0	1	8	8
							31	4	745	9							
03	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	446	1	13979	3	Y	866	861	0	1	8	12
							33	4	953	9							
04	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	450	1	13621	3	Y	932	934	0	1	8	9
							27	4	1025	9							
05	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	434	1	13712	3	Y	884	883	0	1	8	9
							31	4	972	9							
06	13710	X	12231	-0-	-1479	-0-	320	1	11193	3	Y	635	635	0	1	8	8
							19	4	699	9							
07	14167	X	11093	-0-	-3074	-0-	310	1	10173	3	Y	527	529	0			6
							30	4	580	9							
08	14167	X	12306	-0-	-1861	-0-	355	1	11263	3	Y	595	593	0	1	8	7
							33	4	655	9							
09	13710	X	11366	-0-	-2344	-0-	328	1	10387	3	Y	569	568	0	1	8	7
							25	4	626	9							
10	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	349	1	11772	3	Y	648	647	0	2	1	5
							37	4	713	9			1	8			
11	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	354	1	12033	3	Y	639	640	0	1	8	3
							44	4	703	9							
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 146,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,879

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	21762	X	20802	-0-	-960	-0-	595	1	19122	3	Y	938	938	0			12
							53	4	1032	9							
02	19656	X	18635	-0-	-1021	-0-	549	1	17082	3	Y	871	874	0			9
							46	4	958	9							
03	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	659	1	20655	3	Y	1011	1007	0	1	8	12
							51	4	1112	9							
04	20910	X	20035	-0-	-875	-0-	608	1	18395	3	Y	904	907	0	1	8	8
							38	4	994	9							
05	20801	X	19393	-0-	-1408	-0-	566	1	17864	3	Y	836	837	0	1	8	6
							43	4	920	9							
06	21060	X	16696	-0-	-4364	-0-	443	1	15454	3	Y	702	703	0	1	8	4
							27	4	772	9							
07	21762	X	17532	-0-	-4230	-0-	494	1	16245	3	Y	677	679	0			2
							48	4	745	9							
08	21762	X	16996	-0-	-4766	-0-	496	1	15725	3	Y	664	664	0	1	8	1
							45	4	730	9							
09	20040	X	17283	-0-	-2757	-0-	504	1	15971	3	Y	698	695	0	1	8	3
							40	4	768	9							
10	19406	X	17244	-0-	-2162	-0-	472	1	15970	3	Y	685	684	0	2	1	1
							48	4	754	9			1	8			
11	16980	X	16242	-0-	-738	-0-	440	1	14991	3	Y	688	687	0	1	8	1
							54	4	757	9							
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 203,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,674

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	749	1	24088	3	Y	1371	1371	0			10
							65	4	1508	9							
02	23086	X	23086	-0-	-0-	-0-	676	1	21053	3	Y	1183	1187	0			6
							56	4	1301	9							
03	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	827	1	25923	3	Y	1631	1624	0	1	8	12
							63	4	1794	9							
04	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	730	1	22088	3	Y	1324	1331	0	2	8	3
							45	4	1456	9							
05	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	718	1	22655	3	Y	1218	1215	0	2	8	4
							54	4	1340	9							
06	23089	X	23089	-0-	-0-	-0-	608	1	21235	3	Y	1099	1098	0	1	8	4
							37	4	1209	9							
07	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	643	1	21089	3	Y	980	982	0			2
							64	4	1078	9							
08	22785	X	22469	-0-	-316	-0-	655	1	20702	3	Y	955	953	0	1	8	3
							61	4	1051	9							
09	22050	X	20348	-0-	-1702	-0-	592	1	18729	3	Y	892	890	0	1	8	4
							46	4	981	9							
10	22785	X	20893	-0-	-1892	-0-	576	1	19430	3	Y	752	752	0	2	1	1
							60	4	827	9			1	8			
11	22050	X	20335	-0-	-1715	-0-	556	1	18919	3	Y	722	722	0	1	8	-0-
							66	4	794	9							
12	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,127

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15058	-0-	-1899	-0-	423	1	13583	3	Y	924	923	0			10
							36	4	1016	9							
02	15316	X	14572	-0-	-744	-0-	424	1	13178	3	Y	850	850	0			10
							35	4	935	9							
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	493	1	15473	3	Y	967	964	0	1	8	12
							36	4	1064	9							
04	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	563	1	17054	3	Y	902	904	0	1	8	9
							34	4	992	9							
05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	547	1	17249	3	Y	859	858	0	1	8	9
							41	4	945	9							
06	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	459	1	16064	3	Y	777	777	0	1	8	8
							29	4	855	9							
07	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	481	1	15766	3	Y	795	797	0			6
							48	4	875	9							
08	16957	X	16032	-0-	-925	-0-	466	1	14774	3	Y	681	681	0			6
							43	4	749	9							
09	16410	X	15188	-0-	-1222	-0-	443	1	14006	3	Y	640	638	0	1	8	7
							35	4	704	9							
10	16957	X	16352	-0-	-605	-0-	448	1	15133	3	Y	659	659	0	2	1	4
							46	4	725	9			1	8			
11	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	454	1	15420	3	Y	710	710	0	1	8	3
							55	4	781	9							
12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 182,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,764

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	22785	X	19187	-0-	-3598	-0-	540	1	17331	3	Y	1154	1152	0			12
							47	4	1269	9							
02	20580	X	12251	-0-	-8329	-0-	360	1	11209	3	Y	594	602	0			4
							29	4	653	9							
03	22785	X	22263	-0-	-522	-0-	662	1	20766	3	Y	713	708	0	1	8	8
							51	4	784	9							
04	22050	X	21676	-0-	-374	-0-	657	1	19910	3	Y	973	972	0	2	8	7
							39	4	1070	9							
05	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	657	1	20747	3	Y	1050	1048	0	2	8	7
							48	4	1155	9							
06	21540	X	20742	-0-	-798	-0-	549	1	19180	3	Y	890	890	0	1	8	6
							34	4	979	9							
07	22258	X	20260	-0-	-1998	-0-	573	1	18796	3	Y	760	762	0			4
							55	4	836	9							
08	22599	X	19943	-0-	-2656	-0-	585	1	18499	3	Y	731	732	0			3
							55	4	804	9							
09	21870	X	19100	-0-	-2770	-0-	559	1	17706	3	Y	721	720	0	1	8	3
							42	4	793	9							
10	22599	X	19569	-0-	-3030	-0-	537	1	18140	3	Y	759	755	0	2	1	4
							57	4	835	9			1	8			
11	20730	X	18919	-0-	-1811	-0-	510	1	17377	3	Y	884	883	0	1	8	4
							60	4	972	9							
12	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 216,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,229

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	25296	X	23558	-0-	-1738	-0-	674	1	21629	3	Y	1088	1085	0			9
							58	4	1197	9							
02	22848	X	20592	-0-	-2256	-0-	606	1	18879	3	Y	959	964	0			4
							52	4	1055	9							
03	25296	X	25078	-0-	-218	-0-	736	1	23084	3	Y	1093	1088	0			9
							56	4	1202	9							
04	24480	X	5048	-0-	-19432	-0-	153	1	4641	3	Y	223	232	0			-0-
							9	4	245	9							
05	23560	X	5565	-0-	-17995	-0-	162	1	5098	3	Y	266	266	0			-0-
							12	4	293	9							
06	24270	X	12876	-0-	-11394	-0-	341	1	11910	3	Y	550	545	0	1	8	4
							20	4	605	9							
07	25079	X	12685	-0-	-12394	-0-	358	1	11725	3	Y	516	517	0			3
							34	4	568	9							
08	25079	X	11563	-0-	-13516	-0-	338	1	10654	3	Y	490	490	0			3
							32	4	539	9							
09	12870	X	10329	-0-	-2541	-0-	300	1	9511	3	Y	449	450	0			2
							24	4	494	9							
10	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	329	1	11116	3	Y	446	445	0	1	1	2
							35	4	491	9							
11	12870	X	11533	-0-	-1337	-0-	312	1	10607	3	Y	524	523	0			3
							38	4	576	9							
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 150,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,604

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	31093	X	29101	-0-	-1992	-0-	839	1	26928	3	Y	1146	1145	0			9
							73	4	1261	9							
02	28084	X	24434	-0-	-3650	-0-	725	1	22559	3	Y	990	994	0			5
							61	4	1089	9							
03	31093	X	29096	-0-	-1997	-0-	858	1	26898	3	Y	1160	1157	0			8
							64	4	1276	9							
04	30090	X	21021	-0-	-9069	-0-	647	1	19596	3	Y	672	679	0	1	8	-0-
							39	4	739	9							
05	30039	X	23570	-0-	-6469	-0-	696	1	21962	3	Y	783	781	0	1	8	1
							51	4	861	9							
06	28170	X	21066	-0-	-7104	-0-	565	1	19706	3	Y	691	691	0	1	8	-0-
							35	4	760	9							
07	29109	X	20181	-0-	-8928	-0-	573	1	18828	3	Y	659	659	0			-0-
							55	4	725	9							
08	29109	X	19268	-0-	-9841	-0-	567	1	17931	3	Y	654	653	0			1
							51	4	719	9							
09	22800	X	16317	-0-	-6483	-0-	481	1	15194	3	Y	549	549	0			1
							38	4	604	9							
10	23560	X	17977	-0-	-5583	-0-	498	1	16815	3	Y	557	556	0	2	1	-0-
							51	4	613	9							
11	21060	X	17621	-0-	-3439	-0-	480	1	16322	3	Y	692	692	0			-0-
							58	4	761	9							
12	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,553

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	32891	X	31550	-0-	-1341	-0-	883	1	28357	3	Y	2029	2025	0			24
							78	4	2232	9							
02	29708	X	27740	-0-	-1968	-0-	801	1	24928	3	Y	1767	1776	0			15
							67	4	1944	9							
03	32891	X	29864	-0-	-3027	-0-	857	1	26852	3	Y	1901	1895	0			21
							64	4	2091	9							
04	31830	X	28112	-0-	-3718	-0-	839	1	25428	3	Y	1630	1639	0	2	8	10
							52	4	1793	9							
05	32674	X	28524	-0-	-4150	-0-	821	1	25891	3	Y	1593	1590	0	2	8	11
							60	4	1752	9							
06	30540	X	26771	-0-	-3769	-0-	703	1	24533	3	Y	1356	1355	0	1	8	11
							43	4	1492	9							
07	30721	X	27331	-0-	-3390	-0-	762	1	25032	3	Y	1330	1332	0			9
							74	4	1463	9							
08	29853	X	22185	-0-	-7668	-0-	641	1	20260	3	Y	1114	1115	0			8
							59	4	1225	9							
09	28110	X	16535	-0-	-11575	-0-	478	1	15161	3	Y	782	784	0			6
							36	4	860	9							
10	28520	X	21533	-0-	-6987	-0-	588	1	19878	3	Y	915	911	0	2	1	7
							60	4	1007	9			1	8			
11	26760	X	20153	-0-	-6607	-0-	549	1	18670	3	Y	789	791	0			5
							66	4	868	9							
12	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 280,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,206

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	24590	-0-		-3217		-0-	695	1	22314	3	Y	1383	1381	0			12
									60	4	1521	9							
02	25116	X	21553	-0-		-3563		-0-	627	1	19554	3	Y	1199	1205	0			6
									53	4	1319	9							
03	27807	X	23414	-0-		-4393		-0-	677	1	21241	3	Y	1313	1308	0			11
									52	4	1444	9							
04	25920	X	21946	-0-		-3974		-0-	661	1	20013	3	Y	1121	1126	0	2	8	4
									39	4	1233	9							
05	25575	X	21893	-0-		-3682		-0-	638	1	20134	3	Y	977	976	0	2	8	3
									46	4	1075	9							
06	23790	X	20446	-0-		-3344		-0-	542	1	18936	3	Y	850	849	0	1	8	3
									33	4	935	9							
07	23870	X	21474	-0-		-2396		-0-	606	1	19856	3	Y	867	869	0			1
									58	4	954	9							
08	23405	X	21057	-0-		-2348		-0-	615	1	19424	3	Y	874	873	0			2
									57	4	961	9							
09	21960	X	20903	-0-		-1057		-0-	608	1	19260	3	Y	898	896	0			4
									47	4	988	9							
10	21886	X	19612	-0-		-2274		-0-	537	1	18115	3	Y	821	822	0	2	1	-0-
									57	4	903	9			1	8			
11	20790	X	18383	-0-		-2407		-0-	498	1	16958	3	Y	789	789	0			-0-
									59	4	868	9							
12	21607	X	NO RPT	-0-		-21607		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,092

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11662	-0-		-2536		-0-	329	1	10548	3	Y	687	686	0			8
									29	4	756	9							
02	12824	X	10460	-0-		-2364		-0-	301	1	9395	3	Y	672	673	0			7
									25	4	739	9							
03	13857	X	10278	-0-		-3579		-0-	284	1	8909	3	Y	967	962	0			12
									21	4	1064	9							
04	12210	X	9214	-0-		-2996		-0-	278	1	8419	3	Y	454	461	0	1	8	4
									18	4	499	9							
05	12090	X	9472	-0-		-2618		-0-	276	1	8696	3	Y	436	434	0	1	8	5
									20	4	480	9							
06	11280	X	9256	-0-		-2024		-0-	241	1	8414	3	Y	534	532	0			7
									14	4	587	9							
07	11594	X	9094	-0-		-2500		-0-	257	1	8419	3	Y	358	362	0			3
									24	4	394	9							
08	10292	X	9137	-0-		-1155		-0-	267	1	8437	3	Y	372	371	0			4
									24	4	409	9							
09	9270	X	8954	-0-		-316		-0-	260	1	8258	3	Y	377	375	0			6
									21	4	415	9							
10	9579	X	9022	-0-		-557		-0-	248	1	8369	3	Y	345	345	0	1	1	5
									25	4	380	9							
11	9270	X	8099	-0-		-1171		-0-	220	1	7516	3	Y	305	306	0			4
									27	4	336	9							
12	9238	X	NO RPT	-0-		-9238		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 104,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,507

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	7874	X	5643	-0-	-2231		-0-	161	1	5189	3	Y	254	253	0			6
								14	4	279	9							
02	6916	X	4824	-0-	-2092		-0-	141	1	4410	3	Y	237	238	0			5
								12	4	261	9							
03	12712	X	12712	-0-	-0-		-0-	376	1	11806	3	Y	456	452	0			9
								28	4	502	9							
04	6060	X	3958	-0-	-2102		-0-	122	1	3673	3	Y	142	147	0			4
								7	4	156	9							
05	6482	X	6482	-0-	-0-		-0-	181	1	5714	3	Y	521	516	0	1	8	8
								14	4	573	9							
06	7620	X	5370	-0-	-2250		-0-	141	1	4902	3	Y	289	290	0			7
								9	4	318	9							
07	7874	X	7661	-0-	-213		-0-	212	1	6955	3	Y	430	430	0			7
								21	4	473	9							
08	9310	X	9310	-0-	-0-		-0-	266	1	8417	3	Y	548	546	0			9
								24	4	603	9							
09	8076	X	8076	-0-	-0-		-0-	233	1	7363	3	Y	420	420	0			9
								18	4	462	9							
10	8688	X	8688	-0-	-0-		-0-	238	1	8055	3	Y	337	337	0	1	1	8
								24	4	371	9							
11	8594	X	8594	-0-	-0-		-0-	233	1	7942	3	Y	355	356	0			7
								28	4	391	9							
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 81,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,989

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	22630	X	20340	-0-	-2290		-0-	581	1	18673	3	Y	942	940	0			10
								50	4	1036	9							
02	20440	X	17769	-0-	-2671		-0-	524	1	16327	3	Y	794	798	0			6
								45	4	873	9							
03	22630	X	18665	-0-	-3965		-0-	549	1	17166	3	Y	825	824	0			7
								42	4	908	9							
04	21810	X	17932	-0-	-3878		-0-	545	1	16500	3	Y	777	780	0	1	8	3
								32	4	855	9							
05	21576	X	18360	-0-	-3216		-0-	537	1	16957	3	Y	751	749	0	1	8	4
								40	4	826	9							
06	19680	X	17319	-0-	-2361		-0-	461	1	16075	3	Y	685	685	0	1	8	3
								29	4	754	9							
07	19685	X	17853	-0-	-1832		-0-	501	1	16429	3	Y	795	796	0			2
								48	4	875	9							
08	18662	X	15251	-0-	-3411		-0-	440	1	13934	3	Y	760	760	0			2
								41	4	836	9							
09	17940	X	14484	-0-	-3456		-0-	417	1	13214	3	Y	746	745	0			3
								32	4	821	9							
10	18352	X	14506	-0-	-3846		-0-	394	1	13296	3	Y	705	705	0	2	1	-0-
								40	4	776	9			1	8			
11	19774	X	19774	-0-	-0-		-0-	549	1	18664	3	Y	450	450	0			-0-
								66	4	495	9							
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,230

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	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	1201	1199	0			14
							60	4	1321	9							
02	21336	X	21277	-0-	-59	-0-	624	1	19425	3	Y	1069	1074	0			9
							52	4	1176	9							
03	23622	X	23379	-0-	-243	-0-	673	1	21079	3	Y	1433	1427	0			15
							51	4	1576	9							
04	22860	X	21749	-0-	-1111	-0-	648	1	19628	3	Y	1304	1310	0	2	8	7
							39	4	1434	9							
05	23622	X	21464	-0-	-2158	-0-	617	1	19460	3	Y	1219	1218	0	2	8	6
							46	4	1341	9							
06	22860	X	20238	-0-	-2622	-0-	533	1	18619	3	Y	958	959	0	1	8	4
							32	4	1054	9							
07	23560	X	20846	-0-	-2714	-0-	586	1	19234	3	Y	881	881	0			4
							57	4	969	9							
08	23374	X	20998	-0-	-2376	-0-	611	1	19331	3	Y	908	908	0			4
							57	4	999	9							
09	21750	X	19226	-0-	-2524	-0-	560	1	17713	3	Y	828	827	0			5
							42	4	911	9							
10	21452	X	19339	-0-	-2113	-0-	526	1	17750	3	Y	916	915	0	2	1	3
							55	4	1008	9			1	8			
11	20310	X	18584	-0-	-1726	-0-	505	1	17173	3	Y	770	771	0			2
							59	4	847	9							
12	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 231,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,487

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	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	192	1	6149	3	Y	375	375	0			7
							16	4	413	9							
02	6860	X	6853	-0-	-7	-0-	201	1	6247	3	Y	353	353	0			7
							17	4	388	9							
03	7595	X	6532	-0-	-1063	-0-	189	1	5912	3	Y	378	378	0			7
							15	4	416	9							
04	6870	X	6290	-0-	-580	-0-	189	1	5728	3	Y	328	330	0			5
							12	4	361	9							
05	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	198	1	6222	3	Y	328	327	0			6
							15	4	361	9							
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	188	1	6593	3	Y	607	603	0	1	8	9
							12	4	668	9							
07	7595	X	6796	-0-	-799	-0-	192	1	6289	3	Y	269	274	0			4
							19	4	296	9							
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	207	1	6542	3	Y	307	307	0			4
							19	4	338	9							
09	7470	X	7241	-0-	-229	-0-	210	1	6658	3	Y	323	322	0			5
							18	4	355	9							
10	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	198	1	6647	3	Y	311	310	0	1	1	5
							20	4	342	9							
11	7470	X	5855	-0-	-1615	-0-	155	1	5301	3	Y	345	345	0			5
							19	4	380	9							
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 74,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,924

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30225	X	20476	-0-	-9749	-0-	578	1	18555	3	Y	1175	1172	0			16
							50	4	1293	9							
02	27300	X	18395	-0-	-8905	-0-	534	1	16623	3	Y	1084	1089	0			11
							46	4	1192	9							
03	22723	X	19748	-0-	-2975	-0-	572	1	17889	3	Y	1131	1128	0			14
							43	4	1244	9							
04	20760	X	18870	-0-	-1890	-0-	568	1	17198	3	Y	972	977	0	2	8	7
							35	4	1069	9							
05	21452	X	18656	-0-	-2796	-0-	541	1	17097	3	Y	889	889	0	1	8	6
							40	4	978	9							
06	19830	X	18199	-0-	-1631	-0-	474	1	16564	3	Y	1028	1024	0	1	8	9
							30	4	1131	9							
07	20367	X	18464	-0-	-1903	-0-	520	1	17059	3	Y	758	762	0			5
							51	4	834	9							
08	19747	X	18514	-0-	-1233	-0-	539	1	17063	3	Y	784	785	0			4
							50	4	862	9							
09	18870	X	16245	-0-	-2625	-0-	472	1	14954	3	Y	712	712	0			4
							36	4	783	9							
10	18817	X	17274	-0-	-1543	-0-	472	1	15970	3	Y	713	711	0	2	1	3
							48	4	784	9			1	8			
11	18210	X	15656	-0-	-2554	-0-	425	1	14437	3	Y	675	677	0			1
							51	4	743	9							
12	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 200,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,921

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 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	15903	X	15502	-0-	-401	-0-	448	1	14396	3	Y	564	562	0	1	8	5
							38	4	620	9							
02	14364	X	13281	-0-	-1083	-0-	398	1	12376	3	Y	431	432	0	1	8	3
							33	4	474	9							
03	15903	X	13337	-0-	-2566	-0-	399	1	12492	3	Y	379	378	0	1	8	3
							29	4	417	9							
04	15390	X	13422	-0-	-1968	-0-	412	1	12465	3	Y	474	474	0	1	8	2
							24	4	521	9							
05	15903	X	14453	-0-	-1450	-0-	429	1	13527	3	Y	424	423	0	1	8	2
							31	4	466	9							
06	15000	X	13605	-0-	-1395	-0-	366	1	12818	3	Y	361	361	0			2
							24	4	397	9							
07	14694	X	12759	-0-	-1935	-0-	365	1	11975	3	Y	347	347	0	1	8	1
							37	4	382	9							
08	14446	X	13856	-0-	-590	-0-	408	1	12912	3	Y	453	450	0	1	8	3
							38	4	498	9							
09	13980	X	10230	-0-	-3750	-0-	300	1	9514	3	Y	356	354	0	1	8	4
							24	4	392	9							
10	14446	X	12261	-0-	-2185	-0-	338	1	11443	3	Y	404	404	0	1	1	3
							36	4	444	9							
11	13620	X	11720	-0-	-1900	-0-	322	1	10951	3	Y	372	372	0	1	8	2
							38	4	409	9							
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 144,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,565

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	20336	X	6380	-0-	-13956	-0-	149	1	4757	3	Y	1328	1324	0			16
							13	4	1461	9							
02	12348	X	8612	-0-	-3736	-0-	213	1	6634	3	Y	1588	1589	0			15
							18	4	1747	9							
03	13671	X	10865	-0-	-2806	-0-	284	1	8899	3	Y	1510	1509	0			16
							21	4	1661	9							
04	10980	X	7102	-0-	-3878	-0-	192	1	5823	3	Y	977	987	0	2	8	4
							12	4	1075	9							
05	11346	X	5899	-0-	-5447	-0-	157	1	4953	3	Y	706	707	0	1	8	2
							12	4	777	9							
06	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	608	1	21278	3	Y	1482	1470	0	2	8	12
							37	4	1630	9							
07	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	358	1	11741	3	Y	816	825	0			3
							35	4	898	9							
08	10850	X	5292	-0-	-5558	-0-	138	1	4370	3	Y	701	700	0			4
							13	4	771	9							
09	23550	X	4277	-0-	-19273	-0-	119	1	3761	3	Y	353	354	0			3
							9	4	388	9							
10	24335	X	5032	-0-	-19303	-0-	123	1	4148	3	Y	679	675	0	2	1	4
							14	4	747	9			1	8			
11	23550	X	5295	-0-	-18255	-0-	128	1	4332	3	Y	744	745	0			3
							17	4	818	9							
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 95,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,884

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	37851	X	6403	-0-	-31448	-0-	179	1	5767	3	Y	402	402	0			7
							15	4	442	9							
02	34188	X	14463	-0-	-19725	-0-	419	1	13053	3	Y	869	866	0			10
							35	4	956	9							
03	37851	X	14771	-0-	-23080	-0-	424	1	13257	3	Y	962	957	0	1	8	14
							32	4	1058	9							
04	9690	X	6100	-0-	-3590	-0-	187	1	5674	3	Y	207	208	0	9	8	4
							11	4	228	9							
05	16027	X	9894	-0-	-6133	-0-	282	1	8902	3	Y	627	623	0	1	8	7
							20	4	690	9							
06	15510	X	10028	-0-	-5482	-0-	259	1	9033	3	Y	653	651	0	1	8	8
							18	4	718	9							
07	16027	X	11059	-0-	-4968	-0-	306	1	10044	3	Y	617	619	0			6
							30	4	679	9							
08	14756	X	10590	-0-	-4166	-0-	303	1	9583	3	Y	615	615	0			6
							27	4	677	9							
09	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	369	1	11658	3	Y	736	733	0			9
							28	4	810	9							
10	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	304	1	10266	3	Y	576	578	0	2	1	5
							31	4	634	9							
11	10710	X	10377	-0-	-333	-0-	277	1	9411	3	Y	595	596	0			4
							34	4	655	9							
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 117,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,859

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

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	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	240	1	7713	3	Y	654	653	0			9
							21	4	719	9							
02	8260	X	8031	-0-	-229	-0-	228	1	7104	3	Y	619	620	0			8
							18	4	681	9							
03	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	239	1	7514	3	Y	642	640	0			10
							18	4	706	9							
04	8850	X	8150	-0-	-700	-0-	241	1	7291	3	Y	549	552	0	1	8	6
							14	4	604	9							
05	8897	X	7901	-0-	-996	-0-	222	1	6996	3	Y	606	603	0	1	8	8
							16	4	667	9							
06	8610	X	7549	-0-	-1061	-0-	187	1	6536	3	Y	741	738	0	1	8	10
							11	4	815	9							
07	8897	X	7345	-0-	-1552	-0-	199	1	6557	3	Y	518	521	0			7
							19	4	570	9							
08	8463	X	6967	-0-	-1496	-0-	195	1	6175	3	Y	525	524	0			8
							19	4	578	9							
09	8160	X	6903	-0-	-1257	-0-	193	1	6108	3	Y	532	532	0			8
							17	4	585	9							
10	7905	X	5321	-0-	-2584	-0-	140	1	4736	3	Y	391	392	0	1	1	6
							15	4	430	9							
11	7560	X	5018	-0-	-2542	-0-	131	1	4452	3	Y	380	380	0			6
							17	4	418	9							
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 80,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,157

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

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	12586	X	11962	-0-	-624	-0-	323	1	10404	3	Y	1097	1095	0			15
							28	4	1207	9							
02	11368	X	9901	-0-	-1467	-0-	276	1	8603	3	Y	908	912	0			11
							23	4	999	9							
03	12586	X	11496	-0-	-1090	-0-	318	1	9952	3	Y	1094	1092	0			13
							23	4	1203	9							
04	12180	X	10560	-0-	-1620	-0-	304	1	9206	3	Y	938	942	0	1	8	8
							18	4	1032	9							
05	12586	X	9466	-0-	-3120	-0-	254	1	8037	3	Y	1051	1048	0	2	8	9
							19	4	1156	9							
06	11580	X	9665	-0-	-1915	-0-	220	1	7693	3	Y	1581	1572	0	2	8	16
							13	4	1739	9							
07	11501	X	9269	-0-	-2232	-0-	245	1	8064	3	Y	851	862	0			5
							24	4	936	9							
08	11501	X	9166	-0-	-2335	-0-	252	1	7952	3	Y	853	853	0			5
							24	4	938	9							
09	10560	X	8791	-0-	-1769	-0-	238	1	7532	3	Y	911	908	0			8
							19	4	1002	9							
10	9982	X	8659	-0-	-1323	-0-	222	1	7504	3	Y	827	827	0	2	1	5
							23	4	910	9			1	8			
11	9660	X	8061	-0-	-1599	-0-	207	1	7013	3	Y	742	744	0			3
							25	4	816	9							
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 106,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,853

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14453	-0-	-644	-0-	417	1	13406	3	Y	540	539	0			5
							36	4	594	9							
02	13636	X	12432	-0-	-1204	-0-	370	1	11504	3	Y	479	481	0			3
							31	4	527	9							
03	15097	X	14520	-0-	-577	-0-	428	1	13412	3	Y	588	586	0			5
							33	4	647	9							
04	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	507	1	15373	3	Y	447	450	0	1	8	1
							31	4	492	9							
05	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	532	1	16808	3	Y	485	483	0	1	8	2
							40	4	534	9							
06	14040	X	13244	-0-	-796	-0-	358	1	12532	3	Y	301	302	0			1
							23	4	331	9							
07	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	424	1	13954	3	Y	438	437	0			2
							40	4	482	9							
08	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	537	1	16993	3	Y	586	584	0			4
							50	4	645	9							
09	14610	X	14372	-0-	-238	-0-	423	1	13400	3	Y	469	470	0			3
							33	4	516	9							
10	15097	X	14590	-0-	-507	-0-	404	1	13655	3	Y	444	443	0	1	1	3
							43	4	488	9							
11	14610	X	14111	-0-	-499	-0-	389	1	13248	3	Y	388	388	0			3
							47	4	427	9							
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 165,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,165

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	478	1	15320	3	Y	435	434	0			3
							43	4	479	9							
02	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	428	1	13306	3	Y	355	356	0			2
							35	4	391	9							
03	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	489	1	15304	3	Y	405	405	0			2
							35	4	446	9							
04	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	486	1	14763	3	Y	385	386	0	1	8	-0-
							30	4	424	9							
05	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	429	1	13547	3	Y	332	332	0			-0-
							31	4	365	9							
06	13500	X	12924	-0-	-576	-0-	350	1	12234	3	Y	288	287	0			1
							23	4	317	9							
07	13950	X	13644	-0-	-306	-0-	392	1	12873	3	Y	310	310	0			1
							38	4	341	9							
08	13950	X	13235	-0-	-715	-0-	394	1	12460	3	Y	313	313	0			1
							37	4	344	9							
09	13500	X	12949	-0-	-551	-0-	386	1	12215	3	Y	290	289	0			2
							29	4	319	9							
10	13950	X	11588	-0-	-2362	-0-	325	1	10972	3	Y	234	234	0			2
							34	4	257	9							
11	13200	X	11723	-0-	-1477	-0-	325	1	11061	3	Y	272	272	0			2
							38	4	299	9							
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 152,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	624	1	20060	3	Y	918	920	0			9
							54	4	1010	9							
02	19180	X	19113	-0-	-67	-0-	559	1	17410	3	Y	996	997	0			8
							48	4	1096	9							
03	21235	X	20694	-0-	-541	-0-	602	1	18883	3	Y	1057	1056	0			9
							46	4	1163	9							
04	20550	X	5496	-0-	-15054	-0-	172	1	5228	3	Y	78	87	0			-0-
							10	4	86	9							
05	21235	X	11533	-0-	-9702	-0-	329	1	10380	3	Y	726	719	0	1	8	6
							25	4	799	9							
06	20550	X	12372	-0-	-8178	-0-	304	1	10624	3	Y	1295	1287	0	1	8	13
							19	4	1425	9							
07	21173	X	13281	-0-	-7892	-0-	368	1	12066	3	Y	736	744	0			5
							37	4	810	9							
08	20708	X	12547	-0-	-8161	-0-	360	1	11375	3	Y	708	708	0			5
							33	4	779	9							
09	12360	X	6751	-0-	-5609	-0-	194	1	6127	3	Y	375	376	0			4
							17	4	413	9							
10	12772	X	6522	-0-	-6250	-0-	176	1	5938	3	Y	353	353	0	1	1	3
							20	4	388	9							
11	12840	X	5580	-0-	-7260	-0-	149	1	5083	3	Y	300	300	0			3
							18	4	330	9							
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 135,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,542

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 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	43586	X	35212	-0-	-8374	-0-	986	1	31666	3	Y	2249	2243	0			28
							86	4	2474	9							
02	38080	X	30547	-0-	-7533	-0-	883	1	27489	3	Y	1910	1919	0			19
							74	4	2101	9							
03	35092	X	32275	-0-	-2817	-0-	928	1	29069	3	Y	2006	2004	0			21
							71	4	2207	9							
04	34380	X	20782	-0-	-13598	-0-	614	1	18568	3	Y	1420	1431	0	2	8	8
							38	4	1562	9							
05	35526	X	25789	-0-	-9737	-0-	746	1	23525	3	Y	1330	1328	0	2	8	8
							55	4	1463	9							
06	34080	X	26220	-0-	-7860	-0-	682	1	23809	3	Y	1533	1527	0	2	8	12
							43	4	1686	9							
07	33821	X	27186	-0-	-6635	-0-	752	1	24702	3	Y	1508	1513	0			7
							73	4	1659	9							
08	32271	X	22262	-0-	-10009	-0-	637	1	20178	3	Y	1262	1262	0			7
							59	4	1388	9							
09	26220	X	3758	-0-	-22462	-0-	109	1	3454	3	Y	171	177	0			1
							7	4	188	9							
10	27094	X	13091	-0-	-14003	-0-	342	1	11555	3	Y	1052	1040	0	3	1	9
							37	4	1157	9			1	8			
11	26310	X	10974	-0-	-15336	-0-	287	1	9765	3	Y	805	808	0			6
							36	4	886	9							
12	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 248,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,246

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. (I) GAS LIFT(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	43896	-0-	-6448	-0-	1258	1	40416	3	Y	1920	1917	0			26
							110	4	2112	9							
02	45472	X	37846	-0-	-7626	-0-	1119	1	34830	3	Y	1641	1648	0			19
							92	4	1805	9							
03	50344	X	37973	-0-	-12371	-0-	1114	1	34945	3	Y	1664	1662	0			21
							84	4	1830	9							
04	47640	X	1652	-0-	-45988	-0-	50	1	1522	3	Y	71	91	0			1
							2	4	78	9							
05	46314	X	2958	-0-	-43356	-0-	85	1	2666	3	Y	184	174	0	9	8	2
							5	4	202	9							
06	42480	X	17811	-0-	-24669	-0-	455	1	15863	3	Y	1332	1319	0	1	8	14
							28	4	1465	9							
07	41912	X	17106	-0-	-24806	-0-	477	1	15621	3	Y	873	879	0			8
							48	4	960	9							
08	37975	X	15889	-0-	-22086	-0-	459	1	14501	3	Y	805	806	0			7
							43	4	886	9							
09	17820	X	14095	-0-	-3725	-0-	406	1	12846	3	Y	739	740	0			6
							30	4	813	9							
10	18414	X	15935	-0-	-2479	-0-	430	1	14506	3	Y	869	867	0	2	1	5
							43	4	956	9			1	8			
11	17820	X	14423	-0-	-3397	-0-	386	1	13123	3	Y	788	790	0			3
							47	4	867	9							
12	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 219,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,886

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27136	X	27136	-0-	-0-	-0-	763	1	24520	3	Y	1624	1623	0			18
							67	4	1786	9							
02	28000	X	23280	-0-	-4720	-0-	675	1	20979	3	Y	1427	1435	0			10
							56	4	1570	9							
03	31000	X	25777	-0-	-5223	-0-	744	1	23297	3	Y	1527	1523	0			14
							56	4	1680	9							
04	30000	X	24089	-0-	-5911	-0-	726	1	21984	3	Y	1214	1221	0	2	8	5
							44	4	1335	9							
05	30101	X	22988	-0-	-7113	-0-	667	1	21051	3	Y	1111	1110	0	2	8	4
							48	4	1222	9							
06	26250	X	20776	-0-	-5474	-0-	547	1	19103	3	Y	994	992	0	1	8	5
							33	4	1093	9							
07	25792	X	20949	-0-	-4843	-0-	586	1	19202	3	Y	1004	1007	0			2
							57	4	1104	9							
08	25792	X	19934	-0-	-5858	-0-	577	1	18228	3	Y	977	976	0			3
							54	4	1075	9							
09	24090	X	19905	-0-	-4185	-0-	574	1	18199	3	Y	987	985	0			5
							46	4	1086	9							
10	23002	X	21229	-0-	-1773	-0-	578	1	19498	3	Y	994	992	0	3	1	3
							60	4	1093	9			1	8			
11	20790	X	18521	-0-	-2269	-0-	499	1	16982	3	Y	892	893	0			2
							59	4	981	9							
12	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 244,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,751

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	23983	-0-	-4134		-0-	676	1	21711	3	Y	1398	1396	0			17
								58	4	1538	9							
02	25396	X	21783	-0-	-3613		-0-	634	1	19735	3	Y	1236	1241	0			12
								54	4	1360	9							
03	28117	X	23177	-0-	-4940		-0-	673	1	21086	3	Y	1243	1240	0			15
								51	4	1367	9							
04	26340	X	21286	-0-	-5054		-0-	642	1	19435	3	Y	1064	1068	0	2	8	9
								39	4	1170	9							
05	25451	X	20557	-0-	-4894		-0-	598	1	18861	3	Y	959	957	0	2	8	9
								43	4	1055	9							
06	23340	X	18967	-0-	-4373		-0-	498	1	17406	3	Y	938	935	0	1	8	11
								31	4	1032	9							
07	24118	X	19691	-0-	-4427		-0-	546	1	17916	3	Y	1069	1071	0			9
								53	4	1176	9							
08	23188	X	15094	-0-	-8094		-0-	428	1	13553	3	Y	975	975	0			9
								40	4	1073	9							
09	21300	X	384	-0-	-20916		-0-	11	1	343	3	Y	27	30	0	1	8	5
								30	9									
10	20553	X	18036	-0-	-2517		-0-	481	1	16223	3	Y	1166	1152	0	3	1	15
								49	4	1283	9			1	8			
11	19050	X	16394	-0-	-2656		-0-	424	1	14426	3	Y	1357	1356	0			16
								51	4	1493	9							
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685		-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 199,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,432

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34317	X	27446	-0-	-6871		-0-	781	1	25088	3	Y	1372	1370	0			9
								68	4	1509	9							
02	30996	X	24085	-0-	-6911		-0-	707	1	22015	3	Y	1185	1190	0			4
								59	4	1304	9							
03	34317	X	24632	-0-	-9685		-0-	721	1	22582	3	Y	1159	1158	0			5
								54	4	1275	9							
04	28680	X	22962	-0-	-5718		-0-	697	1	21145	3	Y	980	983	0	2	8	-0-
								42	4	1078	9							
05	29295	X	23023	-0-	-6272		-0-	675	1	21294	3	Y	914	911	0	1	8	2
								49	4	1005	9							
06	26550	X	21298	-0-	-5252		-0-	566	1	19787	3	Y	827	825	0	1	8	3
								35	4	910	9							
07	26660	X	20886	-0-	-5774		-0-	587	1	19296	3	Y	860	861	0			2
								57	4	946	9							
08	24645	X	18826	-0-	-5819		-0-	549	1	17347	3	Y	799	799	0			2
								51	4	879	9							
09	22950	X	17166	-0-	-5784		-0-	502	1	15857	3	Y	698	697	0			3
								39	4	768	9							
10	23033	X	17230	-0-	-5803		-0-	473	1	15993	3	Y	651	651	0	2	1	1
								48	4	716	9							
11	21300	X	15636	-0-	-5664		-0-	423	1	14406	3	Y	687	688	0			-0-
								51	4	756	9							
12	20894	X	NO RPT	-0-	-20894		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,132

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	43524	X	36407	-0-	-7117	-0-	1009	1	32409	3	Y	2637	2633	0			34
							88	4	2901	9							
02	39312	X	31297	-0-	-8015	-0-	896	1	27898	3	Y	2208	2218	0			24
							74	4	2429	9							
03	43524	X	33349	-0-	-10175	-0-	950	1	29770	3	Y	2325	2318	0	1	8	30
							71	4	2558	9							
04	40560	X	31054	-0-	-9506	-0-	918	1	27802	3	Y	2071	2080	0	3	8	18
							56	4	2278	9							
05	39246	X	31170	-0-	-8076	-0-	891	1	28121	3	Y	1903	1901	0	3	8	17
							65	4	2093	9							
06	35220	X	28705	-0-	-6515	-0-	745	1	26022	3	Y	1720	1717	0	2	8	18
							46	4	1892	9							
07	34658	X	28200	-0-	-6458	-0-	773	1	25379	3	Y	1793	1797	0			14
							76	4	1972	9							
08	33356	X	19394	-0-	-13962	-0-	550	1	17395	3	Y	1271	1274	0			11
							51	4	1398	9							
09	31050	X	73	-0-	-30977	-0-	2	1	64	3	Y	6	15	0	1	8	1
							7	9									
10	31155	X	2636	-0-	-28519	-0-	71	1	2396	3	Y	148	145	0	1	8	3
							6	4	163	9							
11	28710	X	2315	-0-	-26395	-0-	65	1	2188	3	Y	50	51	0			2
							7	4	55	9							
12	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 244,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,132

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	27125	X	15967	-0-	-11158	-0-	460	1	14790	3	Y	614	613	0			8
							42	4	675	9							
02	24500	X	13628	-0-	-10872	-0-	405	1	12592	3	Y	543	545	0			6
							34	4	597	9							
03	24769	X	13023	-0-	-11746	-0-	383	1	12044	3	Y	516	514	0			8
							28	4	568	9							
04	19860	X	10217	-0-	-9643	-0-	312	1	9452	3	Y	394	396	0	1	8	5
							20	4	433	9							
05	18631	X	11571	-0-	-7060	-0-	340	1	10740	3	Y	423	421	0	1	8	6
							26	4	465	9							
06	15450	X	11122	-0-	-4328	-0-	298	1	10377	3	Y	389	388	0			7
							19	4	428	9							
07	15097	X	10781	-0-	-4316	-0-	305	1	10028	3	Y	380	380	0			7
							30	4	418	9							
08	13020	X	9763	-0-	-3257	-0-	286	1	9053	3	Y	361	361	0			7
							27	4	397	9							
09	11190	X	9770	-0-	-1420	-0-	286	1	9053	3	Y	372	370	0			9
							22	4	409	9							
10	11563	X	9917	-0-	-1646	-0-	273	1	9225	3	Y	356	356	0	1	1	8
							27	4	392	9							
11	11130	X	9056	-0-	-2074	-0-	247	1	8411	3	Y	335	336	0			7
							29	4	369	9							
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 124,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,683

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	19034	X	14165	-0-	-4869	-0-	395	1	12691	3	N	949	948	0			10
							35	4	1044	9							
02	16604	X	12361	-0-	-4243	-0-	356	1	11077	3	N	817	821	0			6
							29	4	899	9							
03	17081	X	10129	-0-	-6952	-0-	289	1	9079	3	N	672	672	0			6
							22	4	739	9							
04	14670	X	4393	-0-	-10277	-0-	130	1	3949	3	N	278	280	0			4
							8	4	306	9							
05	14260	X	1741	-0-	-12519	-0-	50	1	1571	3	N	106	106	0			4
							3	4	117	9							
06	13710	X	11965	-0-	-1745	-0-	310	1	10848	3	N	716	709	0	1	8	10
							19	4	788	9							
07	13671	X	7644	-0-	-6027	-0-	205	1	6705	3	N	649	652	0			7
							20	4	714	9							
08	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	333	1	10529	3	N	745	745	0			7
							32	4	820	9							
09	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	345	1	10885	3	N	766	765	0			8
							27	4	843	9							
10	12369	X	12366	-0-	-3	-0-	331	1	11174	3	N	751	751	0	2	1	5
							35	4	826	9			1	8			
11	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	403	1	13694	3	N	862	861	0			6
							48	4	948	9							
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 113,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,311

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	31744	X	22968	-0-	-8776	-0-	638	1	20506	3	N	1608	1606	0			13
							55	4	1769	9							
02	26852	X	20090	-0-	-6762	-0-	575	1	17915	3	N	1411	1417	0			7
							48	4	1552	9							
03	28737	X	22093	-0-	-6644	-0-	629	1	19732	3	N	1531	1528	0			10
							48	4	1684	9							
04	26280	X	17129	-0-	-9151	-0-	510	1	15441	3	N	1043	1048	0	2	8	3
							31	4	1147	9							
05	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-	3	0			-0-
06	22230	X	21511	-0-	-719	-0-	561	1	19603	3	N	1194	1181	0	1	8	12
							34	4	1313	9							
07	22258	X	14377	-0-	-7881	-0-	398	1	13081	3	N	780	786	0			6
							40	4	858	9							
08	22103	X	11783	-0-	-10320	-0-	338	1	10691	3	N	656	657	0			5
							32	4	722	9							
09	21510	X	16448	-0-	-5062	-0-	459	1	14543	3	N	1283	1274	0			14
							35	4	1411	9							
10	22227	X	16223	-0-	-6004	-0-	426	1	14377	3	N	1252	1251	0	3	1	11
							43	4	1377	9			1	8			
11	21510	X	16203	-0-	-5307	-0-	421	1	14355	3	N	1251	1253	0			9
							51	4	1376	9							
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 178,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,009

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. (I) GAS LIFT(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	21657	-0-	-8041	-0-	592	1	18986	3	N	1843	1842	0			17
							52	4	2027	9							
02	25340	X	19325	-0-	-6015	-0-	543	1	16911	3	N	1659	1665	0			11
							46	4	1825	9							
03	27094	X	20712	-0-	-6382	-0-	579	1	18155	3	N	1757	1746	0	8	8	14
							45	4	1933	9							
04	24690	X	13917	-0-	-10773	-0-	406	1	12304	3	N	1075	1083	0	2	8	4
							24	4	1183	9							
05	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					N	-0-	4	0			-0-
06	20970	X	9694	-0-	-11276	-0-	248	1	8667	3	N	693	685	0	1	8	7
							17	4	762	9							
07	21390	X	7608	-0-	-13782	-0-	206	1	6773	3	N	554	557	0			4
							20	4	609	9							
08	20708	X	641	-0-	-20067	-0-	16	1	513	3	N	102	104	0			2
							112	9									
09	13920	X	1170	-0-	-12750	-0-	27	1	862	3	N	254	252	0			4
							2	4	279	9							
10	10013	X	1640	-0-	-8373	-0-	35	1	1180	3	N	383	381	0	1	1	5
							4	4	421	9							
11	9690	X	3114	-0-	-6576	-0-	73	1	2459	3	N	522	521	0			6
							8	4	574	9							
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 99,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,842

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 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	26939	X	20166	-0-	-6773	-0-	587	1	18845	3	Y	621	619	0			9
							51	4	683	9							
02	24332	X	16585	-0-	-7747	-0-	498	1	15509	3	Y	487	489	0			7
							42	4	536	9							
03	25885	X	19107	-0-	-6778	-0-	569	1	17836	3	Y	600	598	0			9
							42	4	660	9							
04	21300	X	19431	-0-	-1869	-0-	602	1	18226	3	Y	514	517	0	1	8	5
							38	4	565	9							
05	20181	X	17179	-0-	-3002	-0-	512	1	16157	3	Y	428	428	0	1	8	4
							39	4	471	9							
06	19530	X	18216	-0-	-1314	-0-	493	1	17220	3	Y	429	428	0			5
							31	4	472	9							
07	19096	X	15586	-0-	-3510	-0-	448	1	14696	3	Y	361	362	0			4
							45	4	397	9							
08	20088	X	14539	-0-	-5549	-0-	433	1	13680	3	Y	351	351	0			4
							40	4	386	9							
09	19440	X	11256	-0-	-8184	-0-	335	1	10602	3	Y	267	266	0			5
							25	4	294	9							
10	18817	X	9171	-0-	-9646	-0-	256	1	8668	3	Y	201	201	0			5
							26	4	221	9							
11	18210	X	10445	-0-	-7765	-0-	289	1	9860	3	Y	236	236	0			5
							36	4	260	9							
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 171,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,495

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	35402	X	29634	-0-	-5768	-0-	860	1	27647	3	Y	955	952	0			14
							76	4	1051	9							
02	31976	X	23761	-0-	-8215	-0-	711	1	22135	3	Y	777	782	0			9
							60	4	855	9							
03	34007	X	24379	-0-	-9628	-0-	726	1	22738	3	Y	783	781	0			11
							54	4	861	9							
04	29010	X	22986	-0-	-6024	-0-	712	1	21578	3	Y	594	598	0	1	8	6
							43	4	653	9							
05	29636	X	20683	-0-	-8953	-0-	617	1	19439	3	Y	528	527	0	1	8	6
							46	4	581	9							
06	28680	X	16592	-0-	-12088	-0-	448	1	15666	3	Y	409	410	0			5
							28	4	450	9							
07	26319	X	18094	-0-	-8225	-0-	519	1	17040	3	Y	440	441	0			4
							51	4	484	9							
08	24366	X	15713	-0-	-8653	-0-	466	1	14754	3	Y	409	408	0			5
							43	4	450	9							
09	22980	X	16513	-0-	-6467	-0-	492	1	15590	3	Y	356	355	0			6
							39	4	392	9							
10	20677	X	17744	-0-	-2933	-0-	498	1	16800	3	Y	359	359	0	1	1	5
							51	4	395	9							
11	17520	X	16483	-0-	-1037	-0-	458	1	15592	3	Y	344	344	0			5
							55	4	378	9							
12	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 222,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,954

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	28117	X	22070	-0-	-6047	-0-	609	1	19561	3	N	1678	1680	0			21
							54	4	1846	9							
02	24332	X	18239	-0-	-6093	-0-	519	1	16180	3	N	1359	1368	0			12
							45	4	1495	9							
03	25978	X	19990	-0-	-5988	-0-	565	1	17729	3	N	1503	1499	0			16
							43	4	1653	9							
04	23820	X	20636	-0-	-3184	-0-	608	1	18404	3	N	1442	1448	0	2	8	8
							38	4	1586	9							
05	24614	X	22602	-0-	-2012	-0-	651	1	20505	3	N	1272	1268	0	5	8	7
							47	4	1399	9							
06	21360	X	18045	-0-	-3315	-0-	465	1	16241	3	N	1190	1188	0	1	8	8
							30	4	1309	9							
07	20181	X	16330	-0-	-3851	-0-	447	1	14652	3	N	1078	1081	0			5
							45	4	1186	9							
08	22599	X	16131	-0-	-6468	-0-	450	1	14216	3	N	1293	1291	0			7
							43	4	1422	9							
09	21870	X	15434	-0-	-6436	-0-	433	1	13715	3	N	1139	1138	0			8
							33	4	1253	9							
10	22599	X	14404	-0-	-8195	-0-	381	1	12877	3	N	1005	1006	0	3	1	3
							40	4	1106	9			1	8			
11	18060	X	13327	-0-	-4733	-0-	360	1	12259	3	N	604	606	0			1
							44	4	664	9							
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 197,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,563

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	15746	-0-	-7225	-0-		439	1	14089	3	N	1073	1072	0			12
								38	4	1180	9							
02	19152	X	14125	-0-	-5027	-0-		403	1	12566	3	N	1020	1025	0			7
								34	4	1122	9							
03	19716	X	15222	-0-	-4494	-0-		433	1	13587	3	N	1063	1058	0			12
								33	4	1169	9							
04	18000	X	9305	-0-	-8695	-0-		275	1	8318	3	N	631	638	0	1	8	4
								18	4	694	9							
05	17143	X	12996	-0-	-4147	-0-		370	1	11684	3	N	832	829	0	1	8	6
								27	4	915	9							
06	15240	X	13126	-0-	-2114	-0-		343	1	11971	3	N	719	719	0	1	8	5
								21	4	791	9							
07	15624	X	12063	-0-	-3561	-0-		335	1	10993	3	N	638	642	0			1
								33	4	702	9							
08	15221	X	10371	-0-	-4850	-0-		298	1	9426	3	N	564	564	0			1
								27	4	620	9							
09	13140	X	9607	-0-	-3533	-0-		276	1	8715	3	N	540	540	0			1
								22	4	594	9							
10	13578	X	8452	-0-	-5126	-0-		228	1	7710	3	N	446	446	0	1	1	-0-
								23	4	491	9							
11	13140	X	613	-0-	-12527	-0-		17	1	554	3	N	37	36	0	1	8	-0-
								1	4	41	9							
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,563

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

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	23343	X	17980	-0-	-5363	-0-		488	1	15694	3	N	1595	1593	0			17
								43	4	1755	9							
02	20664	X	15160	-0-	-5504	-0-		423	1	13151	3	N	1410	1416	0			11
								35	4	1551	9							
03	22010	X	15898	-0-	-6112	-0-		439	1	13789	3	N	1488	1486	0			13
								33	4	1637	9							
04	19380	X	14488	-0-	-4892	-0-		420	1	12724	3	N	1199	1206	0	2	8	4
								25	4	1319	9							
05	18817	X	16194	-0-	-2623	-0-		469	1	14791	3	N	818	817	0	4	8	1
								34	4	900	9							
06	17400	X	16292	-0-	-1108	-0-		437	1	15277	3	N	501	502	0			-0-
								27	4	551	9							
07	16771	X	7386	-0-	-9385	-0-		189	1	6204	3	N	885	883	0			2
								19	4	974	9							
08	16182	X	11748	-0-	-4434	-0-		311	1	9825	3	N	1439	1432	0			9
								29	4	1583	9							
09	16290	X	13426	-0-	-2864	-0-		353	1	11179	3	N	1696	1690	0	1	8	14
								28	4	1866	9							
10	16833	X	12908	-0-	-3925	-0-		322	1	10851	3	N	1546	1545	0	3	1	10
								34	4	1701	9			2	8			
11	16290	X	10071	-0-	-6219	-0-		266	1	9071	3	N	638	647	0			1
								32	4	702	9							
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 151,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,215

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	30535	X	23052	-0-	-7483	-0-	616	1	19773	3	N	2372	2369	0			26
							54	4	2609	9							
02	24472	X	20915	-0-	-3557	-0-	581	1	18082	3	N	2003	2013	0			16
							49	4	2203	9							
03	25947	X	21000	-0-	-4947	-0-	579	1	18128	3	N	2044	2040	0			20
							45	4	2248	9							
04	23610	X	20029	-0-	-3581	-0-	582	1	17648	3	N	1603	1613	0	2	8	8
							36	4	1763	9							
05	23157	X	4018	-0-	-19139	-0-	113	1	3566	3	N	301	308	0			1
							8	4	331	9							
06	22410	X	12621	-0-	-9789	-0-	320	1	11183	3	N	999	990	0	1	8	9
							19	4	1099	9							
07	23157	X	12112	-0-	-11045	-0-	322	1	10549	3	N	1099	1101	0			7
							32	4	1209	9							
08	20987	X	13577	-0-	-7410	-0-	384	1	12109	3	N	953	953	0			7
							36	4	1048	9							
09	20040	X	13357	-0-	-6683	-0-	376	1	11938	3	N	922	920	0			9
							29	4	1014	9							
10	13051	X	12767	-0-	-284	-0-	328	1	11095	3	N	1190	1186	0	3	1	9
							35	4	1309	9			1	8			
11	13140	X	10817	-0-	-2323	-0-	272	1	9254	3	N	1144	1146	0			7
							33	4	1258	9							
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 164,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,630

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	31341	X	27273	-0-	-4068	-0-	734	1	23550	3	Y	2660	2657	0			29
							63	4	2926	9							
02	28308	X	12867	-0-	-15441	-0-	360	1	11229	3	Y	1135	1155	0	1	8	8
							29	4	1249	9							
03	31341	X	18360	-0-	-12981	-0-	515	1	16138	3	Y	1516	1511	0			13
							39	4	1668	9							
04	29190	X	17669	-0-	-11521	-0-	501	1	15167	3	Y	1791	1791	0	3	8	10
							31	4	1970	9							
05	29450	X	13357	-0-	-16093	-0-	362	1	11429	3	Y	1399	1399	0	2	8	8
							27	4	1539	9							
06	26400	X	19271	-0-	-7129	-0-	459	1	16014	3	Y	2517	2500	0	3	8	22
							29	4	2769	9							
07	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	501	1	16421	3	Y	1789	1802	0			9
							48	4	1968	9							
08	18352	X	16390	-0-	-1962	-0-	448	1	14169	3	Y	1574	1574	0			9
							42	4	1731	9							
09	19260	X	14441	-0-	-4819	-0-	393	1	12439	3	Y	1435	1433	0	1	8	10
							30	4	1579	9							
10	19902	X	16265	-0-	-3637	-0-	420	1	14204	3	Y	1453	1451	0	3	1	7
							43	4	1598	9			2	8			
11	19260	X	14370	-0-	-4890	-0-	368	1	12504	3	Y	1322	1324	0			5
							44	4	1454	9							
12	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 189,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,591

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	26071	X	21709	-0-	-4362	-0-	607	1	19476	3	Y	1429	1428	0			14
							54	4	1572	9							
02	23548	X	18077	-0-	-5471	-0-	519	1	16162	3	Y	1228	1234	0			8
							45	4	1351	9							
03	26071	X	20984	-0-	-5087	-0-	600	1	18808	3	Y	1392	1390	0			10
							45	4	1531	9							
04	24360	X	18239	-0-	-6121	-0-	543	1	16441	3	Y	1112	1117	0	2	8	3
							32	4	1223	9							
05	23250	X	19002	-0-	-4248	-0-	550	1	17357	3	Y	957	955	0	2	8	3
							42	4	1053	9							
06	21000	X	19597	-0-	-1403	-0-	518	1	18089	3	Y	871	871	0	1	8	2
							32	4	958	9							
07	20987	X	17114	-0-	-3873	-0-	481	1	15756	3	Y	754	755	0	1	8	-0-
							48	4	829	9							
08	20987	X	17554	-0-	-3433	-0-	510	1	16130	3	Y	788	787	0			1
							47	4	867	9							
09	19590	X	15165	-0-	-4425	-0-	441	1	13964	3	Y	659	659	0			1
							35	4	725	9							
10	20243	X	15786	-0-	-4457	-0-	430	1	14540	3	Y	703	701	0	2	1	-0-
							43	4	773	9			1	8			
11	19590	X	14637	-0-	-4953	-0-	394	1	13422	3	Y	704	704	0			-0-
							47	4	774	9							
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,597

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	22754	X	19707	-0-	-3047	-0-	557	1	17890	3	Y	1101	1099	0			17
							49	4	1211	9							
02	20552	X	15305	-0-	-5247	-0-	445	1	13860	3	Y	875	880	0			12
							37	4	963	9							
03	22754	X	17354	-0-	-5400	-0-	502	1	15722	3	Y	994	991	0			15
							37	4	1093	9							
04	21810	X	19549	-0-	-2261	-0-	589	1	17857	3	Y	970	973	0	2	8	10
							36	4	1067	9							
05	21111	X	16720	-0-	-4391	-0-	492	1	15520	3	Y	612	614	0	1	8	7
							35	4	673	9							
06	19080	X	3334	-0-	-15746	-0-	89	1	3110	3	Y	117	120	0			4
							6	4	129	9							
07	17360	X	15178	-0-	-2182	-0-	424	1	13905	3	Y	735	731	0			8
							40	4	809	9							
08	20212	X	12224	-0-	-7988	-0-	354	1	11203	3	Y	576	578	0			6
							33	4	634	9							
09	19560	X	12482	-0-	-7078	-0-	366	1	11571	3	Y	470	472	0			4
							28	4	517	9							
10	16709	X	12650	-0-	-4059	-0-	344	1	11601	3	Y	607	606	0	2	1	3
							37	4	668	9							
11	14700	X	11292	-0-	-3408	-0-	304	1	10320	3	Y	574	575	0			2
							37	4	631	9							
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 155,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,631

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	23560	X	17378	-0-	-6182	-0-	486	1	15618	3	Y	1119	1119	0			11
							43	4	1231	9							
02	21280	X	15806	-0-	-5474	-0-	457	1	14221	3	Y	991	995	0			7
							38	4	1090	9							
03	23560	X	18642	-0-	-4918	-0-	535	1	16778	3	Y	1170	1166	0			11
							42	4	1287	9							
04	22080	X	16851	-0-	-5229	-0-	505	1	15277	3	Y	944	949	0	2	8	4
							31	4	1038	9							
05	20243	X	20048	-0-	-195	-0-	591	1	18642	3	Y	702	701	0	1	8	4
							43	4	772	9							
06	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	633	1	22117	3	Y	805	803	0	1	8	5
							40	4	886	9							
07	18631	X	15710	-0-	-2921	-0-	443	1	14525	3	Y	636	639	0			2
							42	4	700	9							
08	20057	X	11701	-0-	-8356	-0-	339	1	10741	3	Y	535	535	0			2
							32	4	589	9							
09	22800	X	12130	-0-	-10670	-0-	351	1	11121	3	Y	574	574	0			2
							27	4	631	9							
10	23560	X	11960	-0-	-11600	-0-	326	1	10986	3	Y	557	555	0	2	1	2
							35	4	613	9							
11	22800	X	12544	-0-	-10256	-0-	339	1	11506	3	Y	599	599	0			2
							40	4	659	9							
12	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 176,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,632

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	24490	X	20504	-0-	-3986	-0-	537	1	17271	3	Y	2408	2407	0			26
							47	4	2649	9							
02	22120	X	162	-0-	-21958	-0-	4	1	136	3	Y	20	45	0			1
							22	9									
03	24490	X	6979	-0-	-17511	-0-	171	1	5349	3	Y	1315	1301	0			15
							12	4	1447	9							
04	23460	X	4753	-0-	-18707	-0-	125	1	3781	3	Y	764	773	0	1	8	5
							7	4	840	9							
05	23374	X	3542	-0-	-19832	-0-	92	1	2892	3	Y	501	501	0	1	8	4
							7	4	551	9							
06	19830	X	7247	-0-	-12583	-0-	114	1	3994	3	Y	2846	2817	0	3	8	30
							8	4	3131	9							
07	6975	X	5700	-0-	-1275	-0-	135	1	4422	3	Y	1026	1049	0			7
							14	4	1129	9							
08	6975	X	5577	-0-	-1398	-0-	135	1	4290	3	Y	1035	1035	0			7
							13	4	1139	9							
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	202	1	6416	3	Y	1627	1619	0	1	8	14
							17	4	1790	9							
10	7502	X	6718	-0-	-784	-0-	160	1	5375	3	Y	1060	1066	0	3	1	4
							17	4	1166	9			1	8			
11	7260	X	5851	-0-	-1409	-0-	137	1	4639	3	Y	962	964	0			2
							17	4	1058	9							
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 75,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,564

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	20150	X	19039	-0-	-1111	-0-	506	1	16275	3	Y	2012	2009	0			27
							45	4	2213	9							
02	18200	X	6601	-0-	-11599	-0-	183	1	5698	3	Y	641	660	0			8
							15	4	705	9							
03	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	607	1	19046	3	Y	1930	1915	0			23
							47	4	2123	9							
04	19500	X	15978	-0-	-3522	-0-	446	1	13521	3	Y	1804	1811	0	3	8	13
							27	4	1984	9							
05	20150	X	9448	-0-	-10702	-0-	251	1	7917	3	Y	1146	1149	0	2	8	8
							19	4	1261	9							
06	19500	X	1776	-0-	-17724	-0-	31	1	1103	3	Y	583	586	0	1	8	4
							1	4	641	9							
07	20150	X	2655	-0-	-17495	-0-	66	1	2182	3	Y	364	357	0	9	8	2
							7	4	400	9							
08	20150	X	8796	-0-	-11354	-0-	243	1	7682	3	Y	771	767	0			6
							23	4	848	9							
09	15990	X	7461	-0-	-8529	-0-	202	1	6395	3	Y	770	769	0			7
							17	4	847	9							
10	9455	X	8033	-0-	-1422	-0-	205	1	6936	3	Y	793	792	0	2	1	5
							20	4	872	9			1	8			
11	8520	X	6975	-0-	-1545	-0-	177	1	5998	3	Y	708	710	0			3
							21	4	779	9							
12	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 108,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,522

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	31775	X	26647	-0-	-5128	-0-	700	1	22507	3	Y	3072	3071	0			38
							61	4	3379	9							
02	28700	X	44	-0-	-28656	-0-	1	1	37	3	Y	5	43	0			-0-
							6	9									
03	31775	X	7753	-0-	-24022	-0-	205	1	6454	3	Y	980	969	0			11
							16	4	1078	9							
04	30750	X	8880	-0-	-21870	-0-	235	1	7143	3	Y	1353	1352	0	2	8	10
							14	4	1488	9							
05	31248	X	2813	-0-	-28435	-0-	72	1	2274	3	Y	421	428	0	1	8	2
							4	4	463	9							
06	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					Y	77	79	0			-0-
07	7750	X	2662	-0-	-5088	-0-	60	1	1964	3	Y	575	571	0			4
							5	4	633	9							
08	9176	X	1285	-0-	-7891	-0-	26	1	830	3	Y	388	389	0			3
							2	4	427	9							
09	8880	X	2584	-0-	-6296	-0-	65	1	2040	3	Y	432	431	0			4
							4	4	475	9							
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	92	1	3102	3	Y	675	672	0	2	1	4
							7	4	743	9			1	8			
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	86	1	2902	3	Y	638	640	0			2
							11	4	702	9							
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 60,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,616

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	22723	X	16532	-0-	-6191	-0-	426	1	13674	3	N	2177	2175	0			21
							37	4	2395	9							
02	19488	X	13261	-0-	-6227	-0-	356	1	11094	3	N	1620	1631	0			10
							29	4	1782	9							
03	21235	X	14451	-0-	-6784	-0-	386	1	12081	3	N	1778	1774	0			14
							28	4	1956	9							
04	18690	X	11980	-0-	-6710	-0-	354	1	10747	3	N	779	792	0	1	8	-0-
							22	4	857	9							
05	17329	X	7982	-0-	-9347	-0-	229	1	7216	3	N	474	473	0	1	8	-0-
							16	4	521	9							
06	15990	X	15362	-0-	-628	-0-	397	1	13843	3	N	997	989	0	1	8	7
							25	4	1097	9							
07	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	414	1	13607	3	N	1214	1214	0			7
							40	4	1335	9							
08	14446	X	13228	-0-	-1218	-0-	370	1	11689	3	N	1032	1033	0			6
							34	4	1135	9							
09	15360	X	9786	-0-	-5574	-0-	273	1	8634	3	N	779	781	0			4
							22	4	857	9							
10	15872	X	11128	-0-	-4744	-0-	299	1	10061	3	N	671	671	0	2	1	1
							30	4	738	9			1	8			
11	15360	X	11548	-0-	-3812	-0-	308	1	10473	3	N	663	663	0			1
							38	4	729	9							
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 140,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,184

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	28861	X	25249	-0-	-3612	-0-	718	1	23088	3	Y	1256	1254	0			13
							61	4	1382	9							
02	26068	X	22052	-0-	-4016	-0-	647	1	20127	3	Y	1113	1119	0			7
							54	4	1224	9							
03	28861	X	23592	-0-	-5269	-0-	690	1	21616	3	Y	1121	1119	0			9
							53	4	1233	9							
04	27930	X	19445	-0-	-8485	-0-	589	1	17855	3	Y	877	884	0	1	8	1
							36	4	965	9							
05	27063	X	6887	-0-	-20176	-0-	202	1	6365	3	Y	276	277	0			-0-
							16	4	304	9							
06	24420	X	18196	-0-	-6224	-0-	484	1	16911	3	Y	700	696	0	1	8	3
							31	4	770	9							
07	24428	X	16323	-0-	-8105	-0-	461	1	15104	3	Y	647	650	0			-0-
							46	4	712	9							
08	23591	X	13362	-0-	-10229	-0-	394	1	12469	3	Y	419	419	0			-0-
							38	4	461	9							
09	19440	X	12363	-0-	-7077	-0-	365	1	11555	3	Y	377	377	0			-0-
							28	4	415	9							
10	18817	X	14114	-0-	-4703	-0-	390	1	13185	3	Y	454	452	0	1	1	1
							40	4	499	9							
11	18210	X	14215	-0-	-3995	-0-	388	1	13228	3	Y	502	502	0			1
							47	4	552	9							
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 185,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,742

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	14818	X	13299	-0-	-1519	-0-	367	1	11806	3	Y	994	990	0			11
							33	4	1093	9							
02	13384	X	11581	-0-	-1803	-0-	330	1	10255	3	Y	880	884	0			7
							28	4	968	9							
03	14818	X	5967	-0-	-8851	-0-	169	1	5290	3	Y	451	453	0			5
							12	4	496	9							
04	13230	X	9213	-0-	-4017	-0-	274	1	8305	3	Y	560	561	0	1	8	3
							18	4	616	9							
05	13299	X	6666	-0-	-6633	-0-	192	1	6056	3	Y	366	367	0	1	8	1
							15	4	403	9							
06	12870	X	93	-0-	-12777	-0-	3	1	86	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	12834	X	1019	-0-	-11815	-0-	29	1	933	3	Y	50	49	0			1
							2	4	55	9							
08	9517	X	5097	-0-	-4420	-0-	147	1	4665	3	Y	247	246	0			2
							13	4	272	9							
09	9210	X	6561	-0-	-2649	-0-	190	1	6007	3	Y	315	314	0			3
							17	4	347	9							
10	6665	X	6550	-0-	-115	-0-	177	1	5984	3	Y	335	335	0	1	1	2
							20	4	369	9							
11	4920	X	4736	-0-	-184	-0-	127	1	4305	3	Y	261	263	0			-0-
							17	4	287	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,463

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	54901	X	49309	-0-	-5592	-0-	1359	1	43625	3	Y	3825	3821	0			43
							117	4	4208	9							
02	49588	X	42211	-0-	-7377	-0-	1198	1	37302	3	Y	3284	3298	0			29
							99	4	3612	9							
03	54901	X	48491	-0-	-6410	-0-	1374	1	43074	3	Y	3581	3571	0	1	8	38
							104	4	3939	9							
04	53130	X	33322	-0-	-19808	-0-	978	1	29657	3	Y	2387	2409	0	4	8	12
							61	4	2626	9							
05	52886	X	21389	-0-	-31497	-0-	609	1	19224	3	Y	1373	1379	0	2	8	4
							46	4	1510	9							
06	47730	X	23520	-0-	-24210	-0-	612	1	21377	3	Y	1357	1353	0	1	8	7
							38	4	1493	9							
07	48484	X	25132	-0-	-23352	-0-	690	1	22658	3	Y	1561	1564	0			4
							67	4	1717	9							
08	48484	X	31417	-0-	-17067	-0-	890	1	28161	3	Y	2076	2070	0			10
							82	4	2284	9							
09	33330	X	31098	-0-	-2232	-0-	878	1	27814	3	Y	2125	2119	0	1	8	15
							68	4	2338	9							
10	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	799	1	26980	3	Y	1841	1840	0	4	1	10
							83	4	2025	9			2	8			
11	30390	X	28002	-0-	-2388	-0-	743	1	25275	3	Y	1722	1725	0			7
							90	4	1894	9							
12	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 363,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,132

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49631	X	27512	-0-	-22119	-0-	800	1	25691	3	Y	865	865	0			9
							69	4	952	9							
02	44828	X	22494	-0-	-22334	-0-	675	1	21022	3	Y	674	677	0			6
							56	4	741	9							
03	43865	X	21705	-0-	-22160	-0-	648	1	20317	3	Y	627	626	0	1	8	6
							50	4	690	9							
04	36150	X	19502	-0-	-16648	-0-	602	1	18245	3	Y	561	563	0	1	8	3
							38	4	617	9							
05	30411	X	19920	-0-	-10491	-0-	591	1	18657	3	Y	572	570	0	1	8	4
							43	4	629	9							
06	26610	X	18972	-0-	-7638	-0-	515	1	17955	3	Y	427	427	0			4
							32	4	470	9							
07	24893	X	19999	-0-	-4894	-0-	577	1	18925	3	Y	402	404	0			2
							55	4	442	9							
08	21700	X	14429	-0-	-7271	-0-	430	1	13614	3	Y	314	314	0			2
							40	4	345	9							
09	19500	X	7471	-0-	-12029	-0-	223	1	7044	3	Y	169	170	0			1
							18	4	186	9							
10	19933	X	10112	-0-	-9821	-0-	282	1	9510	3	Y	265	263	0			3
							28	4	292	9							
11	19350	X	9041	-0-	-10309	-0-	247	1	8409	3	Y	324	323	0			4
							29	4	356	9							
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 191,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,200

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31279	X	19822	-0-	-11457	-0-	571	1	18316	3	Y	805	801	0			12
							49	4	886	9							
02	28252	X	15652	-0-	-12600	-0-	465	1	14485	3	Y	603	606	0			9
							39	4	663	9							
03	26908	X	17090	-0-	-9818	-0-	504	1	15837	3	Y	647	645	0			11
							37	4	712	9							
04	20820	X	15627	-0-	-5193	-0-	480	1	14531	3	Y	533	537	0	1	8	6
							30	4	586	9							
05	19809	X	16241	-0-	-3568	-0-	484	1	15274	3	Y	407	406	0	1	8	6
							35	4	448	9							
06	19170	X	13502	-0-	-5668	-0-	366	1	12784	3	Y	298	299	0			5
							24	4	328	9							
07	16213	X	11623	-0-	-4590	-0-	335	1	11007	3	Y	225	227	0			3
							33	4	248	9							
08	16213	X	12902	-0-	-3311	-0-	385	1	12186	3	Y	268	267	0			4
							36	4	295	9							
09	15690	X	10982	-0-	-4708	-0-	328	1	10369	3	Y	236	236	0			4
							25	4	260	9							
10	16213	X	12196	-0-	-4017	-0-	339	1	11477	3	Y	313	312	0	1	1	4
							36	4	344	9							
11	13500	X	11602	-0-	-1898	-0-	318	1	10792	3	Y	413	412	0			5
							38	4	454	9							
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 157,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,748

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	53909	X	31316	-0-	-22593	-0-	908	1	29150	3	Y	1071	1074	0			13
							80	4	1178	9							
02	46312	X	28999	-0-	-17313	-0-	869	1	27064	3	Y	903	905	0	2	8	9
							73	4	993	9							
03	43772	X	30081	-0-	-13691	-0-	898	1	28117	3	Y	905	903	0			11
							70	4	996	9							
04	36990	X	27424	-0-	-9566	-0-	845	1	25604	3	Y	838	842	0	1	8	6
							53	4	922	9							
05	36146	X	25504	-0-	-10642	-0-	756	1	23827	3	Y	785	783	0	1	8	7
							57	4	864	9							
06	31080	X	22994	-0-	-8086	-0-	619	1	21620	3	Y	650	648	0	1	8	8
							40	4	715	9							
07	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	680	1	22336	3	Y	507	509	0			6
							66	4	558	9							
08	22506	X	21537	-0-	-969	-0-	643	1	20340	3	Y	448	448	0			6
							61	4	493	9							
09	21780	X	21661	-0-	-119	-0-	646	1	20450	3	Y	467	467	0			6
							51	4	514	9							
10	22506	X	20123	-0-	-2383	-0-	562	1	18982	3	Y	473	474	0	1	1	4
							59	4	520	9							
11	21780	X	18728	-0-	-3052	-0-	515	1	17520	3	Y	574	574	0			4
							62	4	631	9							
12	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 272,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,621

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 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	42253	X	5742	-0-	-36511	-0-	164	1	5265	3	Y	272	278	0			2
							14	4	299	9							
02	38164	X	-0-	-0-	-38164	-0-					Y	4	2	0	4	8	-0-
03	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	-0-					-0-
04	31860	X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	-0-					-0-
05	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					Y	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-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: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39029	X	26076	-0-		-12953		-0-		728	1	23363	3	Y	1747	1747	0			20
										63	4	1922	9							
02	35252	X	24130	-0-		-11122		-0-		705	1	21951	3	Y	1286	1297	0			9
										59	4	1415	9							
03	36301	X	26669	-0-		-9632		-0-		774	1	24264	3	Y	1429	1425	0			13
										59	4	1572	9							
04	30210	X	24071	-0-		-6139		-0-		730	1	22094	3	Y	1094	1101	0	2	8	4
										44	4	1203	9							
05	30287	X	23795	-0-		-6492		-0-		697	1	21985	3	Y	965	964	0	2	8	3
										51	4	1062	9							
06	25860	X	22224	-0-		-3636		-0-		591	1	20653	3	Y	858	858	0	1	8	2
										36	4	944	9							
07	26226	X	22001	-0-		-4225		-0-		621	1	20389	3	Y	845	845	0			2
										61	4	930	9							
08	26226	X	21614	-0-		-4612		-0-		631	1	19987	3	Y	852	853	0			1
										59	4	937	9							
09	24060	X	19330	-0-		-4730		-0-		564	1	17856	3	Y	788	788	0			1
										43	4	867	9							
10	23808	X	18661	-0-		-5147		-0-		511	1	17285	3	Y	739	737	0	2	1	-0-
										52	4	813	9			1	8			
11	22230	X	17580	-0-		-4650		-0-		477	1	16208	3	Y	761	761	0			-0-
										58	4	837	9							
12	22010	X	NO RPT	-0-		-22010		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,364

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

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	60264	X	44197	-0-		-16067		-0-		1274	1	40924	3	Y	1716	1716	0			19
										111	4	1888	9							
02	49896	X	37894	-0-		-12002		-0-		1126	1	35054	3	Y	1473	1479	0			13
										94	4	1620	9							
03	50499	X	40039	-0-		-10460		-0-		1182	1	37042	3	Y	1569	1568	0			14
										89	4	1726	9							
04	48480	X	35005	-0-		-13475		-0-		1071	1	32460	3	Y	1280	1288	0	2	8	4
										66	4	1408	9							
05	47616	X	35198	-0-		-12418		-0-		1036	1	32668	3	Y	1290	1288	0	2	8	4
										75	4	1419	9							
06	42780	X	31924	-0-		-10856		-0-		852	1	29748	3	Y	1155	1153	0	1	8	5
										53	4	1271	9							
07	31849	X	31849	-0-		-0-		-0-		901	1	29589	3	Y	1155	1157	0			3
										88	4	1271	9							
08	30987	X	30987	-0-		-0-		-0-		909	1	28729	3	Y	1151	1150	0			4
										83	4	1266	9							
09	28799	X	28799	-0-		-0-		-0-		844	1	26704	3	Y	1077	1075	0			6
										66	4	1185	9							
10	29355	X	29355	-0-		-0-		-0-		810	1	27343	3	Y	1017	1017	0	3	1	2
										83	4	1119	9			1	8			
11	28110	X	26788	-0-		-1322		-0-		733	1	24924	3	Y	949	949	0			2
										87	4	1044	9							
12	29047	X	NO RPT	-0-		-29047		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 372,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,832

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	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	836	1	26854	3	Y	1221	1219	0			15
							73	4	1343	9							
02	38444	X	24539	-0-	-13905	-0-	725	1	22584	3	Y	1063	1068	0			10
							61	4	1169	9							
03	34782	X	23593	-0-	-11189	-0-	693	1	21717	3	Y	1027	1024	0			13
							53	4	1130	9							
04	33660	X	21463	-0-	-12197	-0-	652	1	19768	3	Y	913	918	0	1	8	7
							39	4	1004	9							
05	31868	X	20504	-0-	-11364	-0-	601	1	18956	3	Y	820	821	0	1	8	5
							45	4	902	9							
06	28170	X	17824	-0-	-10346	-0-	476	1	16582	3	Y	669	669	0	1	8	4
							30	4	736	9							
07	27156	X	19815	-0-	-7341	-0-	561	1	18421	3	Y	708	710	0			2
							54	4	779	9							
08	23591	X	19843	-0-	-3748	-0-	585	1	18464	3	Y	672	673	0			1
							55	4	739	9							
09	21450	X	18894	-0-	-2556	-0-	557	1	17624	3	Y	610	610	0			1
							42	4	671	9							
10	20491	X	19853	-0-	-638	-0-	550	1	18599	3	Y	588	586	0	2	1	1
							57	4	647	9							
11	19200	X	17599	-0-	-1601	-0-	484	1	16466	3	Y	537	538	0			-0-
							58	4	591	9							
12	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,828

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	91326	X	30672	-0-	-60654	-0-	887	1	28458	3	Y	1135	1136	0			8
							78	4	1249	9							
02	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	671	1	20880	3	Y	898	904	0			2
							56	4	988	9							
03	43028	X	17110	-0-	-25918	-0-	504	1	15831	3	Y	671	670	0			3
							37	4	738	9							
04	40140	X	21166	-0-	-18974	-0-	648	1	19652	3	Y	752	753	0	1	8	1
							39	4	827	9							
05	41478	X	21094	-0-	-20384	-0-	623	1	19649	3	Y	705	703	0	1	8	2
							46	4	776	9							
06	29670	X	18514	-0-	-11156	-0-	494	1	17279	3	Y	645	643	0	1	8	3
							31	4	710	9							
07	25017	X	18019	-0-	-6998	-0-	507	1	16655	3	Y	734	736	0			1
							50	4	807	9							
08	21886	X	16048	-0-	-5838	-0-	466	1	14777	3	Y	693	693	0			1
							43	4	762	9							
09	21180	X	15079	-0-	-6101	-0-	441	1	13944	3	Y	599	599	0			1
							35	4	659	9							
10	21080	X	15115	-0-	-5965	-0-	417	1	14093	3	Y	511	510	0	1	1	1
							43	4	562	9							
11	18510	X	15308	-0-	-3202	-0-	420	1	14256	3	Y	530	530	0			1
							49	4	583	9							
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 210,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,873

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	102145	X	37780	-0-	-64365	-0-	1092	1	35088	3	Y	1368	1368	0			16
							95	4	1505	9							
02	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	962	1	29960	3	Y	1191	1197	0			10
							80	4	1310	9							
03	42873	X	35463	-0-	-7410	-0-	1049	1	32912	3	Y	1293	1288	0			15
							80	4	1422	9							
04	41220	X	30347	-0-	-10873	-0-	929	1	28176	3	Y	1077	1084	0	2	8	6
							57	4	1185	9							
05	40083	X	29348	-0-	-10735	-0-	866	1	27334	3	Y	985	983	0	2	8	6
							64	4	1084	9							
06	36570	X	26761	-0-	-9809	-0-	716	1	25032	3	Y	882	881	0	1	8	6
							43	4	970	9							
07	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	758	1	24862	3	Y	878	880	0			4
							73	4	966	9							
08	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	751	1	23734	3	Y	865	864	0			5
							71	4	952	9							
09	25875	X	25875	-0-	-0-	-0-	762	1	24100	3	Y	867	866	0	1	8	5
							59	4	954	9							
10	25601	X	25601	-0-	-0-	-0-	707	1	23854	3	Y	881	880	0	2	1	3
							71	4	969	9			1	8			
11	23400	X	22564	-0-	-836	-0-	613	1	20856	3	Y	927	928	0			2
							75	4	1020	9							
12	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 318,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,214

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 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	105958	X	33306	-0-	-72652	-0-	964	1	30973	3	Y	1169	1168	0			12
							83	4	1286	9							
02	39760	X	28418	-0-	-11342	-0-	848	1	26420	3	Y	981	986	0			7
							71	4	1079	9							
03	39370	X	29883	-0-	-9487	-0-	886	1	27781	3	Y	1042	1040	0			9
							70	4	1146	9							
04	36540	X	26741	-0-	-9799	-0-	822	1	24891	3	Y	887	891	0	2	8	3
							52	4	976	9							
05	37510	X	26083	-0-	-11427	-0-	771	1	24340	3	Y	832	831	0	1	8	3
							57	4	915	9							
06	32220	X	23463	-0-	-8757	-0-	629	1	21976	3	Y	744	742	0	1	8	4
							40	4	818	9							
07	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	661	1	21685	3	Y	744	746	0			2
							65	4	818	9							
08	22630	X	22182	-0-	-448	-0-	653	1	20665	3	Y	730	731	0			1
							61	4	803	9							
09	21900	X	19079	-0-	-2821	-0-	560	1	17727	3	Y	682	682	0			1
							42	4	750	9							
10	22630	X	22478	-0-	-152	-0-	619	1	20918	3	Y	798	795	0	2	1	1
							63	4	878	9			1	8			
11	21900	X	21857	-0-	-43	-0-	597	1	20309	3	Y	798	799	0			-0-
							73	4	878	9							
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 276,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,407

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	99386	X	37071	-0-	-62315	-0-	1070	1	34350	3	Y	1415	1413	0			13
							94	4	1557	9							
02	41328	X	31007	-0-	-10321	-0-	922	1	28707	3	Y	1182	1189	0			6
							78	4	1300	9							
03	40114	X	32513	-0-	-7601	-0-	961	1	30117	3	Y	1239	1234	0			11
							72	4	1363	9							
04	39510	X	30063	-0-	-9447	-0-	922	1	27911	3	Y	1067	1071	0	2	8	5
							56	4	1174	9							
05	40827	X	28339	-0-	-12488	-0-	835	1	26368	3	Y	977	976	0	2	8	4
							61	4	1075	9							
06	35880	X	25501	-0-	-10379	-0-	682	1	23815	3	Y	874	874	0	1	8	3
							43	4	961	9							
07	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	720	1	23637	3	Y	885	886	0			2
							71	4	974	9							
08	26489	X	26489	-0-	-0-	-0-	778	1	24601	3	Y	943	942	0			3
							73	4	1037	9							
09	39605	X	39605	-0-	-0-	-0-	1161	1	36726	3	Y	1480	1472	0	1	8	10
							90	4	1628	9							
10	24273	X	20927	-0-	-3346	-0-	576	1	19444	3	Y	770	777	0	2	1	-0-
							60	4	847	9			1	8			
11	23490	X	21148	-0-	-2342	-0-	575	1	19557	3	Y	862	861	0			1
							68	4	948	9							
12	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 318,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,694

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	41416	X	26902	-0-	-14514	-0-	739	1	23732	3	Y	2151	2149	0			28
							65	4	2366	9							
02	37408	X	21742	-0-	-15666	-0-	616	1	19185	3	Y	1717	1726	0			19
							52	4	1889	9							
03	33046	X	20870	-0-	-12176	-0-	569	1	17836	3	Y	2201	2194	0	1	8	25
							44	4	2421	9							
04	30840	X	17551	-0-	-13289	-0-	510	1	15455	3	Y	1414	1428	0	2	8	9
							31	4	1555	9							
05	28985	X	16779	-0-	-12206	-0-	474	1	14939	3	Y	1211	1211	0	2	8	7
							34	4	1332	9							
06	26040	X	14674	-0-	-11366	-0-	375	1	13092	3	Y	1075	1074	0	1	8	7
							24	4	1183	9							
07	24087	X	15163	-0-	-8924	-0-	428	1	14056	3	Y	580	584	0			3
							41	4	638	9							
08	20863	X	15972	-0-	-4891	-0-	463	1	14631	3	Y	759	757	0			5
							43	4	835	9							
09	17550	X	14667	-0-	-2883	-0-	419	1	13246	3	Y	881	877	0			9
							33	4	969	9							
10	16771	X	16269	-0-	-502	-0-	438	1	14788	3	Y	908	907	0	2	1	7
							44	4	999	9			1	8			
11	15450	X	11427	-0-	-4023	-0-	308	1	10487	3	Y	540	545	0			2
							38	4	594	9							
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 192,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,437

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	43431	X	12755	-0-	-30676	-0-	363	1	11676	3	Y	621	620	0			7
							33	4	683	9							
02	39228	X	11660	-0-	-27568	-0-	342	1	10641	3	Y	589	590	0			6
							29	4	648	9							
03	18786	X	10960	-0-	-7826	-0-	318	1	9987	3	Y	574	573	0			7
							24	4	631	9							
04	16290	X	9397	-0-	-6893	-0-	284	1	8571	3	Y	476	478	0	1	8	4
							18	4	524	9							
05	14446	X	9141	-0-	-5305	-0-	269	1	8491	3	Y	329	330	0			3
							19	4	362	9							
06	12480	X	8333	-0-	-4147	-0-	224	1	7801	3	Y	267	266	0			4
							14	4	294	9							
07	12896	X	7639	-0-	-5257	-0-	221	1	7242	3	Y	140	141	0			3
							22	4	154	9							
08	10974	X	6486	-0-	-4488	-0-	194	1	6135	3	Y	125	125	0			3
							19	4	138	9							
09	9390	X	6878	-0-	-2512	-0-	198	1	6294	3	Y	335	332	0			6
							17	4	369	9							
10	9145	X	6571	-0-	-2574	-0-	178	1	6021	3	Y	320	319	0	1	1	6
							20	4	352	9							
11	8340	X	6507	-0-	-1833	-0-	173	1	5875	3	Y	398	397	0			7
							21	4	438	9							
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 96,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

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	61101	X	21905	-0-	-39196	-0-	595	1	19115	3	Y	1947	1946	0			20
							53	4	2142	9							
02	55188	X	16725	-0-	-38463	-0-	472	1	14673	3	Y	1401	1413	0			8
							39	4	1541	9							
03	29047	X	18115	-0-	-10932	-0-	485	1	15206	3	Y	2172	2160	0	1	8	19
							35	4	2389	9							
04	23730	X	17195	-0-	-6535	-0-	500	1	15136	3	Y	1389	1403	0	2	8	3
							31	4	1528	9							
05	24521	X	15649	-0-	-8872	-0-	444	1	14003	3	Y	1063	1064	0	2	8	-0-
							33	4	1169	9							
06	21210	X	13974	-0-	-7236	-0-	362	1	12606	3	Y	893	891	0	1	8	1
							24	4	982	9							
07	18507	X	12799	-0-	-5708	-0-	361	1	11841	3	Y	511	512	0			-0-
							35	4	562	9							
08	18104	X	13228	-0-	-4876	-0-	385	1	12203	3	Y	549	548	0			1
							36	4	604	9							
09	17190	X	11909	-0-	-5281	-0-	347	1	10972	3	Y	512	511	0			2
							27	4	563	9							
10	15655	X	12388	-0-	-3267	-0-	340	1	11504	3	Y	461	461	0	1	1	1
							37	4	507	9							
11	13980	X	9516	-0-	-4464	-0-	257	1	8747	3	Y	437	437	0			1
							31	4	481	9							
12	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 163,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,335

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	6839	-0-	-24781	-0-	189	1	6081	3	Y	503	501	0			7
							16	4	553	9							
02	28560	X	6421	-0-	-22139	-0-	186	1	5759	3	Y	419	421	0			5
							15	4	461	9							
03	20088	X	5746	-0-	-14342	-0-	164	1	5144	3	Y	387	386	0			6
							12	4	426	9							
04	15690	X	4989	-0-	-10701	-0-	147	1	4452	3	Y	347	348	0			5
							8	4	382	9							
05	9734	X	5838	-0-	-3896	-0-	166	1	5223	3	Y	395	393	0	1	8	6
							14	4	435	9							
06	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	174	1	6048	3	Y	307	307	0			6
							10	4	338	9							
07	7099	X	5158	-0-	-1941	-0-	146	1	4817	3	Y	164	166	0			4
							15	4	180	9							
08	5828	X	3488	-0-	-2340	-0-	102	1	3242	3	Y	122	122	0			4
							10	4	134	9							
09	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	126	1	3975	3	Y	156	155	0			5
							10	4	172	9							
10	6789	X	2931	-0-	-3858	-0-	77	1	2597	3	Y	228	227	0			6
							6	4	251	9							
11	6570	X	2238	-0-	-4332	-0-	58	1	1975	3	Y	180	181	0			5
							7	4	198	9							
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 54,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 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	31992	X	17194	-0-	-14798	-0-	472	1	15136	3	Y	1404	1404	0			15
							42	4	1544	9							
02	28896	X	16464	-0-	-12432	-0-	465	1	14486	3	Y	1340	1344	0			11
							39	4	1474	9							
03	22878	X	16627	-0-	-6251	-0-	470	1	14752	3	Y	1245	1245	0			11
							35	4	1370	9							
04	18720	X	14890	-0-	-3830	-0-	446	1	13478	3	Y	854	862	0	1	8	2
							27	4	939	9							
05	19344	X	12166	-0-	-7178	-0-	350	1	11057	3	Y	665	663	0	1	8	3
							27	4	732	9							
06	17640	X	10881	-0-	-6759	-0-	284	1	9895	3	Y	622	620	0	1	8	4
							18	4	684	9							
07	12183	X	9983	-0-	-2200	-0-	276	1	9063	3	Y	561	562	0			3
							27	4	617	9							
08	12183	X	11599	-0-	-584	-0-	334	1	10577	3	Y	596	596	0			3
							32	4	656	9							
09	11790	X	7923	-0-	-3867	-0-	225	1	7105	3	Y	523	524	0			2
							18	4	575	9							
10	12152	X	10334	-0-	-1818	-0-	277	1	9344	3	Y	624	621	0	2	1	3
							27	4	686	9							
11	11220	X	10110	-0-	-1110	-0-	266	1	9079	3	Y	666	667	0			2
							32	4	733	9							
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 138,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,100

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	30442	X	10263	-0-	-20179	-0-	291	1	9362	3	Y	531	530	0			5
							26	4	584	9							
02	27496	X	7821	-0-	-19675	-0-	231	1	7175	3	Y	360	361	0			4
							19	4	396	9							
03	12400	X	7033	-0-	-5367	-0-	205	1	6460	3	Y	320	320	0			4
							16	4	352	9							
04	12000	X	6098	-0-	-5902	-0-	186	1	5645	3	Y	233	234	0			3
							11	4	256	9							
05	10261	X	6661	-0-	-3600	-0-	194	1	6132	3	Y	291	291	0			3
							15	4	320	9							
06	9930	X	5479	-0-	-4451	-0-	146	1	5092	3	Y	211	210	0			4
							9	4	232	9							
07	8649	X	4823	-0-	-3826	-0-	139	1	4547	3	Y	112	113	0			3
							14	4	123	9							
08	7037	X	3962	-0-	-3075	-0-	117	1	3715	3	Y	107	107	0			3
							12	4	118	9							
09	6450	X	3880	-0-	-2570	-0-	116	1	3637	3	Y	107	107	0			3
							9	4	118	9							
10	6665	X	3352	-0-	-3313	-0-	92	1	3114	3	Y	126	125	0	1	8	3
							7	4	139	9							
11	5490	X	4280	-0-	-1210	-0-	118	1	4026	3	Y	109	109	0			3
							16	4	120	9							
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 63,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

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	21266	X	18936	-0-	-2330	-0-	520	1	16716	3	Y	1503	1500	0			16
							47	4	1653	9							
02	19208	X	16442	-0-	-2766	-0-	468	1	14551	3	Y	1258	1264	0			10
							39	4	1384	9							
03	21111	X	15719	-0-	-5392	-0-	442	1	13843	3	Y	1274	1272	0			12
							33	4	1401	9							
04	20430	X	14389	-0-	-6041	-0-	417	1	12634	3	Y	1194	1199	0	2	8	5
							25	4	1313	9							
05	18941	X	13915	-0-	-5026	-0-	389	1	12263	3	Y	1123	1120	0	2	8	6
							28	4	1235	9							
06	18330	X	12624	-0-	-5706	-0-	323	1	11305	3	Y	887	886	0	1	8	6
							20	4	976	9							
07	18197	X	12401	-0-	-5796	-0-	338	1	11056	3	Y	885	885	0			6
							33	4	974	9							
08	15717	X	12684	-0-	-3033	-0-	358	1	11304	3	Y	899	897	0			8
							33	4	989	9							
09	14400	X	11850	-0-	-2550	-0-	335	1	10589	3	Y	819	819	0			8
							25	4	901	9							
10	13919	X	12438	-0-	-1481	-0-	332	1	11221	3	Y	773	773	0	2	1	5
							35	4	850	9			1	8			
11	12630	X	12517	-0-	-113	-0-	331	1	11259	3	Y	807	808	0			4
							39	4	888	9							
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 153,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,422

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54281	X	32075	-0-	-22206	-0-	859	1	27564	3	Y	3251	3243	0			42
							76	4	3576	9							
02	49028	X	27724	-0-	-21304	-0-	763	1	23737	3	Y	2873	2885	0			30
							64	4	3160	9							
03	44671	X	27151	-0-	-17520	-0-	788	1	24719	3	Y	1441	1455	0			16
							59	4	1585	9							
04	36240	X	24250	-0-	-11990	-0-	727	1	22068	3	Y	1282	1289	0	2	8	7
							45	4	1410	9							
05	33356	X	11624	-0-	-21732	-0-	323	1	10200	3	Y	978	978	0	2	8	5
							25	4	1076	9							
06	31050	X	12581	-0-	-18469	-0-	314	1	10979	3	Y	1154	1150	0	1	8	8
							19	4	1269	9							
07	23870	X	12615	-0-	-11255	-0-	338	1	11116	3	Y	1025	1028	0			5
							33	4	1128	9							
08	23870	X	15563	-0-	-8307	-0-	430	1	13606	3	Y	1352	1347	0	2	8	8
							40	4	1487	9							
09	23100	X	16106	-0-	-6994	-0-	444	1	14059	3	Y	1425	1419	0	2	8	12
							35	4	1568	9							
10	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	400	1	13514	3	Y	1298	1296	0	3	1	10
							41	4	1428	9			1	8			
11	15060	X	13993	-0-	-1067	-0-	357	1	12123	3	Y	1335	1337	0			8
							44	4	1469	9							
12	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 209,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,414

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19955	-0-	-43781	-0-	527	1	16961	3	Y	2200	2197	0			25
							47	4	2420	9							
02	57568	X	17009	-0-	-40559	-0-	469	1	14610	3	Y	1719	1729	0			15
							39	4	1891	9							
03	28086	X	17440	-0-	-10646	-0-	478	1	14983	3	Y	1767	1765	0			17
							35	4	1944	9							
04	24090	X	14066	-0-	-10024	-0-	399	1	12112	3	Y	1392	1401	0	2	8	6
							24	4	1531	9							
05	20801	X	12545	-0-	-8256	-0-	339	1	10732	3	Y	1316	1315	0	2	8	5
							26	4	1448	9							
06	19320	X	11256	-0-	-8064	-0-	271	1	9440	3	Y	1388	1384	0	1	8	8
							18	4	1527	9							
07	18817	X	10507	-0-	-8310	-0-	292	1	9571	3	Y	559	566	0			1
							29	4	615	9							
08	17453	X	11174	-0-	-6279	-0-	289	1	9164	3	Y	1540	1532	0			9
							27	4	1694	9							
09	14070	X	9690	-0-	-4380	-0-	245	1	7779	3	Y	1496	1493	0	1	8	11
							20	4	1646	9							
10	12555	X	8995	-0-	-3560	-0-	236	1	7954	3	Y	711	719	0	2	1	-0-
							23	4	782	9			1	8			
11	11250	X	9049	-0-	-2201	-0-	236	1	8031	3	Y	685	685	0			-0-
							28	4	754	9							
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,773

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81530	X	8807	-0-	-72723	-0-	246	1	7923	3	Y	561	559	0			7
							21	4	617	9							
02	73640	X	13092	-0-	-60548	-0-	381	1	11862	3	Y	742	740	0			9
							33	4	816	9							
03	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	433	1	13574	3	Y	583	584	0			8
							33	4	641	9							
04	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	357	1	10805	3	Y	320	325	0			3
							22	4	352	9							
05	14508	X	12866	-0-	-1642	-0-	383	1	12073	3	Y	348	347	0	1	8	3
							27	4	383	9							
06	14220	X	13050	-0-	-1170	-0-	352	1	12258	3	Y	379	378	0			4
							23	4	417	9							
07	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	352	1	11533	3	Y	735	733	0			6
							34	4	809	9							
08	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	378	1	11938	3	Y	435	437	0			4
							35	4	479	9							
09	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	325	1	10319	3	Y	338	338	0			4
							25	4	372	9							
10	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	328	1	11086	3	Y	338	338	0	1	1	3
							35	4	372	9							
11	8400	X	7371	-0-	-1029	-0-	203	1	6903	3	Y	218	219	0			2
							25	4	240	9							
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 129,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,997

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 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	52018	X	15935	-0-	-36083	-0-	438	1	14075	3	Y	1258	1255	0			13
							38	4	1384	9							
02	46984	X	14474	-0-	-32510	-0-	410	1	12785	3	Y	1132	1137	0			8
							34	4	1245	9							
03	24862	X	13353	-0-	-11509	-0-	374	1	11701	3	Y	1136	1134	0			10
							28	4	1250	9							
04	17760	X	11324	-0-	-6436	-0-	328	1	9952	3	Y	930	935	0	1	8	4
							21	4	1023	9							
05	16058	X	9612	-0-	-6446	-0-	272	1	8556	3	Y	695	695	0	1	8	3
							19	4	765	9							
06	15510	X	8477	-0-	-7033	-0-	216	1	7515	3	Y	666	665	0	1	8	3
							13	4	733	9							
07	14880	X	9276	-0-	-5604	-0-	262	1	8593	3	Y	361	364	0			-0-
							24	4	397	9							
08	13361	X	9664	-0-	-3697	-0-	275	1	8685	3	Y	616	614	0			2
							26	4	678	9							
09	11310	X	9488	-0-	-1822	-0-	269	1	8526	3	Y	610	608	0	1	8	3
							22	4	671	9							
10	9610	X	8267	-0-	-1343	-0-	219	1	7405	3	Y	564	564	0	2	1	1
							23	4	620	9							
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	250	1	8508	3	Y	719	718	0			2
							31	4	791	9							
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 119,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,687

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282454	X	33168	-0-	-249286	-0-	956	1	30708	3	Y	1292	1294	0			15
							83	4	1421	9							
02	46396	X	26184	-0-	-20212	-0-	777	1	24181	3	Y	1055	1061	0			9
							65	4	1161	9							
03	51367	X	24996	-0-	-26371	-0-	736	1	23076	3	Y	1025	1023	0			11
							56	4	1128	9							
04	49710	X	20571	-0-	-29139	-0-	624	1	18921	3	Y	898	902	0	1	8	6
							38	4	988	9							
05	51367	X	19010	-0-	-32357	-0-	556	1	17548	3	Y	785	786	0	1	8	4
							42	4	864	9							
06	32100	X	16932	-0-	-15168	-0-	451	1	15719	3	Y	667	665	0	1	8	5
							28	4	734	9							
07	28985	X	17816	-0-	-11169	-0-	503	1	16526	3	Y	672	674	0			3
							48	4	739	9							
08	24986	X	16606	-0-	-8380	-0-	486	1	15367	3	Y	644	643	0			4
							45	4	708	9							
09	20580	X	15445	-0-	-5135	-0-	450	1	14225	3	Y	668	668	0			4
							35	4	735	9							
10	19003	X	13526	-0-	-5477	-0-	371	1	12502	3	Y	558	558	0	2	1	2
							39	4	614	9							
11	17250	X	2369	-0-	-14881	-0-	65	1	2187	3	Y	100	102	0			-0-
							7	4	110	9							
12	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,364

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350067	X	38396	-0-	-311671	-0-	1089	1	34978	3	Y	2031	2035	0			23
							95	4	2234	9							
02	70504	X	29963	-0-	-40541	-0-	877	1	27296	3	Y	1560	1570	0			13
							74	4	1716	9							
03	78058	X	31214	-0-	-46844	-0-	909	1	28524	3	Y	1555	1553	0			15
							70	4	1711	9							
04	75540	X	27864	-0-	-47676	-0-	842	1	25503	3	Y	1334	1340	0	2	8	7
							52	4	1467	9							
05	78058	X	25797	-0-	-52261	-0-	754	1	23784	3	Y	1093	1093	0	2	8	5
							57	4	1202	9							
06	37170	X	22617	-0-	-14553	-0-	603	1	21030	3	Y	862	861	0	1	8	5
							36	4	948	9							
07	33170	X	21883	-0-	-11287	-0-	617	1	20283	3	Y	839	842	0			2
							60	4	923	9							
08	31217	X	20139	-0-	-11078	-0-	589	1	18622	3	Y	794	794	0			2
							55	4	873	9							
09	27870	X	18130	-0-	-9740	-0-	528	1	16706	3	Y	776	775	0			3
							42	4	854	9							
10	25792	X	16835	-0-	-8957	-0-	459	1	15505	3	Y	750	749	0	2	1	1
							46	4	825	9			1	8			
11	22620	X	20587	-0-	-2033	-0-	569	1	19353	3	Y	543	544	0			-0-
							68	4	597	9							
12	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,137

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

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	277836	X	32907	-0-	-244929	-0-	942	1	30231	3	Y	1501	1507	0			18
							83	4	1651	9							
02	54908	X	25611	-0-	-29297	-0-	759	1	23607	3	Y	1074	1083	0			9
							64	4	1181	9							
03	60791	X	24810	-0-	-35981	-0-	731	1	22899	3	Y	1023	1021	0			11
							55	4	1125	9							
04	58830	X	21468	-0-	-37362	-0-	654	1	19828	3	Y	861	864	0	1	8	7
							39	4	947	9							
05	60791	X	19409	-0-	-41382	-0-	571	1	17994	3	Y	728	726	0	1	8	8
							43	4	801	9							
06	31860	X	17486	-0-	-14374	-0-	466	1	16287	3	Y	639	638	0	1	8	8
							30	4	703	9							
07	28365	X	18013	-0-	-10352	-0-	511	1	16741	3	Y	646	647	0			7
							50	4	711	9							
08	24800	X	15939	-0-	-8861	-0-	467	1	14777	3	Y	593	592	0			8
							43	4	652	9							
09	21480	X	16371	-0-	-5109	-0-	478	1	15123	3	Y	667	666	0			9
							36	4	734	9							
10	19406	X	15359	-0-	-4047	-0-	420	1	14185	3	Y	646	646	0	2	1	7
							43	4	711	9							
11	17490	X	11045	-0-	-6445	-0-	299	1	10188	3	Y	474	476	0			5
							37	4	521	9							
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 218,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,852

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

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		33659	-0-	33659	261578	964	1	30973	3	Y	1490	1490	0			19
							83	4	1639	9							
02	0		27430	-0-	27430	289008	809	1	25192	3	Y	1237	1243	0			13
							68	4	1361	9							
03	317329	X	28321	-0-	-289008	-0-	830	1	26011	3	Y	1288	1285	0			16
							63	4	1417	9							
04	58230	X	25541	-0-	-32689	-0-	777	1	23543	3	Y	1066	1071	0	2	8	9
							48	4	1173	9							
05	60171	X	24046	-0-	-36125	-0-	706	1	22255	3	Y	939	937	0	2	8	9
							52	4	1033	9							
06	58230	X	21266	-0-	-36964	-0-	566	1	19779	3	Y	805	804	0	1	8	9
							35	4	886	9							
07	60171	X	22534	-0-	-37637	-0-	637	1	20920	3	Y	831	832	0			8
							63	4	914	9							
08	28334	X	21572	-0-	-6762	-0-	631	1	19982	3	Y	818	818	0			8
							59	4	900	9							
09	25530	X	19700	-0-	-5830	-0-	576	1	18228	3	Y	773	773	0			8
							46	4	850	9							
10	24056	X	19003	-0-	-5053	-0-	523	1	17653	3	Y	703	703	0	2	1	5
							54	4	773	9			1	8			
11	21810	X	8186	-0-	-13624	-0-	217	1	7380	3	Y	512	513	0			4
							26	4	563	9							
12	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 251,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,462

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22929	-0-		22929	177541	652	1	20951	3	Y	1154	1150	0			17
								57	4	1269	9							
02	0		20363	-0-		20363	197904	595	1	18509	3	Y	1097	1101	0			13
								52	4	1207	9							
03	218402	X	20498	-0-		-197904	-0-	597	1	18699	3	Y	1052	1051	0			14
								45	4	1157	9							
04	33750	X	18459	-0-		-15291	-0-	557	1	16880	3	Y	900	905	0	1	8	8
								32	4	990	9							
05	34875	X	15020	-0-		-19855	-0-	437	1	13784	3	Y	698	697	0	1	8	8
								31	4	768	9							
06	33750	X	16820	-0-		-16930	-0-	444	1	15502	3	Y	770	768	0	1	8	9
								27	4	847	9							
07	34875	X	15686	-0-		-19189	-0-	438	1	14394	3	Y	738	741	0			6
								42	4	812	9							
08	20491	X	14251	-0-		-6240	-0-	412	1	13032	3	Y	699	699	0			6
								38	4	769	9							
09	18450	X	13958	-0-		-4492	-0-	404	1	12777	3	Y	679	679	0			6
								30	4	747	9							
10	17391	X	13975	-0-		-3416	-0-	381	1	12870	3	Y	622	623	0	2	1	3
								40	4	684	9							
11	16830	X	13158	-0-		-3672	-0-	356	1	12095	3	Y	603	604	0			2
								44	4	663	9							
12	15686	X	NO RPT	-0-		-15686	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 185,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,012

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 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	0		35927	-0-		35927	304806	1023	1	32869	3	Y	1768	1769	0			21
								90	4	1945	9							
02	0		28692	-0-		28692	333498	842	1	26204	3	Y	1432	1440	0			13
								71	4	1575	9							
03	362420	X	28922	-0-		-333498	-0-	842	1	26401	3	Y	1469	1467	0			15
								63	4	1616	9							
04	68580	X	26835	-0-		-41745	-0-	809	1	24484	3	Y	1357	1363	0	2	8	7
								49	4	1493	9							
05	70866	X	25740	-0-		-45126	-0-	751	1	23676	3	Y	1143	1142	0	2	8	6
								56	4	1257	9							
06	68580	X	23354	-0-		-45226	-0-	621	1	21651	3	Y	947	948	0	1	8	4
								40	4	1042	9							
07	70866	X	23768	-0-		-47098	-0-	670	1	22008	3	Y	931	933	0			2
								66	4	1024	9							
08	28923	X	22228	-0-		-6695	-0-	650	1	20534	3	Y	894	894	0			2
								61	4	983	9							
09	26850	X	20861	-0-		-5989	-0-	608	1	19251	3	Y	868	867	0			3
								47	4	955	9							
10	25730	X	20590	-0-		-5140	-0-	565	1	19082	3	Y	804	804	0	2	1	-0-
								59	4	884	9			1	8			
11	23340	X	5226	-0-		-18114	-0-	142	1	4844	3	Y	203	203	0			-0-
								17	4	223	9							
12	23777	X	NO RPT	-0-		-23777	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,816

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31649	-0-		31649	275212	893	1	28668	3	Y	1826	1826	0			22
								79	4	2009	9							
02	0		26684	-0-		26684	301896	775	1	24133	3	Y	1555	1562	0			15
								65	4	1711	9							
03	329320	X	27424	-0-		-301896	-0-	792	1	24853	3	Y	1563	1562	0			16
								60	4	1719	9							
04	68490	X	24161	-0-		-44329	-0-	726	1	22000	3	Y	1264	1271	0	2	8	7
								45	4	1390	9							
05	70773	X	23547	-0-		-47226	-0-	682	1	21539	3	Y	1160	1159	0	2	8	6
								50	4	1276	9							
06	68490	X	24055	-0-		-44435	-0-	633	1	22110	3	Y	1156	1154	0	1	8	7
								40	4	1272	9							
07	70773	X	22194	-0-		-48579	-0-	623	1	20461	3	Y	954	959	0			2
								61	4	1049	9							
08	27435	X	19597	-0-		-7838	-0-	571	1	18024	3	Y	863	864	0			1
								53	4	949	9							
09	24150	X	18156	-0-		-5994	-0-	529	1	16752	3	Y	757	756	0			2
								42	4	833	9							
10	24862	X	15607	-0-		-9255	-0-	430	1	14526	3	Y	553	553	0	2	1	-0-
								43	4	608	9							
11	24060	X	15072	-0-		-8988	-0-	410	1	13952	3	Y	601	601	0			-0-
								49	4	661	9							
12	22196	X	NO RPT	-0-		-22196	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,252

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37226	-0-		37226	329818	1053	1	33849	3	Y	2029	2029	0			26
								92	4	2232	9							
02	0		30536	-0-		30536	360354	892	1	27762	3	Y	1644	1652	0			18
								74	4	1808	9							
03	391658	X	31304	-0-		-360354	-0-	909	1	28499	3	Y	1660	1658	0			20
								70	4	1826	9							
04	79260	X	27720	-0-		-51540	-0-	839	1	25393	3	Y	1305	1315	0	2	8	8
								52	4	1436	9							
05	81902	X	26623	-0-		-55279	-0-	778	1	24549	3	Y	1126	1126	0	2	8	6
								57	4	1239	9							
06	79260	X	23380	-0-		-55880	-0-	621	1	21692	3	Y	934	933	0	1	8	6
								40	4	1027	9							
07	81902	X	22792	-0-		-59110	-0-	643	1	21093	3	Y	902	904	0			4
								64	4	992	9							
08	31310	X	21646	-0-		-9664	-0-	631	1	19990	3	Y	878	878	0			4
								59	4	966	9							
09	27720	X	19626	-0-		-8094	-0-	570	1	18058	3	Y	866	865	0			5
								45	4	953	9							
10	26629	X	19733	-0-		-6896	-0-	539	1	18220	3	Y	834	834	0	2	1	2
								57	4	917	9			1	8			
11	23370	X	17435	-0-		-5935	-0-	473	1	16074	3	Y	755	755	0			2
								57	4	831	9							
12	22785	X	NO RPT	-0-		-22785	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 278,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,933

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32860	-0-	32860	268393	939	1	30145	3	Y	1539	1542	0			16
							83	4	1693	9							
02	0		25956	-0-	25956	294349	764	1	23776	3	Y	1229	1236	0			9
							64	4	1352	9							
03	319829	X	25480	-0-	-294349	-0-	746	1	23386	3	Y	1174	1172	0			11
							57	4	1291	9							
04	62160	X	22101	-0-	-40059	-0-	671	1	20335	3	Y	958	963	0	2	8	4
							41	4	1054	9							
05	64232	X	20884	-0-	-43348	-0-	611	1	19305	3	Y	838	838	0	1	8	3
							46	4	922	9							
06	62160	X	18586	-0-	-43574	-0-	494	1	17282	3	Y	708	708	0	1	8	2
							31	4	779	9							
07	64232	X	17928	-0-	-46304	-0-	507	1	16644	3	Y	662	663	0			1
							49	4	728	9							
08	25482	X	17001	-0-	-8481	-0-	499	1	15744	3	Y	648	648	0			1
							45	4	713	9							
09	22110	X	15789	-0-	-6321	-0-	461	1	14607	3	Y	623	622	0			2
							36	4	685	9							
10	20894	X	13975	-0-	-6919	-0-	384	1	12968	3	Y	530	530	0	1	1	1
							40	4	583	9							
11	18600	X	14521	-0-	-4079	-0-	392	1	13352	3	Y	664	663	0			2
							47	4	730	9							
12	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 225,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,573

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 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		26322	-0-	26322	233333	749	1	24074	3	Y	1304	1305	0			16
							65	4	1434	9							
02	0		20931	-0-	20931	254264	616	1	19172	3	Y	992	999	0			9
							52	4	1091	9							
03	274765	X	20501	-0-	-254264	-0-	600	1	18801	3	Y	959	957	0			11
							45	4	1055	9							
04	57750	X	18290	-0-	-39460	-0-	555	1	16844	3	Y	781	787	0	1	8	4
							32	4	859	9							
05	59675	X	19573	-0-	-40102	-0-	574	1	18091	3	Y	786	785	0	1	8	4
							43	4	865	9							
06	57750	X	9409	-0-	-48341	-0-	250	1	8747	3	Y	359	361	0			2
							17	4	395	9							
07	59675	X	15257	-0-	-44418	-0-	432	1	14159	3	Y	568	566	0			4
							41	4	625	9							
08	20491	X	18556	-0-	-1935	-0-	542	1	17169	3	Y	723	721	0			6
							50	4	795	9							
09	18930	X	15975	-0-	-2955	-0-	468	1	14799	3	Y	611	612	0			5
							36	4	672	9							
10	19561	X	17528	-0-	-2033	-0-	485	1	16390	3	Y	549	549	0	1	1	4
							49	4	604	9							
11	17970	X	14890	-0-	-3080	-0-	408	1	13894	3	Y	490	491	0			3
							49	4	539	9							
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 197,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,122

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	0		30943	-0-	30943	-0-	877	1	28168	3	Y	1656	1654	0			22
							76	4	1822	9							
02	0		24886	-0-	24886	-0-	725	1	22593	3	Y	1370	1378	0			14
							61	4	1507	9							
03	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	746	1	23401	3	Y	1343	1341	0			16
							57	4	1477	9							
04	67680	X	23622	-0-	-44058	-0-	715	1	21660	3	Y	1093	1099	0	2	8	8
							45	4	1202	9							
05	69936	X	22843	-0-	-47093	-0-	668	1	21089	3	Y	943	943	0	2	8	6
							49	4	1037	9							
06	67680	X	20631	-0-	-47049	-0-	549	1	19181	3	Y	788	788	0	1	8	5
							34	4	867	9							
07	69936	X	20138	-0-	-49798	-0-	569	1	18695	3	Y	745	747	0			3
							54	4	820	9							
08	25668	X	18639	-0-	-7029	-0-	546	1	17260	3	Y	711	710	0			4
							51	4	782	9							
09	23610	X	17256	-0-	-6354	-0-	504	1	15952	3	Y	691	690	0			5
							40	4	760	9							
10	22847	X	17687	-0-	-5160	-0-	484	1	16362	3	Y	720	719	0	2	1	3
							49	4	792	9			1	8			
11	20640	X	16161	-0-	-4479	-0-	438	1	14899	3	Y	700	700	0			3
							54	4	770	9							
12	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 238,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,760

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	57972	X	57972	-0-	-0-	-0-	1431	1	45962	3	Y	9504	9522	0			123
							125	4	10454	9							
02	45398	X	45398	-0-	-0-	-0-	1170	1	36440	3	Y	6990	7039	0			74
							99	4	7689	9							
03	43749	X	43749	-0-	-0-	-0-	1118	1	35078	3	Y	6788	6777	0	2	8	83
							86	4	7467	9							
04	36916	X	36916	-0-	-0-	-0-	992	1	30050	3	Y	5284	5317	0	8	8	42
							62	4	5812	9							
05	60970	X	34680	-0-	-26290	-0-	908	1	28676	3	Y	4573	4569	0	7	8	39
							66	4	5030	9							
06	70350	X	29881	-0-	-40469	-0-	711	1	24852	3	Y	3886	3882	0	4	8	39
							43	4	4275	9							
07	72695	X	28141	-0-	-44554	-0-	705	1	23129	3	Y	3852	3859	0	1	8	31
							70	4	4237	9							
08	25887	X	25887	-0-	-0-	-0-	680	1	21483	3	Y	3327	3328	0	1	8	29
							64	4	3660	9							
09	36930	X	23544	-0-	-13386	-0-	616	1	19511	3	Y	3064	3059	0	2	8	32
							47	4	3370	9							
10	34689	X	22352	-0-	-12337	-0-	541	1	18247	3	Y	3188	3182	0	8	1	27
							57	4	3507	9			3	8			
11	29880	X	20481	-0-	-9399	-0-	503	1	17127	3	Y	2538	2547	0			18
							59	4	2792	9							
12	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 369,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,994

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	0		33832	-0-	33832	172078	912	1	29272	3	Y	3244	3247	0			41
							80	4	3568	9							
02	0		27203	-0-	27203	199281	762	1	23709	3	Y	2425	2442	0			24
							64	4	2668	9							
03	0		26291	-0-	26291	225572	732	1	22937	3	Y	2333	2329	0	1	8	27
							56	4	2566	9							
04	0		23189	-0-	23189	248761	663	1	20079	3	Y	2189	2197	0	3	8	16
							39	4	2408	9							
05	270686	X	21925	-0-	-248761	-0-	587	1	18528	3	Y	2515	2507	0	4	8	20
							43	4	2767	9							
06	42510	X	19183	-0-	-23327	-0-	469	1	16376	3	Y	2098	2096	0	2	8	20
							30	4	2308	9							
07	43927	X	18015	-0-	-25912	-0-	484	1	15907	3	Y	1433	1443	0			10
							48	4	1576	9							
08	43927	X	17889	-0-	-26038	-0-	499	1	15752	3	Y	1448	1447	0			11
							45	4	1593	9							
09	42510	X	14795	-0-	-27715	-0-	412	1	13042	3	Y	1190	1190	0			11
							32	4	1309	9							
10	21917	X	14268	-0-	-7649	-0-	371	1	12510	3	Y	1225	1222	0	3	1	10
							39	4	1348	9			1	8			
11	19170	X	12987	-0-	-6183	-0-	333	1	11320	3	Y	1177	1178	0			9
							39	4	1295	9							
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 229,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,277

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	0		45842	-0-	45842	212742	1214	1	38983	3	Y	5035	5038	0			65
							106	4	5539	9							
02	0		39773	-0-	39773	252515	1079	1	33597	3	Y	4553	4570	0			48
							89	4	5008	9							
03	0		42017	-0-	42017	294532	1147	1	35968	3	Y	4378	4371	0	2	8	53
							86	4	4816	9							
04	0		37358	-0-	37358	331890	1054	1	31932	3	Y	3916	3933	0	6	8	30
							64	4	4308	9							
05	367036	X	35146	-0-	-331890	-0-	940	1	29670	3	Y	4061	4051	0	6	8	34
							69	4	4467	9							
06	47610	X	31264	-0-	-16346	-0-	771	1	26915	3	Y	3208	3208	0	3	8	31
							49	4	3529	9							
07	49197	X	30664	-0-	-18533	-0-	805	1	26415	3	Y	3061	3069	0	1	8	22
							77	4	3367	9							
08	49197	X	29053	-0-	-20144	-0-	789	1	24955	3	Y	2941	2940	0	1	8	22
							74	4	3235	9							
09	47610	X	25924	-0-	-21686	-0-	704	1	22263	3	Y	2640	2636	0	1	8	25
							53	4	2904	9							
10	35154	X	24982	-0-	-10172	-0-	642	1	21678	3	Y	2361	2362	0	6	1	16
							65	4	2597	9			2	8			
11	31260	X	23317	-0-	-7943	-0-	590	1	20080	3	Y	2343	2346	0			13
							70	4	2577	9							
12	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 365,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,497

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25493	-0-	25493	160842	686	1	22021	3	Y	2479	2490	0			33
							59	4	2727	9							
02	0		20858	-0-	20858	181700	577	1	17970	3	Y	2057	2068	0			22
							48	4	2263	9							
03	0		19899	-0-	19899	201599	549	1	17195	3	Y	1921	1921	0			22
							42	4	2113	9							
04	220757	X	19158	-0-	-201599	-0-	554	1	16780	3	Y	1629	1638	0	2	8	11
							32	4	1792	9							
05	44547	X	16759	-0-	-27788	-0-	468	1	14779	3	Y	1344	1344	0	2	8	9
							34	4	1478	9							
06	43110	X	15250	-0-	-27860	-0-	385	1	13460	3	Y	1255	1253	0	1	8	10
							24	4	1381	9							
07	44547	X	14730	-0-	-29817	-0-	394	1	12952	3	Y	1224	1228	0			6
							38	4	1346	9							
08	44547	X	12702	-0-	-31845	-0-	352	1	11125	3	Y	1084	1084	0			6
							33	4	1192	9							
09	15240	X	10984	-0-	-4256	-0-	310	1	9790	3	Y	781	783	0			4
							25	4	859	9							
10	16771	X	9814	-0-	-6957	-0-	251	1	8488	3	Y	954	951	0	3	1	3
							26	4	1049	9			1	8			
11	15240	X	9069	-0-	-6171	-0-	230	1	7779	3	Y	938	939	0			2
							28	4	1032	9							
12	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 174,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,666

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33643	-0-	33643	165342	879	1	28224	3	Y	4057	4061	0			53
							77	4	4463	9							
02	0		27399	-0-	27399	192741	736	1	22925	3	Y	3341	3358	0			36
							63	4	3675	9							
03	0		26474	-0-	26474	219215	706	1	22125	3	Y	3263	3256	0	1	8	42
							54	4	3589	9							
04	0		23893	-0-	23893	243108	654	1	19816	3	Y	3076	3088	0	5	8	25
							39	4	3384	9							
05	0		23111	-0-	23111	266219	590	1	18605	3	Y	3521	3510	0	5	8	31
							43	4	3873	9							
06	286738	X	20519	-0-	-266219	-0-	484	1	16879	3	Y	2841	2840	0	3	8	29
							31	4	3125	9							
07	39525	X	19958	-0-	-19567	-0-	511	1	16778	3	Y	2381	2392	0			18
							50	4	2619	9							
08	39525	X	17875	-0-	-21650	-0-	474	1	14973	3	Y	2167	2170	0			15
							44	4	2384	9							
09	38250	X	15783	-0-	-22467	-0-	416	1	13171	3	Y	1967	1965	0	1	8	16
							32	4	2164	9							
10	39525	X	15203	-0-	-24322	-0-	373	1	12606	3	Y	1985	1982	0	5	1	12
							40	4	2184	9			2	8			
11	20520	X	14176	-0-	-6344	-0-	345	1	11703	3	Y	1897	1901	0			8
							41	4	2087	9							
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 238,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,496

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	0		49049	-0-	49049	201448	1243	1	39904	3	Y	7085	7101	0			90
							108	4	7794	9							
02	0		38528	-0-	38528	239976	1029	1	32030	3	Y	4893	4934	0			49
							87	4	5382	9							
03	0		37210	-0-	37210	277186	989	1	31002	3	Y	4676	4667	0	2	8	56
							75	4	5144	9							
04	0		31858	-0-	31858	309044	878	1	26599	3	Y	3933	3955	0	6	8	28
							55	4	4326	9							
05	0		30123	-0-	30123	339167	807	1	25427	3	Y	3481	3477	0	5	8	27
							60	4	3829	9							
06	365596	X	26429	-0-	-339167	-0-	641	1	22374	3	Y	3067	3064	0	3	8	27
							40	4	3374	9							
07	63085	X	25182	-0-	-37903	-0-	651	1	21361	3	Y	2824	2831	0	1	8	19
							64	4	3106	9							
08	63085	X	23523	-0-	-39562	-0-	640	1	20220	3	Y	2367	2370	0			16
							59	4	2604	9							
09	61050	X	21159	-0-	-39891	-0-	574	1	18142	3	Y	2179	2176	0	1	8	18
							46	4	2397	9							
10	63085	X	17783	-0-	-45302	-0-	448	1	15120	3	Y	1972	1971	0	5	1	12
							46	4	2169	9			2	8			
11	26430	X	16824	-0-	-9606	-0-	418	1	14236	3	Y	1928	1930	0			10
							49	4	2121	9							
12	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 317,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,405

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	0		67545	-0-	67545	272454	1654	1	53137	3	Y	11464	11489	0			149
							144	4	12610	9							
02	0		52896	-0-	52896	325350	1352	1	42103	3	Y	8480	8539	0			90
							113	4	9328	9							
03	0		52498	-0-	52498	377848	1341	1	42042	3	Y	8195	8182	0	2	8	101
							100	4	9015	9							
04	0		42591	-0-	42591	420439	1135	1	34392	3	Y	6358	6400	0	9	8	50
							70	4	6994	9							
05	0		39041	-0-	39041	459480	1017	1	32090	3	Y	5326	5324	0	8	8	44
							75	4	5859	9							
06	491370	X	31890	-0-	-459480	-0-	761	1	26581	3	Y	4090	4091	0	4	8	39
							49	4	4499	9							
07	82553	X	31096	-0-	-51457	-0-	782	1	25693	3	Y	4132	4139	0	1	8	31
							76	4	4545	9							
08	82553	X	29995	-0-	-52558	-0-	779	1	24650	3	Y	4084	4080	0	1	8	34
							74	4	4492	9							
09	79890	X	26967	-0-	-52923	-0-	696	1	22052	3	Y	3787	3780	0	2	8	39
							53	4	4166	9							
10	82553	X	20512	-0-	-62041	-0-	505	1	17057	3	Y	2635	2645	0	6	1	21
							51	4	2899	9			2	8			
11	31890	X	20456	-0-	-11434	-0-	496	1	16862	3	Y	2763	2765	0			19
							59	4	3039	9							
12	31093	X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 415,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45096	-0-	45096	179723	1095	1	35162	3	Y	7948	7949	0			104
							96	4	8743	9							
02	0		35690	-0-	35690	215413	923	1	28752	3	Y	5397	5441	0			60
							78	4	5937	9							
03	0		35217	-0-	35217	250630	909	1	28507	3	Y	5210	5202	0	2	8	66
							70	4	5731	9							
04	0		30025	-0-	30025	280655	809	1	24507	3	Y	4235	4259	0	6	8	36
							50	4	4659	9							
05	0		20481	-0-	20481	301136	540	1	17039	3	Y	2602	2609	0	4	8	25
							40	4	2862	9							
06	319760	X	18624	-0-	-301136	-0-	401	1	13982	3	Y	3833	3812	0	4	8	42
							25	4	4216	9							
07	49600	X	18114	-0-	-31486	-0-	443	1	14546	3	Y	2802	2819	0	1	8	24
							43	4	3082	9							
08	49600	X	16264	-0-	-33336	-0-	420	1	13253	3	Y	2319	2323	0			20
							40	4	2551	9							
09	48000	X	13120	-0-	-34880	-0-	369	1	11652	3	Y	974	984	0			10
							28	4	1071	9							
10	49600	X	13164	-0-	-36436	-0-	311	1	10503	3	Y	2105	2089	0	5	1	19
							34	4	2316	9			2	8			
11	18630	X	6882	-0-	-11748	-0-	161	1	5438	3	Y	1148	1158	0			9
							20	4	1263	9							
12	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 252,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,573

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	0		60771	-0-	60771	418705	1709	1	54921	3	Y	3630	3636	0			45
							148	4	3993	9							
02	0		48219	-0-	48219	466924	1397	1	43492	3	Y	2922	2938	0			29
							116	4	3214	9							
03	0		47521	-0-	47521	514445	1368	1	42870	3	Y	2890	2885	0	1	8	33
							104	4	3179	9							
04	0		41635	-0-	41635	556080	1245	1	37706	3	Y	2371	2384	0	4	8	16
							76	4	2608	9							
05	0		39585	-0-	39585	595665	1142	1	36043	3	Y	2105	2102	0	3	8	16
							84	4	2316	9							
06	631102	X	35437	-0-	-595665	-0-	929	1	32449	3	Y	1819	1817	0	2	8	16
							58	4	2001	9							
07	81871	X	34785	-0-	-47086	-0-	968	1	31765	3	Y	1779	1783	0			12
							95	4	1957	9							
08	81871	X	32878	-0-	-48993	-0-	947	1	29949	3	Y	1721	1721	0			12
							89	4	1893	9							
09	79230	X	30240	-0-	-48990	-0-	868	1	27503	3	Y	1637	1635	0	1	8	13
							68	4	1801	9							
10	81871	X	29783	-0-	-52088	-0-	807	1	27221	3	Y	1520	1519	0	3	1	9
							83	4	1672	9			2	8			
11	35430	X	30313	-0-	-5117	-0-	820	1	27888	3	Y	1370	1373	0			6
							98	4	1507	9							
12	34782	X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 431,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,764

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	0		29446	-0-	29446	248444	831	1	26696	3	Y	1679	1686	0			18
							72	4	1847	9							
02	0		23776	-0-	23776	272220	695	1	21633	3	Y	1264	1273	0			9
							58	4	1390	9							
03	0		23385	-0-	23385	295605	679	1	21269	3	Y	1259	1257	0			11
							52	4	1385	9							
04	0		20726	-0-	20726	316331	624	1	18922	3	Y	1038	1044	0	2	8	3
							38	4	1142	9							
05	0		20058	-0-	20058	336389	584	1	18423	3	Y	916	916	0	1	8	2
							43	4	1008	9							
06	354764	X	18375	-0-	-336389	-0-	486	1	16968	3	Y	809	809	0	1	8	1
							31	4	890	9							
07	58032	X	16948	-0-	-41084	-0-	474	1	15590	3	Y	760	761	0			-0-
							48	4	836	9							
08	58032	X	15683	-0-	-42349	-0-	454	1	14369	3	Y	743	742	0			1
							43	4	817	9							
09	56160	X	15426	-0-	-40734	-0-	447	1	14130	3	Y	740	739	0			2
							35	4	814	9							
10	58032	X	15928	-0-	-42104	-0-	436	1	14696	3	Y	684	683	0	2	1	-0-
							44	4	752	9			1	8			
11	18390	X	15969	-0-	-2421	-0-	433	1	14723	3	Y	691	691	0			-0-
							53	4	760	9							
12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,583

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 10017 - 18605

01	SHUT IN		145071	-0-	145071	279553	3763	1	120856	3	Y	18296	18254	0			238
							326	4	20126	9							
02	SHUT IN		108609	-0-	108609	388162	2929	1	91162	3	Y	12976	13073	0	1	8	140
							244	4	14274	9							
03	SHUT IN		100860	-0-	100860	489022	2716	1	85152	3	Y	11625	11613	0	6	8	146
							204	4	12788	9							
04	SHUT IN		65538	-0-	65538	554560	1810	1	54847	3	Y	7973	8026	0	27	8	66
							111	4	8770	9							
05	SHUT IN		72029	-0-	72029	626589	1984	1	62593	3	Y	6643	6639	0	10	8	60
							145	4	7307	9							
06	SHUT IN		64286	-0-	64286	690875	1617	1	56466	3	Y	5547	5543	0	5	8	59
							101	4	6102	9							
07	SHUT IN		61863	-0-	61863	752738	1647	1	54078	3	Y	5434	5445	0	1	8	47
							161	4	5977	9							
08	810177	X	57439	-0-	-752738	-0-	1584	1	50079	3	Y	5117	5116	0	1	8	47
							147	4	5629	9							
09	149520	X	53243	-0-	-96277	-0-	1462	1	46307	3	Y	4873	4864	0	2	8	54
							114	4	5360	9							
10	154504	X	51311	-0-	-103193	-0-	1333	1	45008	3	Y	4394	4394	0	10	1	40
							137	4	4833	9			4	8			
11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	127	1	4326	3	Y	428	466	0	1	8	1
							17	4	471	9							
12	61876	X	NO RPT	-0-	-61876	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 785,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,306

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. (I) GAS LIFT(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		148309	-0-	148309	256071	3853	1	123745	3	Y	18523	18439	0			240
							336	4	20375	9							
02	SHUT IN		115082	-0-	115082	371153	3147	1	97946	3	Y	12478	12584	0	1	8	133
							263	4	13726	9							
03	SHUT IN		106676	-0-	106676	477829	2936	1	92020	3	Y	10454	10455	0	3	8	129
							221	4	11499	9							
04	SHUT IN		69969	-0-	69969	547798	1996	1	60453	3	Y	6725	6790	0	10	8	54
							122	4	7398	9							
05	SHUT IN		74635	-0-	74635	622433	2100	1	66235	3	Y	5588	5587	0	8	8	47
							153	4	6147	9							
06	SHUT IN		66506	-0-	66506	688939	1715	1	59914	3	Y	4337	4337	0	4	8	43
							106	4	4771	9							
07	SHUT IN		62548	-0-	62548	751487	1716	1	56290	3	Y	3976	3987	0	1	8	31
							168	4	4374	9							
08	808411	X	56924	-0-	-751487	-0-	1616	1	51114	3	Y	3675	3675	0	1	8	30
							151	4	4043	9							
09	146940	X	51471	-0-	-95469	-0-	1458	1	46121	3	Y	3435	3429	0	2	8	34
							113	4	3779	9							
10	151838	X	49476	-0-	-102362	-0-	1320	1	44597	3	Y	3113	3111	0	7	1	26
							135	4	3424	9			3	8			
11	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	272	1	9239	3	Y	658	682	0			2
							32	4	724	9							
12	62558	X	NO RPT	-0-	-62558	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 811,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,962

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 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	SHUT IN		137887	-0-	137887	234678	3583	1	115086	3	Y	17188	17095	0			225
							311	4	18907	9							
02	SHUT IN		106144	-0-	106144	340822	2884	1	89785	3	Y	12031	12124	0	1	8	131
							241	4	13234	9							
03	SHUT IN		100787	-0-	100787	441609	2745	1	86028	3	Y	10733	10726	0	3	8	135
							208	4	11806	9							
04	SHUT IN		62737	-0-	62737	504346	1771	1	53625	3	Y	6575	6647	0	9	8	54
							108	4	7233	9							
05	SHUT IN		69557	-0-	69557	573903	1927	1	60782	3	Y	6097	6089	0	9	8	53
							141	4	6707	9							
06	SHUT IN		62209	-0-	62209	636112	1578	1	55147	3	Y	4897	4894	0	5	8	51
							97	4	5387	9							
07	SHUT IN		59943	-0-	59943	696055	1614	1	52968	3	Y	4731	4742	0	1	8	39
							157	4	5204	9							
08	750934	X	54879	-0-	-696055	-0-	1530	1	48370	3	Y	4396	4394	0	1	8	40
							143	4	4836	9							
09	134640	X	42154	-0-	-92486	-0-	1172	1	37077	3	Y	3466	3467	0	2	8	37
							92	4	3813	9							
10	139128	X	46352	-0-	-92776	-0-	1214	1	40997	3	Y	3650	3643	0	9	1	32
							126	4	4015	9			3	8			
11	43909	X	43909	-0-	-0-	-0-	1136	1	38613	3	Y	3658	3662	0			28
							136	4	4024	9							
12	59954	X	NO RPT	-0-	-59954	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 786,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,422

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		34501	-0-	34501	34501	848	1	26546	3	Y	6403	6002	0	326	8	75
							64	4	7043	9							
04	SHUT IN		104700	-0-	104700	139201	2851	1	86378	3	Y	13905	13805	0	61	8	114
							175	4	15296	9							
05	SHUT IN		77822	-0-	77822	217023	2085	1	65796	3	Y	8898	8918	0	13	8	81
							153	4	9788	9							
06	SHUT IN		57530	-0-	57530	274553	1396	1	48775	3	Y	6610	6615	0	6	8	70
							88	4	7271	9							
07	SHUT IN		49388	-0-	49388	323941	1253	1	41105	3	Y	6280	6287	0	8	1	53
							122	4	6908	9			2	8			
08	SHUT IN		44990	-0-	44990	368931	1187	1	37531	3	Y	5601	5603	0	2	8	49
							111	4	6161	9							
09	413252	X	44321	-0-	-368931	-0-	1172	1	37120	3	Y	5397	5386	0	3	8	57
							92	4	5937	9							
10	101184	X	37609	-0-	-63575	-0-	928	1	31335	3	Y	4774	4775	0	11	1	41
							95	4	5251	9			4	8			
*11	97920	X	32670	-0-	-65250	-0-	785	1	26720	3	Y	4609	4616	0			34
							95	4	5070	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 483,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,477

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	SHUT IN		126295	-0-	126295	212326	3296	1	105857	3	Y	15322	15243	0			200
							288	4	16854	9							
02	SHUT IN		90837	-0-	90837	303163	2476	1	77079	3	Y	10069	10157	0	1	8	111
							206	4	11076	9							
03	SHUT IN		81739	-0-	81739	384902	2233	1	69998	3	Y	8491	8491	0	2	8	109
							168	4	9340	9							
04	SHUT IN		53788	-0-	53788	438690	1523	1	46157	3	Y	5467	5521	0	8	8	47
							94	4	6014	9							
05	SHUT IN		57731	-0-	57731	496421	1610	1	50788	3	Y	4742	4739	0	7	8	43
							117	4	5216	9							
06	SHUT IN		51087	-0-	51087	547508	1307	1	45671	3	Y	3663	3663	0	4	8	39
							80	4	4029	9							
07	SHUT IN		48611	-0-	48611	596119	1319	1	43323	3	Y	3492	3500	0	1	8	30
							128	4	3841	9							
08	640719	X	44600	-0-	-596119	-0-	1254	1	39648	3	Y	3255	3254	0	1	8	30
							117	4	3581	9							
09	112680	X	42009	-0-	-70671	-0-	1182	1	37380	3	Y	3049	3043	0	2	8	34
							93	4	3354	9							
10	116436	X	39696	-0-	-76740	-0-	1055	1	35638	3	Y	2631	2632	0	6	1	25
							109	4	2894	9			2	8			
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	352	1	12010	3	Y	944	963	0			6
							43	4	1038	9							
12	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 649,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,125

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
03	SHUT IN		31281	-0-	31281	31281	770	1	24149	3	Y	5730	5322	0	341	8	67
							59	4	6303	9							
04	SHUT IN		98890	-0-	98890	130171	2662	1	80653	3	Y	14012	13895	0	69	8	115
							162	4	15413	9							
05	SHUT IN		80090	-0-	80090	210261	2116	1	66780	3	Y	10035	10045	0	15	8	90
							155	4	11039	9							
06	SHUT IN		63787	-0-	63787	274048	1529	1	53422	3	Y	7948	7946	0	7	8	85
							93	4	8743	9							
07	SHUT IN		55553	-0-	55553	329601	1389	1	45623	3	Y	7641	7657	0	3	8	66
							136	4	8405	9							
08	370369	X	40768	-0-	-329601	-0-	1105	1	34951	3	Y	4191	4218	0	1	8	38
							102	4	4610	9							
09	90300	X	40396	-0-	-49904	-0-	1093	1	34617	3	Y	4183	4172	0	2	8	47
							85	4	4601	9							
10	93310	X	41684	-0-	-51626	-0-	1062	1	35846	3	Y	4243	4236	0	10	1	40
							109	4	4667	9			4	8			
11	90300	X	37350	-0-	-52950	-0-	936	1	31803	3	Y	4089	4095	0			34
							113	4	4498	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 489,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,072

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		33076	-0-	33076	33076	796	1	24942	3	Y	6616	6058	0	482	8	76
							60	4	7278	9							
04	SHUT IN		109652	-0-	109652	142728	2942	1	89143	3	Y	15807	15663	0	91	8	129
							179	4	17388	9							
05	SHUT IN		79115	-0-	79115	221843	2111	1	66590	3	Y	9326	9358	0	14	8	83
							155	4	10259	9							
06	SHUT IN		57399	-0-	57399	279242	1403	1	48971	3	Y	6306	6317	0	6	8	66
							88	4	6937	9							
07	SHUT IN		40858	-0-	40858	320100	1023	1	33554	3	Y	5619	5632	0	7	1	45
							100	4	6181	9			1	8			
08	SHUT IN		43298	-0-	43298	363398	1137	1	35961	3	Y	5541	5538	0	1	8	47
							105	4	6095	9							
09	SHUT IN		44577	-0-	44577	407975	1187	1	37564	3	Y	5212	5202	0	2	8	55
							93	4	5733	9							
*10	446560	X	38585	-0-	-407975	-0-	998	1	33674	3	Y	3464	3481	0	8	1	27
							103	4	3810	9			3	8			
11	93090	X	31658	-0-	-61432	-0-	810	1	27565	3	Y	2896	2905	0			18
							97	4	3186	9							
12	96193	X	NO RPT	-0-	-96193	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 478,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,787

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	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 #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		23934	-0-	23934	23934	573	1	17952	3	Y	4878	4723	0	95	8	60
							43	4	5366	9							
04	SHUT IN		109702	-0-	109702	133636	2911	1	88200	3	Y	16741	16563	0	100	8	138
							176	4	18415	9							
05	SHUT IN		90327	-0-	90327	223963	2372	1	74812	3	Y	11789	11803	0	17	8	107
							175	4	12968	9							
06	SHUT IN		68045	-0-	68045	292008	1628	1	56849	3	Y	8606	8613	0	8	8	92
							101	4	9467	9							
07	SHUT IN		50508	-0-	50508	342516	1229	1	40304	3	Y	8050	8060	0	10	1	70
							120	4	8855	9			2	8			
*08	SHUT IN		54078	-0-	54078	396594	1389	1	43908	3	Y	7865	7861	0	2	8	72
							129	4	8652	9							
09	SHUT IN		47026	-0-	47026	443620	1199	1	37983	3	Y	7046	7036	0	3	8	79
							93	4	7751	9							
*10	488468	X	44848	-0-	-443620	-0-	1109	1	37430	3	Y	5632	5640	0	13	1	53
							114	4	6195	9			5	8			
11	93090	X	39713	-0-	-53377	-0-	980	1	33343	3	Y	4793	4808	0			38
							118	4	5272	9							
12	96193	X	NO RPT	-0-	-96193	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 528,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,400

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	SHUT IN		28782	-0-	28782	28782	702	1	22017	3	Y	5463	4975	0	425	8	63
							54	4	6009	9							
*04	SHUT IN		102447	-0-	102447	131229	2808	1	85115	3	Y	13048	12935	0	68	8	108
							171	4	14353	9							
*05	SHUT IN		76007	-0-	76007	207236	2045	1	64544	3	Y	8425	8444	0	12	8	77
							150	4	9268	9							
*06	SHUT IN		55033	-0-	55033	262269	1343	1	46893	3	Y	6104	6110	0	6	8	65
							83	4	6714	9							
*07	SHUT IN		48515	-0-	48515	310784	1259	1	41284	3	Y	5317	5329	0	7	1	45
							123	4	5849	9			1	8			
*08	SHUT IN		39994	-0-	39994	350778	1097	1	34703	3	Y	3721	3732	0	1	8	33
							101	4	4093	9							
*09	SHUT IN		18905	-0-	18905	369683	556	1	17589	3	Y	653	681	0			5
							42	4	718	9							
*10	397563	X	27880	-0-	-369683	-0-	710	1	23989	3	Y	2826	2797	0	6	1	25
							72	4	3109	9			3	8			
*11	93030	X	29406	-0-	-63624	-0-	743	1	25259	3	Y	3014	3015	0			24
							89	4	3315	9							
12	96131	X	NO RPT	-0-	-96131	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 426,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,571

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		24986	-0-	24986	24986		606	1	19016	3	Y	4834	4692	0	82	8	60
								47	4	5317	9							
04	SHUT IN		100708	-0-	100708	125694		2739	1	83001	3	Y	13455	13304	0	99	8	112
								167	4	14801	9							
05	SHUT IN		73893	-0-	73893	199587		1978	1	62410	3	Y	8509	8530	0	12	8	79
								145	4	9360	9							
06	SHUT IN		52082	-0-	52082	251669		1261	1	44047	3	Y	6086	6093	0	6	8	66
								79	4	6695	9							
07	SHUT IN		38516	-0-	38516	290185		978	1	32094	3	Y	4863	4879	0	6	1	43
								95	4	5349	9			1	8			
*08	SHUT IN		36468	-0-	36468	326653		989	1	31241	3	Y	3769	3777	0	1	8	34
								92	4	4146	9							
09	SHUT IN		31410	-0-	31410	358063		843	1	26685	3	Y	3469	3463	0	2	8	38
								66	4	3816	9							
*10	0	W	30196	-0-	30196	388259		766	1	25882	3	Y	3154	3152	0	7	1	30
								79	4	3469	9			3	8			
*11	0	W	25969	-0-	25969	414228		653	1	22191	3	Y	2771	2778	0			23
								77	4	3048	9							
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	414228						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 414,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,910

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

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	0		61144	-0-	61144	61144		1390	1	48540	3	N	10115	9952	0	53	8	110
								87	4	11127	9							
07	0		70558	-0-	70558	131702		1756	1	57587	3	N	10039	10043	0	13	1	91
								172	4	11043	9			2	8			
08	0		63542	-0-	63542	195244		1668	1	52760	3	N	8144	8155	0	2	8	78
								156	4	8958	9							
09	0		52010	-0-	52010	247254		1365	1	43188	3	N	6684	6681	0	3	8	78
								105	4	7352	9							
10	292410	X	45156	-0-	-247254	-0-		1119	1	37778	3	N	5585	5589	0	13	1	56
								115	4	6144	9			5	8			
11	58380	X	38115	-0-	-20265	-0-		933	1	31735	3	N	4849	4863	0			42
								113	4	5334	9							
12	60326	X	NO RPT	-0-	-60326	-0-						N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 330,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,416

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		5140	-0-	5140	5140		146	1	4397	3	Y	535	470	0	62	8	3
								8	4	589	9							
*05	0		120860	-0-	120860	126000		3269	1	103140	3	Y	12920	12770	0	37	8	116
								239	4	14212	9							
*06	0		86598	-0-	86598	212598		2152	1	75159	3	Y	8321	8339	0	8	8	90
								134	4	9153	9							
*07	0		69692	-0-	69692	282290		1846	1	60611	3	Y	6414	6440	0	8	1	54
								180	4	7055	9			2	8			
*08	0		56925	-0-	56925	339215		1570	1	49640	3	Y	5063	5069	0	1	8	47
								146	4	5569	9							
*09	0		46417	-0-	46417	385632		1278	1	40435	3	Y	4186	4183	0	2	8	48
								99	4	4605	9							
*10	427414	X	41782	-0-	-385632	-0-		1094	1	36943	3	Y	3302	3308	0	8	1	31
								113	4	3632	9			3	8			
*11	103350	X	33939	-0-	-69411	-0-		877	1	29814	3	Y	2857	2865	0			23
								105	4	3143	9							
12	106795	X	NO RPT	-0-	-106795	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 461,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,598

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		5076	-0-	5076	5076		139	1	4233	3	Y	633	570	0	58	8	5
								8	4	696	9							
*05	0		99269	-0-	99269	104345		2668	1	84177	3	Y	11116	10988	0	31	8	102
								196	4	12228	9							
*06	0		71613	-0-	71613	175958		1783	1	62290	3	Y	6754	6776	0	6	8	74
								111	4	7429	9							
*07	0		59559	-0-	59559	235517		1587	1	52081	3	Y	5215	5236	0	7	1	45
								154	4	5737	9			1	8			
*08	0		49315	-0-	49315	284832		1367	1	43210	3	Y	4192	4197	0	1	8	39
								127	4	4611	9							
*09	0		40932	-0-	40932	325764		1131	1	35773	3	Y	3582	3578	0	2	8	41
								88	4	3940	9							
*10	363211	X	37447	-0-	-325764	-0-		990	1	33442	3	Y	2647	2654	0	6	1	26
								103	4	2912	9			2	8			
*11	87090	X	13154	-0-	-73936	-0-		346	1	11756	3	Y	919	938	0			7
								41	4	1011	9							
12	89993	X	NO RPT	-0-	-89993	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 376,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,058

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		1327	-0-	1327	1327		36	1	1103	3	Y	170	122	0	47	8	1
								1	4	187	9							
*05	0		118811	-0-	118811	120138		3256	1	102717	3	Y	11454	11318	0	35	8	102
								239	4	12599	9							
*06	0		106164	-0-	106164	226302		2677	1	93506	3	Y	8923	8922	0	8	8	95
								166	4	9815	9							
*07	0		94598	-0-	94598	320900		2552	1	83744	3	Y	7322	7345	0	9	1	61
								248	4	8054	9			2	8			
*08	0		80975	-0-	80975	401875		2277	1	72005	3	Y	5893	5899	0	2	8	53
								211	4	6482	9							
*09	0		68737	-0-	68737	470612		1933	1	61158	3	Y	4995	4991	0	2	8	55
								151	4	5495	9							
*10	532341	X	61729	-0-	-470612	-0-		1634	1	55183	3	Y	4313	4314	0	10	1	40
								168	4	4744	9			4	8			
*11	98820	X	58351	-0-	-40469	-0-		1541	1	52412	3	Y	3830	3839	0			31
								185	4	4213	9							
12	102114	X	NO RPT	-0-	-102114	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 590,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,900

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		6047	-0-	6047	6047		171	1	5166	3	Y	636	527	0	104	8	5
								10	4	700	9							
*05	0		109357	-0-	109357	115404		2978	1	93951	3	Y	11099	10981	0	22	8	101
								219	4	12209	9							
*06	0		86700	-0-	86700	202104		2175	1	75978	3	Y	7647	7658	0	7	8	83
								135	4	8412	9							
*07	0		74337	-0-	74337	276441		1995	1	65495	3	Y	6047	6069	0	8	1	51
								195	4	6652	9			2	8			
*08	0		62367	-0-	62367	338808		1744	1	55161	3	Y	4819	4824	0	1	8	45
								161	4	5301	9							
*09	0		51423	-0-	51423	390231		1434	1	45392	3	Y	4080	4077	0	2	8	46
								109	4	4488	9							
*10	434373	X	44142	-0-	-390231	-0-		1152	1	38925	3	Y	3587	3588	0	9	1	33
								119	4	3946	9			3	8			
*11	97530	X	42614	-0-	-54916	-0-		1113	1	37846	3	Y	3201	3209	0			25
								134	4	3521	9							
12	100781	X	NO RPT	-0-	-100781	-0-						Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 476,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
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	62370	X	NO RPT	-0-	-62370	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	85050	X	NO RPT	-0-	-85050	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	87885	X	NO RPT	-0-	-87885	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-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	72534	X	NO RPT	-0-	-72534	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	103620	X	NO RPT	-0-	-103620	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	107074	X	NO RPT	-0-	-107074	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 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
*04	0		1519	-0-	1519	1519	41	1	1258	3	Y	199	162	0	36	8	1
							1	4	219	9							
*05	0		111105	-0-	111105	112624	3046	1	96123	3	Y	10647	10527	0	25	8	96
							224	4	11712	9							
*06	0		101331	-0-	101331	213955	2540	1	88731	3	Y	9003	8995	0	8	8	96
							157	4	9903	9							
*07	0		91789	-0-	91789	305744	2453	1	80499	3	Y	7817	7835	0	10	1	66
							238	4	8599	9			2	8			
*08	0		80570	-0-	80570	386314	2244	1	70992	3	Y	6479	6484	0	2	8	59
							207	4	7127	9							
*09	0		69567	-0-	69567	455881	1937	1	61319	3	Y	5600	5594	0	3	8	62
							151	4	6160	9							
*10	519500	X	63619	-0-	-455881	-0-	1668	1	56328	3	Y	4955	4956	0	12	1	45
							172	4	5451	9			4	8			
*11	92430	X	59587	-0-	-32843	-0-	1564	1	53191	3	Y	4222	4235	0			32
							188	4	4644	9							
12	95511	X	NO RPT	-0-	-95511	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 579,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,922

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
*04	0		1967	-0-	1967	1967	53	1	1590	3	Y	293	245	0	45	8	3
							2	4	322	9							
*05	0		102177	-0-	102177	104144	2803	1	88462	3	Y	9733	9622	0	25	8	89
							206	4	10706	9							
*06	0		92547	-0-	92547	196691	2333	1	81465	3	Y	7823	7820	0	7	8	85
							144	4	8605	9							
*07	0		83243	-0-	83243	279934	2240	1	73539	3	Y	6586	6604	0	8	1	57
							219	4	7245	9			2	8			
*08	0		72463	-0-	72463	352397	2032	1	64245	3	Y	5452	5458	0	1	8	50
							189	4	5997	9							
*09	0		60928	-0-	60928	413325	1707	1	54022	3	Y	4607	4604	0	2	8	51
							131	4	5068	9							
*10	469846	X	56521	-0-	-413325	-0-	1488	1	50242	3	Y	4216	4216	0	10	1	37
							153	4	4638	9			4	8			
*11	87450	X	51351	-0-	-36099	-0-	1448	1	49235	3	Y	449	484	0			2
							174	4	494	9							
12	90365	X	NO RPT	-0-	-90365	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 521,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,159

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
*05	0		67	-0-	67	67	15	3	52	9	N	47	47	8			-0-
*06	0		53078	-0-	53078	53145	1295	1	45245	3	N	5871	5758	0	51	8	62
							80	4	6458	9							
*07	0		65368	-0-	65368	118513	1723	1	56539	3	N	6307	6304	0	8	1	55
							168	4	6938	9			2	8			
*08	0		53898	-0-	53898	172411	1487	1	47002	3	N	4792	4800	0	1	8	46
							138	4	5271	9							
*09	0		44378	-0-	44378	216789	1222	1	38672	3	N	3990	3987	0	2	8	47
							95	4	4389	9							
*10	0		39500	-0-	39500	256289	1023	1	34529	3	N	3494	3496	0	8	1	34
							105	4	3843	9			3	8			
*11	290286	X	33997	-0-	-256289	-0-	871	1	29592	3	N	3118	3125	0			27
							104	4	3430	9							
12	51274	X	NO RPT	-0-	-51274	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 290,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,619

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
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	19008	X	NO RPT	-0-	-19008	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	53568	X	NO RPT	-0-	-53568	-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 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
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	32487	X	NO RPT	-0-	-32487	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	59241	X	NO RPT	-0-	-59241	-0-					Y	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	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	360	2	279	9	N	254	381	1			406
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	770	2	196	9	N	178	190	1			394
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	626	2	226	9	N	205	185	1			414
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	456	2	120	9	N	109	189	1			334
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	878	2	158	9	N	144					478
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	808	2	109	9	N	99	185	1			392
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	328	2	68	9	N	62					454
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	180	1			274
09	930	N	439	-0-	-491	-0-	342	2	97	9	N	88					362
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	850	2	164	9	N	149					511
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1231	2	389	9	N	354	192	1			673
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1535	2	165	9	N	150	192	1			631

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,792

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	DLQ G-10		66	-0-	66	66	3	1	46	3	Y	6	6	8			3
							10	4	7	9							
02	DLQ G-10		113	-0-	113	179	4	1	97	3	Y	-0-	2	0			1
							12	4									
03	2216	N	2037	-0-	-179	-0-	86	1	1831	3	Y	38	38	0			1
							78	4	42	9							
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2062	3	Y	47	47	0			1
							59	4	52	9							
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	180	1	2043	3	Y	41	40	0	1	8	1
							128	4	45	9							
06	1980	N	580	-0-	-1400	-0-	33	1	458	3	Y	52	13	0	40	8	-0-
							32	4	57	9							
07	2356	N	301	-0-	-2055	-0-	7	1	111	3	Y	165	157	0	2	8	6
							1	4	182	9							
08	2387	N	85	-0-	-2302	-0-	3	1	41	3	Y	36	38	0	2	8	2
							1	4	40	9							
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	370	322	0	40	8	10
							25	4	407	9							
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	871	808	0	40	8	33
							5	4	958	9							
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	888	709	0	39	1	49
							5	4	977	9			124	8			
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 10,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,514

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	DLQ G-10		368	-0-	368	368	10	1	343	3	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
02	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1651	48	1	1141	3	Y	-0-					-0-
							94	4									
03	1925	X	274	-0-	-1651	-0-	11	1	227	3	Y	27	26	0			1
							6	4	30	9							
04	1350	X	1201	-0-	-149	-0-	41	1	739	3	Y	352	348	0			5
							34	4	387	9							
05	1426	X	616	-0-	-810	-0-	12	1	238	3	Y	299	296	0			8
							37	4	329	9							
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	323	1	5177	3	Y	247	237	0	13	1	5
							174	4	272	9							
07	1426	X	700	-0-	-726	-0-	39	1	619	3	Y	13	17	0			1
							28	4	14	9							
08	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	75	1	1049	3	Y	1	1	0			1
							70	4	1	9							
09	5940	X	1511	-0-	-4429	-0-	108	1	1324	3	Y	29	29	0			1
							47	4	32	9							
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					1
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

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	DLQ G-10		2072	-0-	2072	2072	46	1	1631	3	Y	295	294	0			9
							70	4	325	9							
02	DLQ G-10		2480	-0-	2480	4552	88	1	2105	3	Y	103	111	0			1
							174	4	113	9							
03	4630	X	78	-0-	-4552	-0-	6	3	72	9	Y	65	64	0			2
04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	363	1	6539	3	Y	24	25	0			1
							301	4	26	9							
05	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	84	1	1675	3	Y	101	99	1			3
							260	4	111	9							
06	2670	X	2182	-0-	-488	-0-	115	1	1844	3	Y	146	138	0	8	1	3
							62	4	161	9							
07	6014	X	336	-0-	-5678	-0-	18	1	284	3	Y	19	21	0			1
							13	4	21	9							
08	6014	X	148	-0-	-5866	-0-	9	1	130	3	Y	-0-	1	0			-0-
							9	4									
09	5820	X	3267	-0-	-2553	-0-	210	1	2580	3	Y	350	345	0			5
							92	4	385	9							
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	30	34	0			1
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	146	145	0			2
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2200	-0-	2200	2200	57	1	2045	3	Y	9	11	0			-0-
							88	4	10	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2200					Y	26	26	0			-0-
03	8923	X	6723	-0-	-2200	-0-	304	1	6166	3	Y	92	90	0			2
							152	4	101	9							
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	2279	3	Y	1	3	0			-0-
							105	4	1	9							
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	59	-0-	-1741	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1860	X	146	-0-	-1714	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	201	-0-	-1599	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	856	X	856	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	19	19	0			-0-
							48	4	21	9							
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	114	113	0			1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 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	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2730	70	1	2536	3	Y	14	14	0			-0-
							109	4	15	9							
02	DLQ G-10		974	-0-	974	3704	36	1	858	3	Y	8	8	0			-0-
							71	4	9	9							
03	6166	X	2462	-0-	-3704	-0-	112	1	2284	3	Y	9	9	0			-0-
							56	4	10	9							
04	5160	X	696	-0-	-4464	-0-	35	1	632	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	446	1	8895	3	Y	4	4	0			-0-
							1382	4	4	9							
06	2640	X	972	-0-	-1668	-0-	55	1	887	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
07	2449	X	213	-0-	-2236	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	9703	X	496	-0-	-9207	-0-	31	1	436	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	9390	X	104	-0-	-9286	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	9703	X	1648	-0-	-8055	-0-	89	1	1421	3	Y	42	41	0			1
							92	4	46	9							
11	960	X	811	-0-	-149	-0-	28	1	681	3	Y	2	3	0			-0-
							100	4	2	9							
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	433	1	15662	3	N	5202	5108	0			153
							675	4	5722	9							
02	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	782	1	18780	3	N	3859	3974	0			38
							1551	4	4245	9							
03	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	994	1	20194	3	N	5892	5770	0			160
							498	4	6481	9							
04	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	853	1	15367	3	N	3888	3988	0			60
							707	4	4277	9							
05	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	701	1	14003	3	N	3065	3044	0			81
							2176	4	3372	9							
06	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	883	1	14166	3	N	3103	2955	0	167	1	62
							476	4	3413	9							
07	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	987	1	15625	3	N	3324	3301	0	22	1	63
							718	4	3656	9							
08	19530	X	18232	-0-	-1298	-0-	943	1	13097	3	N	3014	2965	0	54	1	58
							877	4	3315	9							
09	18900	X	15884	-0-	-3016	-0-	926	1	11389	3	N	2875	2891	0			42
							406	4	3163	9							
10	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	905	1	14508	3	N	3483	3454	0			71
							943	4	3831	9							
11	18900	X	15843	-0-	-3057	-0-	450	1	10824	3	N	2703	2745	0			29
							1596	4	2973	9							
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 227,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,408

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	43338	X	29624	-0-	-13714	-0-	632	1	22865	3	N	4674	4603	0			138
							986	4	5141	9							
02	38640	X	33071	-0-	-5569	-0-	992	1	23813	3	N	5726	5810	0			54
							1967	4	6299	9							
03	42780	X	35059	-0-	-7721	-0-	1287	1	26145	3	N	6347	6230	0			171
							645	4	6982	9							
04	34110	X	28667	-0-	-5443	-0-	1190	1	21443	3	N	4588	4690	0			69
							987	4	5047	9							
05	36611	X	28723	-0-	-7888	-0-	977	1	19496	3	N	4746	4693	0			122
							3029	4	5221	9							
06	35430	X	24632	-0-	-10798	-0-	1145	1	18382	3	N	4079	3898	0	220	1	83
							618	4	4487	9							
07	36611	X	27224	-0-	-9387	-0-	1275	1	20175	3	N	4406	4375	0	30	1	84
							927	4	4847	9							
08	35061	X	25457	-0-	-9604	-0-	1269	1	17631	3	N	4887	4792	0	86	1	93
							1181	4	5376	9							
09	28680	X	22185	-0-	-6495	-0-	1280	1	15734	3	N	4191	4220	0			64
							561	4	4610	9							
10	28737	X	22305	-0-	-6432	-0-	992	1	15908	3	N	3974	3955	0			83
							1034	4	4371	9							
11	26340	X	20605	-0-	-5735	-0-	576	1	13861	3	N	3749	3792	0			40
							2044	4	4124	9							
12	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 297,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,367

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18565 06/28/2017

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
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	434	N	124	-0-	-310	-0-	57	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	62	-0-	-358	-0-	22	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	185	1	218	3	Y	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	196	1	238	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	86	1	100	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	30	1	63	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	31	15	1	16	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	263	120	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	418	139	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	511	N	93	-0-	-418	-0-	38	1	55	3	Y	-0-			-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	151	1	175	3	Y	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	109	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	143	1	167	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	119	1	144	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	115	1	133	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	65	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	52	1	57	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		232	-0-	232	341	120	1	112	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		155	-0-	155	496	139	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	542	N	46	-0-	-496	-0-	19	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	92	3	Y	-0-			-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	172	1	200	3	Y	-0-			-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	125	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	164	1	192	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	161	1	195	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	151	1	175	3	Y	-0-			-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	95	1	200	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	124	59	1	65	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		279	-0-	279	403	144	1	135	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		186	-0-	186	589	166	1	20	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	186	-0-	-589	-0-	77	1	109	3	Y	-0-			-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	71	1	115	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	196	1	228	3	N	-0-					14
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	102	1	188	3	N	-0-					14
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	76	1	89	3	N	-0-					14
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	196	1	238	3	N	-0-					14
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	436	1	506	3	N	-0-					14
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	201	1	425	3	N	-0-					14
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	322	1	357	3	N	-0-					14
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					14
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					14
10	682	N	244	-0-	-438	-0-	101	1	143	3	N	-0-					14
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	187	1	367	3	N	-0-					14
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	241	1	391	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,990 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

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

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	465	N	450	-0-	-15	-0-	208	1	242	3	N	-0-					458
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	258	1	477	3	N	-0-					458
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	489	1	573	3	N	-0-					458
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	566	1	684	3	N	-0-					458
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	205	1	238	3	N	-0-					458
06	1020	N	299	-0-	-721	-0-	96	1	203	3	N	-0-					458
07	1209	N	674	-0-	-535	-0-	320	1	354	3	N	-0-					458
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	376	1	353	3	N	-0-					458
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	600	1	71	3	N	-0-					458
10	682	N	281	-0-	-401	-0-	116	1	165	3	N	-0-					458
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	434	1	853	3	N	-0-					458
*12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	923	1	1497	3	N	-0-					458

TOTAL GAS PROD: 10,301 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	3	N	-0-					42
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	111	1	206	3	N	-0-					42
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	213	1	250	3	N	-0-					42
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	195	1	236	3	N	-0-					42
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	225	1	261	3	N	-0-					42
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	141	1	299	3	N	-0-					42
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	234	1	260	3	N	-0-					42
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	307	1	287	3	N	-0-					42
09	450	N	216	-0-	-234	-0-	193	1	23	3	N	-0-					42
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	202	1	286	3	N	-0-					42
11	570	N	451	-0-	-119	-0-	152	1	299	3	N	-0-					42
*12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	203	1	330	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,224 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-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	170	1	198	3	N	-0-			-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	126	1	233	3	N	-0-			-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	293	1	343	3	N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	261	1	315	3	N	-0-			-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	283	1	329	3	N	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	210	1	443	3	N	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	322	1	358	3	N	-0-			-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	382	1	357	3	N	-0-			-0-
09	540	N	40	-0-	-500	-0-	36	1	4	3	N	-0-			-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	269	1	382	3	N	-0-			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	242	1	393	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	121	1	141	3	N	-0-					99
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	132	1	243	3	N	-0-					99
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	264	1	310	3	N	-0-					99
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	192	1	232	3	N	-0-					99
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	276	1	321	3	N	-0-					99
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	150	1	317	3	N	-0-					99
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	171	1	190	3	N	-0-					99
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	290	1	271	3	N	-0-					99
09	480	N	200	-0-	-280	-0-	179	1	21	3	N	-0-					99
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	197	1	279	3	N	-0-					99
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	166	1	326	3	N	-0-					99
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	195	1	317	3	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	358	1	418	3	N	-0-					154
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	278	1	514	3	N	-0-					154
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	565	1	662	3	N	-0-					154
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	427	1	517	3	N	-0-					154
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	523	1	609	3	N	-0-					154
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	318	1	671	3	N	-0-					154
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	378	1	420	3	N	-0-					154
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	583	1	546	3	N	-0-					154
09	990	N	217	-0-	-773	-0-	194	1	23	3	N	-0-					154
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	355	1	504	3	N	-0-					154
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	439	1	863	3	N	-0-					154
*12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	400	1	649	3	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 11,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	309	1	359	3	N	-0-			-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	250	1	464	3	N	-0-			-0-
03	930	N	420	-0-	-510	-0-	193	1	227	3	N	-0-			-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	272	1	330	3	N	-0-			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	419	1	488	3	N	-0-			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	197	1	416	3	N	-0-			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	440	1	487	3	N	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	515	1	483	3	N	-0-			-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	883	1	104	3	N	-0-			-0-
10	930	N	724	-0-	-206	-0-	299	1	425	3	N	-0-			-0-
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	268	1	526	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	847	-0-	-176	-0-	323	1	524	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	158	1	183	3	N	-0-			-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	127	1	235	3	N	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	N	-0-			-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	117	1	142	3	N	-0-			-0-
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	137	1	159	3	N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	121	1	256	3	N	-0-			-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	211	1	235	3	N	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	246	1	231	3	N	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	514	1	60	3	N	-0-			-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	224	1	317	3	N	-0-			-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	146	1	286	3	N	-0-			-0-
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	145	1	235	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * 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	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	110	1	231	3	N	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	99	1	109	3	N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	268	1	251	3	N	-0-			-0-
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	61	1	7	3	N	-0-			-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	19	1	26	3	N	-0-			-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	50	1	97	3	N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	61	1	98	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	620	1	722	3	N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	523	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1062	-0-	-550	-0-	489	1	573	3	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	586	1	708	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	668	1	777	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	304	1	643	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	802	-0-	-531	-0-	380	1	422	3	N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	981	1	918	3	N	-0-					-0-
09	960	N	160	-0-	-800	-0-	143	1	17	3	N	-0-					-0-
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	280	1	397	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1429	-0-	-401	-0-	482	1	947	3	N	-0-					-0-
*12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	500	1	810	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 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	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-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	200	1	233	3	N	-0-					855
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	137	1	253	3	N	-0-					855
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	271	1	317	3	N	-0-					855
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	243	1	294	3	N	-0-					855
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					855
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	188	1	397	3	N	-0-					855
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	243	1	270	3	N	-0-					855
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	390	1	366	3	N	-0-					855
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					855
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	308	1	436	3	N	-0-					855
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	226	1	445	3	N	-0-					855
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	434	N	-0-	-0-	-434	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	286 18	1 9	334	3	N	16					131
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	169 7	1 9	312	3	N	6					137
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	250 19	1 9	293	3	N	17	70	1			84
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	267 21	1 9	322	3	N	19					103
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	229 21	1 9	267	3	N	19					122
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	129 18	1 9	274	3	N	16	23	1			115
07	620	N	131	-0-	-489	-0-	59 7	1 9	65	3	N	6	45	1			76
08	527	N	272	-0-	-255	-0-	136 9	1 9	127	3	N	8					84
09	420	N	219	-0-	-201	-0-	194 2	1 9	23	3	N	2					86
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	83 18	1 9	118	3	N	16					102
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	84 10	1 9	164	3	N	9	46	1			65
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	77 23	1 9	125	3	N	21					86

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	58	1	108	3	N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	68	1	80	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	76	1	93	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	106	1	123	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	69	1	145	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	130	1	144	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	148	1	138	3	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	389	1	46	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	144	1	204	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	77	1	151	3	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	85	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	1085	N	611	-0-	-474	-0-	279	1	325	3	Y	6					144
							7	9									
02	1148	N	660	-0-	-488	-0-	223	1	413	3	Y	22					166
							24	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	392	1	460	3	Y	83	152	1			97
							91	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	323	1	390	3	Y	130	195	1			32
							143	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	308	1	358	3	Y	124					156
							136	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	269	1	568	3	Y	59	150	1			65
							65	9									
07	DLQ G-10		453	-0-	453	453	176	1	196	3	Y	74					139
							81	9									
08	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1600	528	1	495	3	Y	113	184	1			68
							124	9									
09	DLQ G-10		694	-0-	694	2294	610	1	72	3	Y	11					79
							12	9									
10	1600	N	1067	-0-	-533	1761	397	1	564	3	Y	96					175
							106	9									
11	2730	N	969	-0-	-1761	-0-	293	1	575	3	Y	92	165	1			102
							101	9									
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	237	1	383	3	Y	105					207
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3	N	-0-					114
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	N	-0-					114
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	N	-0-					114
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	77	1	93	3	N	-0-					114
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	133	1	154	3	N	-0-					114
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					114
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	38	1	55	3	N	-0-					114
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	68	1	134	3	N	-0-					114
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	59	1	96	3	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	376	1	439	3	N	-0-					-0-
02	504	N	402	-0-	-102	-0-	141	1	261	3	N	-0-					-0-
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	107	1	125	3	N	-0-					-0-
04	780	N	587	-0-	-193	-0-	266	1	321	3	N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	1096	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	86	1	183	3	N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	668	1	740	3	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1228	1	1149	3	N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1410	1	518	3	N	-0-					-0-
10	961	N	434	-0-	-527	-0-	179	1	255	3	N	-0-					-0-
11	930	N	496	-0-	-434	-0-	167	1	329	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	357	-0-	-1627	-0-	137	1	220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 10324 - 10372

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

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

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

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

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

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/06/2018 - P/A 03/06/18

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 10/03/1957 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	14B	DENY	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	14B2	EXT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8150	R	8150	-0-	-0-	-0-	8049	2	101	9	N	92	176	1			78
02	7700	#	4359	-0-	-3341	-0-	4282	2	77	9	N	70					148
03	8525	#	7022	-0-	-1503	-0-	6787	2	235	9	N	214	175	1			187
04	8250	#	2050	-0-	-6200	-0-	1958	2	92	9	N	84	176	1			95
05	8153	#	4	-0-	-8149	-0-	4	2			N	-0-					95
06	7890	#	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					95
07	7037	#	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	95	1			-0-
08	7037	#	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - PLUGGED 09/24/18

TOTAL GAS PROD: 21,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

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	3441		-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	13075	-0-	-5804	-0-	12848	2	227	9	N	206	360	1			67
02	17052	X	13771	-0-	-3281	-0-	13475	2	296	9	N	269	176	1			160
03	18879	X	14948	-0-	-3931	-0-	14715	2	233	9	N	212	179	1			193
04	17610	X	13412	-0-	-4198	-0-	13215	2	197	9	N	179	172	1			200
05	17267	X	15955	-0-	-1312	-0-	15743	2	212	9	N	193	177	1			216
06	14760	X	3652	-0-	-11108	-0-	3619	2	33	9	N	30	175	1			71
07	15252	X	7509	-0-	-7743	-0-	7429	2	80	9	N	73	31	1			113
08	15965	X	12475	-0-	-3490	-0-	12322	2	153	9	N	139					252
09	15450	X	14071	-0-	-1379	-0-	13910	2	161	9	N	146	172	1			226
10	15965	X	15227	-0-	-738	-0-	15044	2	183	9	N	166					392
11	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13499	2	183	9	N	166	339	1			219
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 137,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	660	N	46	-0-	-614	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-2001	-0-	138	2			N	-0-					74
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					74
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					74
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					74
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-					74
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					74
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					74
08	744	N	80	-0-	-664	-0-	80	2			N	-0-					74
09	750	N	154	-0-	-596	-0-	154	2			N	-0-					74
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					74
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					75
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	834	-0-	-251	-0-	711	3	123	9	N	112	178	1	3	8	171
02	980	#	N	671	-0-	-309	-0-	1	1	582	3	N	80					251
								88	9									
03	1147	#	N	741	-0-	-406	-0-	18	1	639	3	N	76					327
								84	9									
04	810	N	N	805	-0-	-5	-0-	18	1	685	3	N	93	177	1			243
								102	9									
05	790	N	N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	723	3	N	42	190	1			95
								46	9									
06	983	N	N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	893	3	N	58					153
								64	9									
07	1004	N	N	1004	-0-	-0-	-0-	165	1	770	3	N	63					216
								69	9									
08	775	N	N	678	-0-	-97	-0-	23	1	581	3	N	67	139	1			144
								74	9									
09	422	N	N	422	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	N	24					168
								26	9									
10	1147	N	N	769	-0-	-378	-0-	38	1	663	3	N	62	121	1			109
								68	9									
11	812	N	N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	690	3	N	53					162
								58	9									
12	0	N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

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

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	5146	X	3508	-0-	-1638	-0-	216	1	3292	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3131	-0-	-1517	-0-	216	1	2915	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	3266	-0-	-1880	-0-	216	1	3050	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	3438	-0-	-1242	-0-	216	1	3222	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	2585	-0-	-1910	-0-	216	1	2369	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	216	-0-	-3174	-0-	216	1			N	-0-			-0-
07	3565	X	1433	-0-	-2132	-0-	216	1	1217	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	304	-0-	-3261	-0-	216	1	88	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	1117	-0-	-2333	-0-	216	1	901	2	N	-0-			-0-
10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	216	1	2422	2	N	-0-			-0-
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	216	1	1387	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

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-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	N	1					1
							1	9									
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-					1
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	N	-0-	1	1			-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	697	3	N	26					26
							29	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	111	1	488	3	N	32					58
							35	9									
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	12	1	278	3	N	16	37	1			37
							18	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	83	1	496	3	N	35					72
							39	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	32	1	341	3	N	36	52	1			56
							40	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	N	24					80
							26	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

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

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

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

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	88	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1387	-0-	-293	-0-	83	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	104	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	72	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	113	1	1780	2	N	-0-					-0-
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	108	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	106	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	86	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	92	1	1449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,799 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/27/2018 - PLUGGED 04/27/18

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

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

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

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

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

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

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

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

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

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

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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-			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	7	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	1	1	8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-					3
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	2	2	8			3
							2	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-					3
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	395	3	N	-0-					3
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	N	-0-					3
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					3
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					3
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	1	7	3	N	-0-					3
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					3
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	57	1	44	3	N	-0-					3
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	70	1	42	3	N	-0-					3
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

	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	21638	X	5715	-0-	-15923	-0-	118 83	1 9	5514	3	Y	75	86	1			10
02	14448	X	11407	-0-	-3041	-0-	295 138	1 9	10974	3	Y	125	126	1			9
03	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	262 174	1 9	10893	3	Y	158	155	1			12
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	182 109	1 9	9398	3	Y	99	99	1			12
05	12617	X	5	-0-	-12612	-0-	1	3	4	9	Y	4	11	1			5
06	12210	X	4453	-0-	-7757	-0-	118 22	1 9	4313	3	Y	20	18	1	2	8	5
07	DLQ G-10		7997	-0-	7997	7997	271 326	1 9	7400	3	Y	296	270	1			31
08	DLQ G-10		8137	-0-	8137	16134	292 310	1 9	7535	3	Y	282	270	1			43
09	DLQ G-10		6225	-0-	6225	22359	291 106	1 9	5828	3	Y	96	112	1			27
10	DLQ G-10		4631	-0-	4631	26990	157 47	1 9	4427	3	Y	43	62	1			8
*11	30912	X	3922	-0-	-26990	-0-	125 63	1 9	3734	3	Y	57	59	1			6
12	8122	X	2866	-0-	-5256	-0-	76 69	1 9	2721	3	Y	63	61	1			8

TOTAL GAS PROD: 76,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	229	-0-	-6374	-0-	79	1	150	3	N	-0-					-0-
02	196	#	49	-0-	-147	-0-	26	1	23	3	N	-0-					-0-
03	279	#	144	-0-	-135	-0-	92	1	39	3	N	12					12
							13	9									
04	240	#	142	-0-	-98	-0-	54	3	88	9	N	80					92
05	248	#	40	-0-	-208	-0-	15	1	25	3	N	-0-					92
06	210	#	67	-0-	-143	-0-	64	1	3	3	N	-0-					92
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	129	1	113	3	N	-0-					92
08	383	R	383	-0-	-0-	-0-	132	1	182	3	N	63					155
							69	9									
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					155
10	248	#	158	-0-	-90	-0-	102	3	56	9	N	51					206
11	240	#	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					206
12	372	#	46	-0-	-326	-0-	7	1	39	3	N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	197	1	229	3	N	23					90
							25	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	229	3	N	34					124
							37	9									
03	403	N	234	-0-	-169	-0-	102	1	119	3	N	12	56	1			80
							13	9									
04	420	N	248	-0-	-172	-0-	100	1	120	3	N	25	57	1			48
							28	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	175	1	204	3	N	41	54	1			35
							45	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	43					78
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	113	1	125	3	N	7					85
							8	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	218	1	204	3	N	28	55	1			58
							31	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	206	1	24	3	N	4					62
							4	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	112	1	158	3	N	19					81
							21	9									
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	128	1	252	3	N	30					111
							33	9									
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	120	1	195	3	N	26	52	1			85
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	46	1	1231	3	Y	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	14	1	1081	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	42	1	1032	3	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	10	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	7	1	1101	3	Y	-0-					-0-
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	3	14	9	Y	13	11	1			2
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2018 - P/A 06/20/18

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

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - P/A 06/25/18

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	24	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	10	1	722	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	Y	-0-					-0-
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	689	3	54	9	Y	49	39	1			10
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

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

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

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75503	X	75503	-0-	-0-	-0-	1572	1	73264	3	N	606	772	1			173
							667	9									
02	74088	X	68116	-0-	-5972	-0-	1770	1	65798	3	N	498	569	1			102
							548	9									
03	82026	X	70501	-0-	-11525	-0-	1644	1	68336	3	N	474	372	1			204
							521	9									
04	79380	X	63847	-0-	-15533	-0-	1444	1	61957	3	N	405	543	1	1	8	65
							446	9									
05	81623	X	58872	-0-	-22751	-0-	1816	1	56616	3	N	400	353	1	1	8	111
							440	9									
06	73080	X	56787	-0-	-16293	-0-	1631	1	54828	3	N	298	335	1			74
							328	9									
07	75423	X	56487	-0-	-18936	-0-	2085	1	54099	3	N	275	154	1	1	8	194
							303	9									
08	70494	X	53064	-0-	-17430	-0-	2073	1	50737	3	N	231	359	1			66
							254	9									
09	63840	X	49341	-0-	-14499	-0-	2465	1	46571	3	N	277	180	1			163
							305	9									
10	58869	X	46934	-0-	-11935	-0-	1710	1	45027	3	N	179	187	1	1	8	154
							197	9									
11	56790	X	38939	-0-	-17851	-0-	1367	1	37415	3	N	143	131	1	1	8	165
							157	9									
12	56482	X	33635	-0-	-22847	-0-	1034	1	32525	3	N	69	180	1			54
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 672,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,855

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

01	14B2 EXT		1871	-0-	1871	111416	52	1	1819	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2176	-0-	2176	113592	67	1	2103	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	115102	X	1510	-0-	-113592	-0-	41	1	1469	3	N	-0-					-0-
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1860	X	1285	-0-	-575	-0-	40	1	1245	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	1146	-0-	-1194	-0-	33	1	1113	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1042	-0-	-1376	-0-	39	1	1003	3	N	-0-					-0-
08	1519	X	946	-0-	-573	-0-	37	1	908	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1860	X	781	-0-	-1079	-0-	39	1	741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1271	X	779	-0-	-492	-0-	29	1	750	3	N	-0-					-0-
11	1140	X	657	-0-	-483	-0-	23	1	634	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	614	-0-	-440	-0-	19	1	595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263834	X	131214	-0-	-132620	-0-	2568	1	119690	3	Y	8142	9449	1	4	8	120
							8956	9									
02	111640	X	111640	-0-	-0-	-0-	2781	1	103361	3	Y	4998	4910	1	10	8	198
							5498	9									
03	119040	X	117730	-0-	-1310	-0-	2609	1	108436	3	Y	6077	5949	1	9	8	317
							6685	9									
04	115200	X	105729	-0-	-9471	-0-	1898	1	97833	3	Y	5453	5304	1	10	8	456
							5998	9									
05	119040	X	101180	-0-	-17860	-0-	2744	1	93974	3	Y	4056	4257	1	5	8	250
							4462	9									
06	115200	X	92829	-0-	-22371	-0-	2372	1	86529	3	Y	3571	3513	1	3	8	305
							3928	9									
07	119040	X	91743	-0-	-27297	-0-	3102	1	84828	3	Y	3466	3360	1	3	8	408
							3813	9									
08	117738	X	87573	-0-	-30165	-0-	3120	1	80593	3	Y	3509	3366	1			551
							3860	9									
09	105720	X	81934	-0-	-23786	-0-	3708	1	74334	3	Y	3538	3374	1	2	8	713
							3892	9									
10	101184	X	81484	-0-	-19700	-0-	2667	1	75158	3	Y	3326	3753	1	4	8	282
							3659	9									
11	92820	X	78079	-0-	-14741	-0-	2408	1	71940	3	Y	3392	3271	1	4	8	399
							3731	9									
*12	76022	X	76022	-0-	-0-	-0-	1964	1	70425	3	Y	3303	3216	1	14	8	472
							3633	9									

TOTAL GAS PROD: 1,157,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,831

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 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

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

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

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

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

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	604	-0-	-460	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
09	1848	N	1797	-0-	-51	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	1950		731	-0-	-1219	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	2015		797	-0-	-1218	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,788 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	403	N	194	-0-	-209	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
05	465	N	305	-0-	-160	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	516	2	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-
11	540	N	445	-0-	-95	-0-	31	1	414	2	N	-0-					-0-
12	558	N	263	-0-	-295	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 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		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

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

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-

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

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 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-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					1161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					1225
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					1255
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	151	1			1134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					1164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	143	1			1087
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	52	1			1087
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	55	1			1083
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					1116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					1178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 516

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	30	-0-	30	2305	30	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	30	-0-	30	2335	30	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	30	-0-	30	2365	30	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	30	-0-	30	2395	30	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	30	-0-	30	2425	30	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	30	-0-	30	2455	30	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN	30	-0-	30	2485	30	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					65
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					65
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					65
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					65
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					65
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					65
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					65
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1		N	-0-			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1		N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1		N	-0-			-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	21	-0-	21	90	21	2			N	-0-					-0-
02	155	S	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	29	S	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	56	S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	68	S	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	84	S	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	86	S	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*11	90	S	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

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

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

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,348 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					40
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					40
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					40
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					40
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					40
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					40
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					40
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,638 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					72
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					72
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	804	2	22	9	N	20					92
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1483	2	33	9	N	30					122
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	93	1			29
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					29
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					29
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					29
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					29
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					29
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B	DENY	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 #: 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	1			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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

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

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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	1			N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,856 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

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

01	676	N	101	-0-	-575	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 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 #: 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	2076	N	275	-0-	-1801	-0-	275	1			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 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	3000	N	362	-0-	-2638	339	362	1			Y	-0-					-0-
02	542	N	203	-0-	-339	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		357	-0-	357	941	357	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		239	-0-	239	1180	239	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	1261	81	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		640	-0-	640	1901	640	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		875	-0-	875	2776	875	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2776					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2776					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2776					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2776					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2776					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2776					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2776					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 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 #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	235	-0-	-1148	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	-0-	-0-	-1471	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 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 #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	1			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	1			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,483 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 #: 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	2572	1			N	-0-					-0-
02	2884	X	2223	-0-	-661	-0-	2223	1			N	-0-					-0-
03	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	2445	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	2347	-0-	-203	-0-	2347	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	2385	1			N	-0-					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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: 11,972 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 #: 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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1		N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1		N	-0-			-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1		N	-0-			-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	1		N	-0-			-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1		N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1		N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1		N	-0-			-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1		N	-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1		N	-0-			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1		N	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	1		N	-0-			-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1		N	-0-			-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 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 #: 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	1			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,091 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 #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	359	1		N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1		N	-0-			-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1		N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1		N	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	1		N	-0-			-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	1		N	-0-			-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	1		N	-0-			-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	1		N	-0-			-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	1		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	913	-0-	-1195	-0-	913	1		N	-0-			-0-
02	1092	X	732	-0-	-360	-0-	732	1		N	-0-			-0-
03	1581	X	1516	-0-	-65	-0-	1516	1		N	-0-			-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	1		N	-0-			-0-
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	1		N	-0-			-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			-0-
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-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: 6,450 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 #: 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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	1			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 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 #: 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	1			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	1			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 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 #: 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1		N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1		N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1		N	-0-			-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1		N	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1		N	-0-			-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	1		N	-0-			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1		N	-0-			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	1		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1		N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1		N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 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 #: 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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	1			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	1			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	1			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	1			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,334 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	14B DENY	10180	-0-	10180	35783	10180	1				N	-0-					-0-
02	14B DENY	8358	-0-	8358	44141	8358	1				N	-0-					-0-
03	14B DENY	8627	-0-	8627	52768	8627	1				N	-0-					-0-
04	14B DENY	9038	-0-	9038	61806	9038	1				N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	7545	-0-	7545	7545	7545	1				N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7545						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7545						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7545						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7545						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7545						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7545						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	1			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 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 #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 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	3720	X	2635	-0-	-1085	-0-	2635	1			N	-0-					-0-
02	2772	X	2144	-0-	-628	-0-	2144	1			N	-0-					-0-
03	2356	X	2337	-0-	-19	-0-	2337	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	2232	1			N	-0-					-0-
05	2883	X	2172	-0-	-711	-0-	2172	1			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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: 11,520 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

01	7936	#	7492	-0-	-444	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
02	7196	#	6914	-0-	-282	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
03	7967	#	7632	-0-	-335	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
04	7710	#	6948	-0-	-762	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
05	7657	#	6684	-0-	-973	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
06	7410	#	5864	-0-	-1546	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	7657	#	6086	-0-	-1571	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
08	7626	#	6440	-0-	-1186	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
09	7139	R	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
10	6772	R	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
11	6301	R	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
12	7378	#	7091	-0-	-287	-0-	7091	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	474	-0-	-1430	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	341	-0-	-1429	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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

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	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					31
02	112	#	34	-0-	-78	-0-	22	2	12	9	N	11					42
03	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					42
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					42
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	41	2	14	9	N	13	12	1			43
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43
07	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					43
08	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					43
09	120	#	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					43
10	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					43
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					43
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 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	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					74
02	84	#	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					74
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					74
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					74
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	9	1			65
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					65
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					65
09	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					65
10	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					65
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

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-

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

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	179	1	850	2	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	795	-0-	-352	-0-	34	1	761	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	182	1	825	2	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	116	1	530	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	134	1	396	2	N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	150	1	452	2	N	-0-					-0-
12	682	N	482	-0-	-200	-0-	36	1	446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	8	8	8			-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	9	9	8			-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	2	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 1

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	496	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	620	N	254	-0-	-366	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	118	1	539	2	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	2	N	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	145	1	437	2	N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

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

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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

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

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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

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

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

01	3100	N	3157	-0-	57	57	1491	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3261	-0-	461	518	575	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	2879	N	2361	-0-	-518	-0-	32	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1593	-0-	-957	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1710	-0-	-925	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1530	-0-	-1020	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1624	-0-	-1011	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1419	-0-	-231	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	374	-0-	-410	-0-	65	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	58	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	100	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	149	1	1920	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	132	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	343	-0-	-525	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	93	-0-	-682	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

01	6944	X	5025	-0-	-1919	-0-	256	1	4769	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3959	-0-	-1277	-0-	688	1	3270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			Y	-0-					-0-
04	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			Y	-0-					-0-
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	313	1	7007	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	983	-0-	-3877	-0-	165	1	818	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6159	-0-	-444	-0-	443	1	5716	2	Y	-0-					-0-
08	9331	X	7132	-0-	-2199	-0-	1285	1	5847	2	Y	-0-					-0-
09	9030	X	7940	-0-	-1090	-0-	1426	1	6514	2	Y	-0-					-0-
10	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	2015	1	5976	2	Y	-0-					-0-
*11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1488	1	4496	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	7306	-0-	-909	-0-	555	1	6751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	1			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1173	-0-	-191	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	933	-0-	-267	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

01	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

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

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

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

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

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2297	-0-	-167	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2466	-0-	-76	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1753	-0-	-647	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1854	-0-	-657	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1524	-0-	-636	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1564	-0-	-823	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2303	-0-	-456	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2180	-0-	-490	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1474	-0-	-1106	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1082	-0-	-1367	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	1058	-0-	-1236	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1227	-0-	-993	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1308	-0-	-986	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	780	N	690	-0-	-90	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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

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

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	558	N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	810	N	506	-0-	-304	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	806	N	507	-0-	-299	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	589	N	333	-0-	-256	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	558	N	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	728	2			N	-0-					-0-
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1574	-0-	-246	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		153				N	NO RPT					29
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		153				N	NO RPT					29

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

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

01	465	#	104	-0-	-361	-0-	104	2			N	-0-					14
02	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					14
03	465	#	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					14
04	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					14
05	465	#	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					14
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					14
07	465	#	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					14
08	465	#	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					14
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					14
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					14
11	300	#	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					14
*12	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,148 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

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

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

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 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 - PLUGGED 10/29/18

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

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

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

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

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					189
02	14B2 EXT	249	-0-	249	276	249	2			Y	-0-					189
03	14B2 EXT	188	-0-	188	464	188	2			Y	-0-					189
04	14B2 EXT	250	-0-	250	714	250	2			Y	-0-					189
05	14B2 EXT	40	-0-	40	754	40	2			Y	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	754					Y	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	754					Y	-0-					189
08	720	57	-0-	-663	91	57	2			Y	-0-					189
09	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					189
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					189
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/25/2018 - PLUGGED 05/25/18

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

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2018 - PLUGGED 05/25/18

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

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	681	-0-	681	1401	681	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	642	-0-	642	2043	642	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	625	-0-	625	2668	625	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	613	-0-	613	3281	613	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	605	-0-	605	3886	605	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	211	-0-	211	4097	211	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	193	-0-	193	4290	193	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	174	-0-	174	4464	174	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	156	-0-	156	4620	156	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	148	-0-	148	4768	148	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

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

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

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

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

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	479	S	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	610	S	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	545	S	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	360	S	83	-0-	-277	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	372	S	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	360	S	23	-0-	-337	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	70	S	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	103	S	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	107	S	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	62	S	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	90	S	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	162	S	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,230 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2					22
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1					23
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	885	2	1	9	N	1					24
04	1110	N	264	-0-	-846	-0-	258	2	6	9	N	5					29
05	1364	N	254	-0-	-1110	-0-	251	2	3	9	N	3					32
06	870	N	115	-0-	-755	-0-	107	2	8	9	N	7					39
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					39
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					39
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					39
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					39
11	390	N	84	-0-	-306	-0-	84	2			N	-0-					39
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
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	1116	N	618	-0-	-498	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1190	-0-	-266	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	518	-0-	-1001	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,338 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	965	-0-	-1298	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1722	-0-	-438	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3498	-0-	698	698	3498	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6710	-0-	3610	4308	6710	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6370	-0-	3370	7678	6370	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5564	-0-	2464	10142	5564	2			N	-0-					-0-
06	14575	X	4433	-0-	-10142	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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	1364	N	556	-0-	-808	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	873	-0-	-447	-0-	873	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	880	-0-	-267	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					67
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					67
03	4402	X	3866	-0-	-536	-0-	3866	2			N	-0-					67
04	4530	X	4019	-0-	-511	-0-	4019	2			N	-0-					67
05	4681	X	3701	-0-	-980	-0-	3701	2			N	-0-					67
06	8370	X	3408	-0-	-4962	-0-	3408	2			N	-0-					67
07	8649	X	4350	-0-	-4299	-0-	4350	2			N	-0-					67
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					67
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					67
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					67
11	4230	X	3944	-0-	-286	-0-	3944	2			N	-0-					67
12	4836	X	4587	-0-	-249	-0-	4587	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 54,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9514	2	7	9	N	6	14	7				24
02	8596	X	8375	-0-	-221	-0-	8367	2	8	9	N	7						31
03	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	127	1	9083	2	N	7	24	1				14
							8	9										
04	9210	X	8913	-0-	-297	-0-	262	1	8643	2	N	7						21
							8	9										
05	9517	X	9085	-0-	-432	-0-	302	1	8776	2	N	6						27
							7	9										
06	9210	X	8502	-0-	-708	-0-	82	1	8413	2	N	6						33
							7	9										
07	9269	X	8906	-0-	-363	-0-	215	1	8684	2	N	6	25	1				14
							7	9										
08	9207	X	8764	-0-	-443	-0-	97	1	8659	2	N	7						21
							8	9										
09	8910	X	8674	-0-	-236	-0-	8668	2	6	9	N	5						26
10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9232	2	7	9	N	6						32
*11	8610	X	8254	-0-	-356	-0-	5	1	8248	2	N	1						33
							1	9										
*12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9769	2	6	9	N	5						38

TOTAL GAS PROD: 107,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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 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-	1226	2	3	9	N	3					3
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	871	2	1	9	N	1					4
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	14	1	993	2	N	1	3	1			2
							1	9									
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	32	1	1050	2	N	1					3
							1	9									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	2	N	1					4
							1	9									
06	990	N	859	-0-	-131	-0-	8	1	850	2	N	1					5
							1	9									
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	23	1	938	2	N	1	3	1			3
							1	9									
*08	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	12	1	1072	2	N	1					4
							1	9									
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1					5
*10	961	N	792	-0-	-169	-0-	791	2	1	9	N	1					6
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1	1	1637	2	N	-0-					5
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					6

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 58 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	43220	X	43220	-0-	-0-	-0-	43102	2	118	9	N	107					108
02	40646	X	40646	-0-	-0-	-0-	40609	2	37	9	N	34					142
03	44950	X	44430	-0-	-520	-0-	610	1	43780	2	N	36	118	1			60
							40	9									
04	43500	X	42459	-0-	-1041	-0-	1247	1	41178	2	N	31					91
							34	9									
05	44950	X	41929	-0-	-3021	-0-	1393	1	40506	2	N	27					118
							30	9									
06	43500	X	41123	-0-	-2377	-0-	394	1	40696	2	N	30					148
							33	9									
07	44950	X	44683	-0-	-267	-0-	1077	1	43573	2	N	30	124	1			54
							33	9									
08	44423	X	42455	-0-	-1968	-0-	469	1	41951	2	N	32					86
							35	9									
09	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	42856	2	30	9	N	27					113
10	44671	X	42534	-0-	-2137	-0-	42504	2	30	9	N	27					141
*11	43230	X	40987	-0-	-2243	-0-	23	1	40957	2	N	6					147
							7	9									
*12	46516	X	46516	-0-	-0-	-0-	46488	2	28	9	N	25					172

TOTAL GAS PROD: 513,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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	4774	X	3005	-0-	-1769	-0-	3003	2	2	9	N	2	20	7			8
02	4620	X	1102	-0-	-3518	-0-	1101	2	1	9	N	1					9
03	5115	X	2079	-0-	-3036	-0-	29	1	2048	2	N	2	6	1			5
							2	9									
04	4950	X	3241	-0-	-1709	-0-	95	1	3144	2	N	2					7
							2	9									
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	155	1	4517	2	N	3					10
							3	9									
06	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	47	1	4892	2	N	4					14
							4	9									
07	3348	X	3130	-0-	-218	-0-	75	1	3053	2	N	2	9	1			7
							2	9									
08	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	54	1	4795	2	N	4					11
							4	9									
09	4950	X	3659	-0-	-1291	-0-	3657	2	2	9	N	2					13
10	5115	X	2895	-0-	-2220	-0-	2893	2	2	9	N	2					15
*11	4950	X	4242	-0-	-708	-0-	2	1	4239	2	N	1					16
							1	9									
12	4867	X	4199	-0-	-668	-0-	4197	2	2	9	N	2					18

TOTAL GAS PROD: 42,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11117	2	31	9	N	28					28
02	12040	X	10600	-0-	-1440	-0-	10590	2	10	9	N	9					37
03	13330	X	11142	-0-	-2188	-0-	153	1	10979	2	N	9	29	1			17
							10	9									
04	12900	X	9777	-0-	-3123	-0-	287	1	9482	2	N	7					24
							8	9									
05	13206	X	10006	-0-	-3200	-0-	332	1	9666	2	N	7					31
							8	9									
06	11370	X	9455	-0-	-1915	-0-	91	1	9356	2	N	7					38
							8	9									
07	11749	X	9644	-0-	-2105	-0-	233	1	9404	2	N	6	27	1			17
							7	9									
08	11129	X	9557	-0-	-1572	-0-	106	1	9443	2	N	7					24
							8	9									
09	9780	X	8184	-0-	-1596	-0-	8178	2	6	9	N	5					29
*10	10013	X	9999	-0-	-14	-0-	9992	2	7	9	N	6					35
*11	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	5	1	9494	2	N	1					37
							1	9									
*12	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10607	2	7	9	N	6					43

TOTAL GAS PROD: 119,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	N	6					6
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2					8
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2017	2	N	2	5	1			5
							2	9									
04	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	48	1	1570	2	N	1					6
							1	9									
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	79	1	2301	2	N	2					8
							2	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	20	1	2079	2	N	2					10
							2	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	50	1	2010	2	N	1	6	1			5
							1	9									
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	23	1	2038	2	N	2					7
							2	9									
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2084	2	1	9	N	1					8
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1993	2	1	9	N	1					9
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1	1	1981	2	N	-0-					9
*12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	2	1	9	N	1					10

TOTAL GAS PROD: 24,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	81	7			4
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1					5
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	26	1	1853	2	N	2	5	1			2
							2	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	2	N	1					3
							1	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1763	2	N	1					4
							1	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1621	2	N	1					5
							1	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	40	1	1623	2	N	1	5	1			1
							1	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	18	1	1634	2	N	1					2
							1	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1					3
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1					4
*11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	2	N	-0-					4
*12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 21,004 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-	-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-

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	10199	X	8564	-0-	-1635	-0-	487	1	8066	3	N	10					48
							11	9									
02	9212	X	6176	-0-	-3036	-0-	527	1	5649	3	N	-0-					48
03	7781	X	4861	-0-	-2920	-0-	549	1	4312	3	N	-0-					48
04	8280	X	4235	-0-	-4045	-0-	543	1	3674	3	N	16					64
							18	9									
05	8556	X	2649	-0-	-5907	-0-	487	1	2162	2	N	-0-					64
06	8280	X	953	-0-	-7327	-0-	540	1	403	2	N	9					73
							10	9									
07	6851	X	3630	-0-	-3221	-0-	580	1	3050	2	N	-0-					73
08	4867	X	3930	-0-	-937	-0-	403	1	3516	2	N	10					83
							11	9									
09	4230	X	2879	-0-	-1351	-0-	188	1	2691	2	N	-0-					83
10	3627	X	1097	-0-	-2530	-0-	351	1	746	2	N	-0-					83
11	3810	X	2457	-0-	-1353	-0-	104	1	2340	2	N	12					95
							13	9									
12	3937	X	2520	-0-	-1417	-0-	166	1	2340	2	N	13					108
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	280	N	134	-0-	-146	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 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	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-

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					42
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	547	2			Y	-0-					42
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					42
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					42
05	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					42
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	467	2			Y	-0-					42
07	DLQ	G-10	467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					42
08	DLQ	G-10	673	-0-	673	1140	673	2			Y	-0-					42
09	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	2147	1007	2			Y	-0-					42
10	DLQ	G-10	835	-0-	835	2982	835	2			Y	-0-					42
11	2900	N	652	-0-	-2248	734	652	2			Y	-0-					42
*12	1282	N	548	-0-	-734	-0-	548	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6742	-0-	-538	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6966	-0-	-1094	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7027	-0-	-773	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6723	-0-	-1337	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7059	-0-	-741	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6512	-0-	-959	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6991	-0-	-263	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	6517	-0-	-768	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
11	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6322	-0-	-684	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,646 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	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-

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	61	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	77	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		235	-0-	235	235	38	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		182	-0-	182	417	32	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	573	N	156	-0-	-417	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	42	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	38	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	24	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	34	1	143	2	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - PLUGGED 05/24/18

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

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	76	1	1010	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1204	N	962	-0-	-242	-0-	67	1	880	2	Y	14	3	1			11
							15	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	257	1	2144	3	Y	-0-					11
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	221	1	2193	2	Y	-0-	4	1			7
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	161	1	1629	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	223	1	2091	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	2480	N	2105	-0-	-375	-0-	186	1	1916	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	181	1	1771	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	181	1	1502	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	194	1	1600	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	191	1	1591	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	78	1	1454	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	106	1	881	3	Y	-0-					8
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	189	1	1877	2	Y	-0-	2	1			6
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	161	1	1622	2	Y	-0-	2	1			4
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	173	1	1619	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	151	1	1557	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	149	1	1462	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1800	N	1333	-0-	-467	-0-	143	1	1188	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	158	1	1309	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	154	1	1288	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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. (I) GAS LIFT(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	81	-0-	-632	-0-	6	1	74	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	10	2	1			8
							11	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	3	N	-0-					8
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	2	N	-0-	2	1			6
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	2	N	-0-	2	1			4
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	133	1	1249	2	N	1	2	1			3
							1	9									
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	93	1	960	2	N	2	2	1			3
							2	9									
08	1085	N	971	-0-	-114	-0-	90	1	880	2	N	1	3	1			1
							1	9									
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	112	1	932	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	123	1	1017	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	124	1	1034	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	1085	N	962	-0-	-123	-0-	49	1	912	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	213	1	2829	2	N	-0-					35
02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	178	1	2334	2	N	-0-					35
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	291	1	2427	3	N	154	173	1			16
							169	9									
04	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	246	1	2444	2	N	23					39
							25	9									
05	3038	X	2492	-0-	-546	-0-	224	1	2264	2	N	4					43
							4	9									
06	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	231	1	2164	2	N	8					51
							9	9									
07	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	232	1	2396	2	N	5					56
							6	9									
08	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	219	1	2148	2	N	9					65
							10	9									
09	2730	X	1390	-0-	-1340	-0-	149	1	1241	2	N	-0-					65
10	2635	X	1383	-0-	-1252	-0-	148	1	1225	2	N	9					74
							10	9									
11	2550	X	1410	-0-	-1140	-0-	151	1	1259	2	N	-0-					74
12	2635	X	1433	-0-	-1202	-0-	73	1	1351	2	N	8					82
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	128	1	1705	2	N	-0-			-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	134	1	1766	2	N	-0-			-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	186	1	1553	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1409	-0-	-361	-0-	129	1	1280	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1349	-0-	-759	-0-	122	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1136	-0-	-544	-0-	109	1	1027	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	90	1	929	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	101	1	994	2	N	-0-			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	136	1	1130	2	N	-0-			-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	245	1	2024	2	N	-0-			-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	182	1	1518	2	N	-0-			-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,308 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			288
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-			288
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-			288
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-			288
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-			288
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	2	N	-0-			288
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-			288
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	2	N	-0-			288
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	2	N	-0-			288
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	N	-0-			288
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	20			308
							22	9							
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	2			310
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	108	206	1	2702	2	N	-0-			-0-
03	2997	N	2889	-0-	-108	-0-	309	1	2580	3	N	-0-			-0-
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	266	1	2648	2	N	-0-			-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	255	1	2571	2	N	-0-			-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	223	1	2094	2	N	-0-			-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	205	1	2116	2	N	-0-			-0-
08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	182	1	1783	2	N	-0-			-0-
09	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	199	1	1654	2	N	-0-			-0-
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	238	1	1966	2	N	-0-			-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	215	1	1792	2	N	-0-			-0-
*12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-			7
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-			7
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1301	3	N	-0-			7
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	116	1	1154	2	N	29			36
							32	9							
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	132	1	1332	2	N	4			40
							4	9							
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	128	1	1205	2	N	-0-			40
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	N	-0-			40
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1372	2	N	-0-			40
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	148	1	1227	2	N	-0-			40
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	138	1	1139	2	N	-0-			40
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	146	1	1222	2	N	-0-			40
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	72	1	1339	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 16,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	N	-0-			-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-			-0-
05	620	N	465	-0-	-155	-0-	42	1	423	2	N	-0-			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	73	1	681	2	N	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	69	1	708	2	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-			-0-
09	600	N	296	-0-	-304	-0-	32	1	264	2	N	-0-			-0-
10	620	N	364	-0-	-256	-0-	39	1	325	2	N	-0-			-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	80	1	667	2	N	-0-			-0-
*12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6696	X	5620	-0-	-1076	-0-	393	1	5227	2	N	-0-			24
02	6048	X	5665	-0-	-383	-0-	401	1	5264	2	N	-0-			24
03	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	598	1	4997	3	N	-0-			24
04	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	483	1	4806	2	N	121			145
							133	9							
05	6262	X	5392	-0-	-870	-0-	485	1	4894	2	N	12			157
							13	9							
06	6060	X	5319	-0-	-741	-0-	512	1	4807	2	N	-0-			157
07	6262	X	5637	-0-	-625	-0-	498	1	5139	2	N	-0-			157
08	5611	X	4755	-0-	-856	-0-	440	1	4315	2	N	-0-			157
09	5430	X	4870	-0-	-560	-0-	523	1	4347	2	N	-0-			157
10	5642	X	4938	-0-	-704	-0-	533	1	4405	2	N	-0-			157
11	5460	X	3934	-0-	-1526	-0-	421	1	3513	2	N	-0-			157
12	5642	X	3983	-0-	-1659	-0-	203	1	3780	2	N	-0-			157

TOTAL GAS PROD: 61,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					3
02	308	N	45	-0-	-263	-0-	3	1	42	2	N	-0-					3
03	372	N	20	-0-	-352	-0-	2	1	16	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	19	1	189	2	N	2					2
							2	9									
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					2
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	17	1	171	2	N	1					3
							1	9									
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					3
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	1					4
							1	9									
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	15	1	124	2	N	-0-					4
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	2	1	16	2	N	-0-					4
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1269	-0-	-188	-0-	89	1	1179	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	2	N	19	4	1			15
							21	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	240	1	2001	3	N	-0-					15
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	174	1	1727	2	N	-0-	5	1			10
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	150	1	1516	2	N	1	4	1			7
							1	9									
06	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	174	1	1630	2	N	2	3	1			6
							2	9									
07	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	146	1	1511	2	N	2	3	1			5
							2	9									
08	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	151	1	1481	2	N	3	5	1			3
							3	9									
09	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	161	1	1338	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	165	1	1366	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	168	1	1403	2	N	3	5	1			1
							3	9									
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	79	1	1467	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-250	-0-	86	1	1149	2	N	3	10	1			-0-
							3	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	31	7	1			24
							34	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	101	1	842	3	N	-0-					24
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	77	1	769	2	N	-0-	8	1			16
05	1209	N	756	-0-	-453	-0-	68	1	685	2	N	3	7	1			12
							3	9									
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1002	2	N	2	5	1			9
							2	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	111	1	1149	2	N	4	5	1			8
							4	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	N	4	8	1			4
							4	9									
09	1110	N	993	-0-	-117	-0-	106	1	881	2	N	5	5	1			4
							6	9									
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	136	1	1120	2	N	3	3	1			4
							3	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	152	1	1267	2	N	5	7	1			2
							6	9									
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1126	2	N	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	N	27	6	1			21
							30	9									
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	90	1	755	3	N	-0-					21
04	1170	N	579	-0-	-591	-0-	53	1	525	2	N	1	8	1			14
							1	9									
05	1054	N	638	-0-	-416	-0-	57	1	578	2	N	3	7	1			10
							3	9									
06	810	N	665	-0-	-145	-0-	64	1	599	2	N	2	4	1			8
							2	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	81	1	833	2	N	2	4	1			6
							2	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	N	2	5	1			3
							2	9									
09	660	N	459	-0-	-201	-0-	49	1	408	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	930	N	627	-0-	-303	-0-	67	1	557	2	N	3	2	1			3
							3	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	83	1	696	2	N	3	5	1			1
							3	9									
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	249	1	3303	2	N	2	15	1			-0-
							2	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	252	1	3317	2	N	53	11	1			42
							58	9									
03	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	409	1	3412	3	N	-0-					42
04	3810	X	2228	-0-	-1582	-0-	204	1	2024	2	N	-0-	15	1			27
05	4030	X	2236	-0-	-1794	-0-	201	1	2028	2	N	6	13	1			20
							7	9									
06	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	297	1	2789	2	N	4	9	1			15
							4	9									
07	4030	X	2838	-0-	-1192	-0-	250	1	2582	2	N	5	8	1			12
							6	9									
08	3813	X	2793	-0-	-1020	-0-	258	1	2529	2	N	5	11	1			6
							6	9									
09	3090	X	2437	-0-	-653	-0-	261	1	2169	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	207	1	1712	2	N	5	4	1			6
							6	9									
11	3090	X	2339	-0-	-751	-0-	249	1	2082	2	N	7	10	1			3
							8	9									
12	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	128	1	2385	2	N	5	6	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	14	1	184	2	N	10	103	1			-0-
							11	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	28	28	1			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-					30
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	106	1	1393	2	N	-0-					30
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	176	1	1468	3	N	-0-					30
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	165	1	1637	2	N	174	174	1			30
							191	9									
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	136	1	1369	2	N	-0-					30
06	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	127	1	1189	2	N	-0-					30
07	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	120	1	1236	2	N	2					32
							2	9									
08	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	107	1	1051	2	N	-0-					32
09	1320	N	994	-0-	-326	-0-	107	1	887	2	N	-0-					32
10	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	116	1	955	2	N	-0-					32
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	112	1	993	2	N	1					33
							1	9									
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	52	1	965	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	77	1	1025	2	N	3	9	1			-0-
							3	9									
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	74	1	978	2	N	24	5	1			19
							26	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	3	N	-0-					19
04	1080	N	643	-0-	-437	-0-	59	1	584	2	N	-0-	6	1			13
05	1209	N	945	-0-	-264	-0-	85	1	858	2	N	2	6	1			9
							2	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	73	1	687	2	N	2	4	1			7
							2	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	1053	2	N	3	4	1			6
							3	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	2	N	3	6	1			3
							3	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	96	1	797	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	106	1	874	2	N	3	2	1			4
							3	9									
11	1350	N	914	-0-	-436	-0-	97	1	813	2	N	4	6	1			2
							4	9									
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	63	1	1171	2	N	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	EOM BALANCE
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	42	1	554	2	N	-0-	7	1	-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	32	7	1	25
							35	9							
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	80	1	670	3	N	-0-			25
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	N	2	10	1	17
							2	9							
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	61	1	612	2	N	3	8	1	12
							3	9							
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1186	2	N	2	5	1	9
							2	9							
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	158	1	1629	2	N	2	5	1	6
							2	9							
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	117	1	1150	2	N	3	6	1	3
							3	9							
09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	102	1	848	2	N	3	3	1	3
							3	9							
10	1302	N	759	-0-	-543	-0-	82	1	675	2	N	2	2	1	3
							2	9							
11	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	113	1	942	2	N	3	5	1	1
							3	9							
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	52	1	965	2	N	3	3	1	1
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 11,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

01	682	N	681	-0-	-1	-0-	48	1	633	2	N	-0-			-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	37	1	488	2	N	-0-			-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	N	-0-			-0-
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	54	1	540	2	N	-0-			-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	50	1	509	2	N	-0-			-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	76	1	712	2	N	-0-			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	N	-0-			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	2	N	-0-			-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	N	-0-			-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	78	1	645	2	N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-			-0-
12	899	N	632	-0-	-267	-0-	32	1	600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	199	1	2647	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2624	-0-	-8	-0-	186	1	2438	2	N	-0-			-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	320	1	2674	3	N	-0-			-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	255	1	2537	2	N	-0-			-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	264	1	2668	2	N	-0-			-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	287	1	2691	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	256	1	2641	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	249	1	2442	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	252	1	2091	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	256	1	2117	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	244	1	2035	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2367	-0-	-516	-0-	121	1	2246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	45	1	372	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	22					23
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	127	1	1683	2	N	-0-	9	1			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	2	N	44	9	1			35
							48	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	203	1	1699	3	N	-0-					35
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	162	1	1612	2	N	7	15	1			27
							8	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	188	1	1896	2	N	3	12	1			18
							3	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	221	1	2073	2	N	2	7	1			13
							2	9									
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	224	1	2306	2	N	2	6	1			9
							2	9									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	223	1	2187	2	N	3	8	1			4
							3	9									
09	2310	N	1837	-0-	-473	-0-	197	1	1637	2	N	3	4	1			3
							3	9									
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	274	1	2265	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	2340	N	2223	-0-	-117	-0-	238	1	1982	2	N	3	5	1			1
							3	9									
*12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	107	1	1989	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	163	1	2169	2	Y	40	35	1			37
							44	9									
02	1904	N	1282	-0-	-622	-0-	89	1	1173	2	Y	18	35	1			20
							20	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	244	1	2039	3	Y	26					46
							29	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	195	1	1935	2	Y	17	33	1			30
							19	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	177	1	1788	2	Y	22	21	1			31
							24	9									
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	191	1	1788	2	Y	15	24	1			22
							17	9									
07	2325	X	2159	-0-	-166	-0-	190	1	1960	2	Y	8					30
							9	9									
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	215	1	2107	2	Y	24	27	1			27
							26	9									
09	2160	X	862	-0-	-1298	-0-	90	1	746	2	Y	24	32	1			19
							26	9									
10	2170	X	319	-0-	-1851	-0-	34	1	279	2	Y	5	15	1			9
							6	9									
11	2280	X	228	-0-	-2052	-0-	22	1	184	2	Y	20	24	1			5
							22	9									
12	2356	X	1277	-0-	-1079	-0-	64	1	1192	2	Y	19					24
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

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	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	194	1	2581	2	Y	46	40	1			43
							51	9									
02	2968	X	2586	-0-	-382	-0-	181	1	2380	2	Y	23	42	1			24
							25	9									
03	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	309	1	2583	3	Y	26					50
							29	9									
04	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	242	1	2407	2	Y	30	42	1			38
							33	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	274	1	2768	2	Y	28	27	1			39
							31	9									
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	296	1	2777	2	Y	17	29	1			27
							19	9									
07	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	228	1	2351	2	Y	9					36
							10	9									
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	282	1	2763	2	Y	28	32	1			32
							31	9									
09	3090	X	2647	-0-	-443	-0-	278	1	2312	2	Y	52	52	1			32
							57	9									
10	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	289	1	2392	2	Y	43	48	1			27
							47	9									
11	3090	X	2715	-0-	-375	-0-	279	1	2329	2	Y	97	103	1			21
							107	9									
12	3069	X	2095	-0-	-974	-0-	104	1	1928	2	Y	57					78
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 33,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2485	-0-		-2909	-0-	174	1	2308	2	Y	3	9	1			10
								3	9									
02	4872	X	1995	-0-		-2877	-0-	141	1	1853	2	Y	1	7	1			4
								1	9									
03	3534	X	2005	-0-		-1529	-0-	214	1	1790	3	Y	1					5
								1	9									
04	2910	X	2716	-0-		-194	-0-	245	1	2439	2	Y	29	18	1			16
								32	9									
05	9422	X	9422	-0-		-0-	-0-	835	1	8422	2	Y	150	67	1			99
								165	9									
06	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	371	1	3486	2	Y	6	55	1			50
								7	9									
07	7368	X	7368	-0-		-0-	-0-	649	1	6694	2	Y	23					73
								25	9									
08	9424	X	7986	-0-		-1438	-0-	736	1	7215	2	Y	32	52	1			53
								35	9									
09	9120	X	8715	-0-		-405	-0-	918	1	7631	2	Y	151	127	1			77
								166	9									
10	9842	X	9842	-0-		-0-	-0-	1039	1	8590	2	Y	194	174	1			97
								213	9									
11	7740	X	6341	-0-		-1399	-0-	675	1	5634	2	Y	29	105	1			21
								32	9									
12	9021	X	3869	-0-		-5152	-0-	193	1	3600	2	Y	69					90
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 66,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4929	-0-		-837	-0-	340	1	4519	2	Y	64	50	1			54
								70	9									
02	4452	X	4292	-0-		-160	-0-	302	1	3962	2	Y	25	50	1			29
								28	9									
03	4836	X	4735	-0-		-101	-0-	503	1	4198	3	Y	31					60
								34	9									
04	4770	X	4268	-0-		-502	-0-	387	1	3850	2	Y	28	46	1			42
								31	9									
05	4929	X	4460	-0-		-469	-0-	399	1	4028	2	Y	30	29	1			43
								33	9									
06	4770	X	4435	-0-		-335	-0-	425	1	3984	2	Y	24	35	1			32
								26	9									
07	4743	X	4637	-0-		-106	-0-	409	1	4217	2	Y	10					42
								11	9									
08	4743	X	4253	-0-		-490	-0-	391	1	3829	2	Y	30	36	1			36
								33	9									
09	4440	X	3915	-0-		-525	-0-	410	1	3408	2	Y	88	77	1			47
								97	9									
10	4650	X	3797	-0-		-853	-0-	404	1	3335	2	Y	53	64	1			36
								58	9									
11	4500	X	3225	-0-		-1275	-0-	343	1	2860	2	Y	20	47	1			9
								22	9									
12	4650	X	3707	-0-		-943	-0-	187	1	3488	2	Y	29					38
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 50,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	2	N	36	31	1			34
							40	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	209	1	2742	2	N	22	35	1			21
							24	9									
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	318	1	2658	3	N	24					45
							26	9									
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	243	1	2411	2	N	16	32	1			29
							18	9									
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	251	1	2532	2	N	16	18	1			27
							18	9									
06	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	287	1	2697	2	N	12	20	1			19
							13	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	296	1	3050	2	N	6					25
							7	9									
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	271	1	2655	2	N	9	17	1			17
							10	9									
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	297	1	2468	2	N	37	34	1			20
							41	9									
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	311	1	2574	2	N	17	24	1			13
							19	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	357	1	2978	2	N	34	39	1			8
							37	9									
*12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	151	1	2817	2	N	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

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

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

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

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - P/A 02/01/18

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

YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

01	4433 X	3205	-0-	-1228	-0-	3197	3	8 9	Y	7				40
02	4004 X	2301	-0-	-1703	-0-	2275	3	26 9	Y	24	34	1		30
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4647	3	75 9	Y	68	72	1		26
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4300	3	51 9	Y	46	40	1		32
05	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4398	3	65 9	Y	59				91
06	4560 X	4357	-0-	-203	-0-	4300	3	57 9	Y	52	80	1		63
07	4712 X	4386	-0-	-326	-0-	4338	3	48 9	Y	44	75	1		32
08	4712 X	4231	-0-	-481	-0-	4170	3	61 9	Y	55				87
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4385	3	59 9	Y	54	78	1		63
10	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4753	3	54 9	Y	49	84	1		28
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4509	3	73 9	Y	66	40	1		54
12	4588 X	4482	-0-	-106	-0-	4417	3	65 9	Y	59	40	1		73

TOTAL GAS PROD: 50,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	140	X	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	X	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	3	2	9	Y	2					3
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	91	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

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	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1229	3	3	9	Y	3					15
02	1316	N	889	-0-	-427	-0-	879	3	10	9	Y	9	13	1			11
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	3	22	9	Y	20	23	1			8
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1250	3	14	9	Y	13	12	1			9
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	3	21	9	Y	19					28
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1221	3	17	9	Y	15	24	1			19
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1302	3	14	9	Y	13	22	1			10
08	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	1215	3	18	9	Y	16					26
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	3	17	9	Y	15	23	1			18
10	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1246	3	14	9	Y	13	23	1			8
11	1200	N	1080	-0-	-120	-0-	1063	3	17	9	Y	15	10	1			13
12	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1238	3	19	9	Y	17	11	1			19

TOTAL GAS PROD: 14,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	3	6	9	Y	5					15
02	1092	N	739	-0-	-353	-0-	730	3	9	9	Y	8	12	1			11
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10	9	Y	9	15	1			5
04	1500	N	48	-0-	-1452	-0-	47	3	1	9	Y	1	3	1			3
05	806	N	219	-0-	-587	-0-	216	3	3	9	Y	3					6
06	660	N	355	-0-	-305	-0-	352	3	3	9	Y	3	5	1			4
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	558	3	7	9	Y	6	7	1			3
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5					8
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8	9	Y	7	8	1			7
10	558	N	210	-0-	-348	-0-	208	3	2	9	Y	2	7	1			2
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	317	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	620	N	244	-0-	-376	-0-	240	3	4	9	Y	4	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 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	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-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

	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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	Y	3					13
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	Y	12	13	1			12
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	3	15	9	Y	14	19	1			7
04	1290	N	965	-0-	-325	-0-	954	3	11	9	Y	10	9	1			8
05	1302	N	878	-0-	-424	-0-	866	3	12	9	Y	11					19
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	792	3	11	9	Y	10	16	1			13
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	760	3	8	9	Y	7	14	1			6
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	3	17	9	Y	15					21
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1073	3	14	9	Y	13	19	1			15
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	3	15	9	Y	14	22	1			7
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	3	23	9	Y	21	12	1			16
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1759	3	25	9	Y	23	14	1			25

TOTAL GAS PROD: 13,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

	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	8649	X	2302	-0-	-6347	-0-	2296	3	6	9	Y	5					74
02	7588	X	2584	-0-	-5004	-0-	2554	3	30	9	Y	27	53	1			48
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10587	3	167	9	Y	152	147	1			53
04	8040	X	7962	-0-	-78	-0-	7870	3	92	9	Y	84	76	1			61
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8266	3	122	9	Y	111					172
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	9986	3	132	9	Y	120	163	1			129
07	9672	X	9360	-0-	-312	-0-	9257	3	103	9	Y	94	156	1			67
08	9672	X	8310	-0-	-1362	-0-	8191	3	119	9	Y	108					175
09	9360	X	8613	-0-	-747	-0-	8497	3	116	9	Y	105	155	1			125
10	9672	X	6456	-0-	-3216	-0-	6384	3	72	9	Y	65	143	1			47
11	9360	X	8644	-0-	-716	-0-	8506	3	138	9	Y	125	74	1			98
12	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8676	3	128	9	Y	116	76	1			138

TOTAL GAS PROD: 92,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4020	-0-	-3358	-0-	4010	3	10	9	Y	9					68
02	6664	X	3392	-0-	-3272	-0-	3352	3	40	9	Y	36	55	1			49
03	7378	X	5950	-0-	-1428	-0-	5858	3	92	9	Y	84	98	1			35
04	7140	X	5099	-0-	-2041	-0-	5040	3	59	9	Y	54	49	1			40
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5090	3	75	9	Y	68					108
06	5760	X	5477	-0-	-283	-0-	5405	3	72	9	Y	65	97	1			76
07	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	5377	3	61	9	Y	55	92	1			39
08	5952	X	5125	-0-	-827	-0-	5051	3	74	9	Y	67					106
09	5490	X	4972	-0-	-518	-0-	4906	3	66	9	Y	60	92	1			74
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5669	3	65	9	Y	59	100	1			33
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5446	3	88	9	Y	80	48	1			65
12	5425	X	5414	-0-	-11	-0-	5336	3	78	9	Y	71	48	1			88

TOTAL GAS PROD: 61,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1817	-0-	-849	-0-	290	1	1330	3	N	162	6	0	2	8	466
							19	4	178	9							
02	1540	N	1148	-0-	-392	-0-	280	1	500	3	N	306	359	1	2	8	411
							31	4	337	9							
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	210	1	314	3	N	239	180	1	2	8	468
							68	4	263	9							
04	1770	N	1467	-0-	-303	-0-	300	1	954	3	N	85	5	8			548
							119	4	94	9							
05	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	290	1	339	3	N	388	523	1			413
							17	4	427	9							
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	290	1	73	3	N	270	174	1	1	8	508
							16	4	297	9							
07	1519	N	779	-0-	-740	-0-	310	1	56	3	N	369	522	1			355
							7	4	406	9							
08	1085	N	889	-0-	-196	-0-	310	1	10	4	N	517	703	1			169
							569	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	300	1	1	4	N	462	176	1			455
							508	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	310	1	1	4	N	460	351	1			564
							506	9									
11	870	N	510	-0-	-360	-0-	300	1	38	3	N	141	1	0	487	1	217
							17	4	155	9							
*12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	300	1	439	3	N	288	2	0	178	1	325
							20	4	317	9							

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,687

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	534	-0-	-86	-0-	333	3	201	9	Y	183	1	0	22	8	267
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	458	3	45	4	Y	102	2	0	181	1	180
							112	9					6	8			
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	422	3	21	4	Y	189	169	1	13	8	187
							208	9									
04	510	N	319	-0-	-191	-0-	171	3	50	4	Y	89	9	8			267
							98	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	370	3	14	4	Y	1006	1060	1			213
							1107	9									
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	247	3	11	4	Y	271	353	1	4	8	127
							298	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	283	3	20	4	Y	173					300
							190	9									
08	930	N	416	-0-	-514	-0-	254	3	23	4	Y	126	171	1			255
							139	9									
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	165	3	4	4	Y	65					320
							72	9									
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	371	3	37	4	Y	112					432
							123	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	252	3	21	4	Y	205					637
							226	9									
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	174	3	43	4	Y	73	510	1			200
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 6,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,594

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	615	3	17	4	N	123	4	0	180	1	422
							135	9					4	8			
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	907	3	146	9	N	133	2	0	2	8	551
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1253	3	200	9	N	182	3	0	179	1	551
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2013	3	114	9	N	104	8	0	174	1	471
													2	8			
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1848	3	312	9	N	284	9	0	177	1	569
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1645	3	34	9	N	31	9	0	351	1	240
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1162	3	1	4	N	218	2	0	156	1	300
							240	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	885	3	298	9	N	271	351	1			220
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1135	3	268	9	N	244					464
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1245	3	8	4	N	258	357	1			365
							284	9									
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	813	3	173	9	N	157	349	1			173
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	778	3	322	9	N	293	176	1			290

TOTAL GAS PROD: 16,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

MO	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	1990	X	1990	-0-	-0-		-0-	310	1	1006	3	N	537	8	0	180	1	851
								83	4	591	9							
02	1568	N	1516	-0-	-52		-0-	280	1	772	3	N	269	16	0	879	1	225
								168	4	296	9							
03	2114	N	2114	-0-	-0-		-0-	290	1	447	3	N	736	75	0	362	1	524
								567	4	810	9							
04	1860	N	1451	-0-	-409		-0-	300	1	535	3	N	234	52	0	361	1	345
								359	4	257	9							
05	1865	N	1865	-0-	-0-		-0-	280	1	792	3	N	546	23	0	353	1	515
								192	4	601	9							
06	1860	N	1746	-0-	-114		-0-	300	1	810	3	N	425	1	0	524	1	415
								168	4	468	9							
07	1505	N	1505	-0-	-0-		-0-	310	1	700	3	N	378	1	0	527	1	265
								79	4	416	9							
08	1860	N	1621	-0-	-239		-0-	310	1	914	3	N	328	4	0	176	1	413
								36	4	361	9							
09	1740	N	790	-0-	-950		-0-	300	1	117	4	N	339	338	1			414
								373	9									
10	799	N	799	-0-	-0-		-0-	300	1	33	4	N	424	178	1			660
								466	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-		-0-	300	1	843	3	N	334	2	0	356	1	636
								113	4	367	9							
*12	1874	N	1874	-0-	-0-		-0-	310	1	478	3	N	264	4	0	508	1	388
								796	4	290	9							

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,814

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

MO	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	1785	N	1785	-0-	-0-		-0-	290	1	1233	3	N	238	3	0	348	1	262
								262	9					2	8			
02	1699	N	1699	-0-	-0-		-0-	280	1	1025	3	N	358	1	0	363	1	253
								394	9					3	8			
03	1240	N	1137	-0-	-103		-0-	300	1	490	3	N	315	340	1			228
								347	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-		-0-	280	1	766	3	N	466	615	1	2	8	77
								513	9									
05	1240	N	990	-0-	-250		-0-	280	1	380	3	N	300	175	1			202
								330	9									
06	1110	N	781	-0-	-329		-0-	300	1	204	3	N	247	171	1			278
								5	4	272	9							
07	1457	N	1457	-0-	-0-		-0-	290	1	846	3	N	292	355	1			215
								321	9									
08	1080	N	1080	-0-	-0-		-0-	310	1	506	3	N	228	6	0	354	1	83
								13	4	251	9							
09	780	N	759	-0-	-21		-0-	290	1	204	3	N	241					324
								265	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-		-0-	240	1	639	3	N	245	349	1			220
								270	9									
11	1050	N	379	-0-	-671		-0-	190	1	38	3	N	137					357
								151	9									
*12	375	N	375	-0-	-0-		-0-	300	1	75	9	N	68	170	1			255

TOTAL GAS PROD: 13,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1025	-0-	-2292	-0-	248	1	777	9	N	706	709	1			527
02	2996	X	1794	-0-	-1202	-0-	206	1	1217	3	N	309	4	0	352	1	480
							31	4	340	9							
03	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	290	1	2125	3	N	398	5	0	700	1	173
							64	4	438	9							
04	3210	X	2283	-0-	-927	-0-	280	1	1449	3	N	439	3	0	359	1	250
							71	4	483	9							
05	3317	X	1058	-0-	-2259	-0-	175	1	629	3	N	188	1	0	181	1	256
							47	4	207	9							
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	237	1	2228	3	N	478	4	0	348	1	382
							94	4	526	9							
07	2914	X	742	-0-	-2172	-0-	300	1	42	4	N	364	352	1			394
							400	9									
08	2914	X	2195	-0-	-719	-0-	310	1	1427	3	N	366	2	0	345	1	413
							55	4	403	9							
09	3090	X	1555	-0-	-1535	-0-	300	1	872	3	N	335	2	0	172	1	574
							14	4	369	9							
10	3193	X	2268	-0-	-925	-0-	300	1	1486	3	N	427	1	0	358	1	642
							12	4	470	9							
11	3090	X	402	-0-	-2688	-0-	110	1	3	4	N	263	528	1			377
							289	9									
12	2201	X	393	-0-	-1808	-0-	40	1	1	4	N	320	352	1			345
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 19,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,593

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15079	-0-	-2901	-0-	14836	3	243	9	N	221	20	0	190	1	209
													2	8			
02	16240	X	14173	-0-	-2067	-0-	13957	3	216	9	N	196	18	0	177	1	208
													2	8			
03	16585	X	14632	-0-	-1953	-0-	14431	3	201	9	N	183	14	0	186	1	189
													2	8			
04	15450	X	13144	-0-	-2306	-0-	12959	3	185	9	N	168	10	0	159	1	186
													2	8			
05	15748	X	15274	-0-	-474	-0-	15083	3	3	4	N	171	8	0	171	1	178
							188	9									
06	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18409	3	1	4	N	231	6	0	177	1	225
							254	9					1	8			
07	15686	X	15052	-0-	-634	-0-	14875	3	1	4	N	160	5	0	176	1	204
							176	9									
08	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16176	3	1	4	N	168	5	0	175	1	192
							185	9									
09	18660	X	14779	-0-	-3881	-0-	14568	3	211	9	N	192	4	0	175	1	205
10	19282	X	10741	-0-	-8541	-0-	10587	3	154	9	N	140	5	0			340
11	18660	X	14731	-0-	-3929	-0-	14498	3	233	9	N	212	12	0	348	1	192
12	16368	X	14547	-0-	-1821	-0-	14356	3	191	9	N	174	16	0	178	1	172

TOTAL GAS PROD: 177,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	210	1	3414	3	N	39	10	0	178	1	351
							43	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	220	1	147	3	N	184	3	0			532
							26	4	202	9							
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	130	1	18	4	N	441	510	1			463
							485	9									
04	1890	X	414	-0-	-1476	-0-	140	1	175	3	N	72					535
							20	4	79	9							
05	1953	X	349	-0-	-1604	-0-	170	1	103	3	N	65	1	0			599
							4	4	72	9							
06	1890	X	835	-0-	-1055	-0-	70	1	555	3	N	185	1	0	313	1	470
							6	4	204	9							
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	150	1	2095	3	N	214	2	0	179	1	503
							6	4	235	9							
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					503
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					503
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					503
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					504
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	3	30	4	N	648	885	1			375
							713	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	4			N	-0-					375
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	4	542	9	N	493	544	1			324
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	394	3	19	4	N	-0-					324
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1221	3	62	4	N	338	353	1			309
							372	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1459	3	60	4	N	647	177	1			779
							712	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1086	3	44	4	N	179	435	1			523
							197	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	697	3	39	4	N	377	533	1			367
							415	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	738	3	34	4	N	229					596
							252	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	783	3	21	4	N	168	351	1			413
							185	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1043	3	43	4	N	171	178	1			406
							188	9									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1019	3	66	4	N	153	1	0	170	1	388
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 12,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,403

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	6303	-0-	-3896	-0-	6216	3	8	4	N	72	12	0			153
							79	9									
02	6524	X	5364	-0-	-1160	-0-	5290	3	7	4	N	61	8	0	2	8	204
							67	9									
03	6789	X	5732	-0-	-1057	-0-	5673	3	7	4	N	47	7	0	183	1	61
							52	9									
04	6330	X	5653	-0-	-677	-0-	5583	3	9	4	N	55	5	0			111
							61	9									
05	6541	X	5493	-0-	-1048	-0-	5441	3	8	4	N	40	4	0			147
							44	9									
06	6090	X	5607	-0-	-483	-0-	5542	3	9	4	N	51	2	0			196
							56	9									
07	5952	X	5039	-0-	-913	-0-	4991	3	9	4	N	35					232
							39	9									
08	5828	X	4643	-0-	-1185	-0-	4601	3	8	4	N	31	168	1			95
							34	9									
09	5640	X	4364	-0-	-1276	-0-	4319	3	6	4	N	35					130
							39	9									
10	5797	X	4660	-0-	-1137	-0-	4610	3	7	4	N	39	1	0			168
							43	9									
11	5610	X	4961	-0-	-649	-0-	4900	3	7	4	N	49	2	0			215
							54	9									
12	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	4482	3	7	4	N	44	2	0	80	1	177
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 62,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					202
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	266	3	4	4	N	212					414
							233	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	392	3	12	4	N	274	531	1			157
							301	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	258	3	3	4	N	129					286
							142	9									
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	253	3	9	4	N	143	169	1			260
							157	9									
06	690	N	503	-0-	-187	-0-	347	3	10	4	N	133	176	1			217
							146	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	314	3	10	4	N	86					303
							95	9									
08	434	N	200	-0-	-234	-0-	3	4	197	9	N	179	175	1			307
09	510	N	292	-0-	-218	-0-	229	3	7	4	N	51					358
							56	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	225	3	6	4	N	189	176	1			371
							208	9									
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	82	3	11	9	N	10					381
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	202	3	4	4	N	112	174	1			319
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

MO	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	14312	X	14312	-0-	-0-		-0-	5236	1	8745	3	N	258	14	0	543	1	137
								47	4	284	9							
02	8736	X	8110	-0-	-626		-0-	7895	3	40	4	N	159	10	0			286
								175	9									
03	9424	X	8745	-0-	-679		-0-	8488	3	45	4	N	193	8	0	354	1	117
								212	9									
04	10350	X	8431	-0-	-1919		-0-	8182	3	44	4	N	186	6	0			297
								205	9									
05	10695	X	8267	-0-	-2428		-0-	8069	3	41	4	N	143	3	0	353	1	84
								157	9									
06	10350	X	8025	-0-	-2325		-0-	7799	3	38	4	N	171	1	0			254
								188	9									
07	8990	X	8006	-0-	-984		-0-	7815	3	42	4	N	135	1	0	174	1	214
								149	9									
08	8742	X	7528	-0-	-1214		-0-	7312	3	39	4	N	161	7	0	174	1	194
								177	9									
09	8430	X	7596	-0-	-834		-0-	7403	3	29	4	N	149	6	0			337
								164	9									
10	8308	X	7253	-0-	-1055		-0-	7060	3	29	4	N	149	3	0			483
								164	9									
11	8040	X	7331	-0-	-709		-0-	7112	3	29	4	N	173	6	0	537	1	113
								190	9									
12	7998	X	7448	-0-	-550		-0-	7226	3	28	4	N	176	9	0			280
								194	9									

TOTAL GAS PROD: 101,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

MO	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	465	X	181	-0-	-284		-0-	89	1	19	4	N	66	339	1			310
								73	9									
02	275	N	275	-0-	-0-		-0-	70	1	27	4	N	162					472
								178	9									
03	868	N	297	-0-	-571		-0-	60	1	237	9	N	215	320	1			367
04	564	N	564	-0-	-0-		-0-	220	1	44	4	N	273	320	1			320
								300	9									
05	493	N	493	-0-	-0-		-0-	200	1	33	4	N	236	340	1			216
								260	9									
06	688	N	688	-0-	-0-		-0-	170	1	37	4	N	437	376	1			277
								481	9									
07	689	N	689	-0-	-0-		-0-	300	1	7	4	N	347	352	1			272
								382	9									
08	656	N	656	-0-	-0-		-0-	250	1	17	4	N	354	177	1			449
								389	9									
09	706	N	706	-0-	-0-		-0-	300	1	17	4	N	354	354	1			449
								389	9									
10	631	N	631	-0-	-0-		-0-	300	1	3	4	N	298					747
								328	9									
11	630	N	520	-0-	-110		-0-	240	1	3	4	N	252	521	1			478
								277	9									
*12	336	N	336	-0-	-0-		-0-	40	1	296	9	N	269	172	1			575

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,263

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5549	X	2185	-0-	-3364	-0-	1922	3	85	4	N	162	361	1			552
							178	9									
02	5012	X	3272	-0-	-1740	-0-	2762	3	139	4	N	337	1	0			888
							371	9									
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4424	3	182	4	N	484	1045	1			327
							532	9									
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	3784	3	148	4	N	489	379	1			437
							538	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3611	3	155	4	N	421	353	1			505
							463	9									
06	4980	X	3782	-0-	-1198	-0-	3342	3	145	4	N	268	336	1			437
							295	9									
07	5146	X	3680	-0-	-1466	-0-	3325	3	140	4	N	195	187	1			445
							215	9									
08	5146	X	3835	-0-	-1311	-0-	3193	3	130	4	N	465	353	1			557
							512	9									
09	4470	X	3609	-0-	-861	-0-	3075	3	129	4	N	368	530	1			395
							405	9									
10	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3179	3	130	4	N	412	190	1			617
							453	9									
11	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3011	3	120	4	N	404	739	1			282
							444	9									
*12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3383	3	118	4	N	412					694
							453	9									

TOTAL GAS PROD: 45,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,417

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1452	-0-	-160	-0-	142	1	927	3	N	321	539	1			308
							30	4	353	9							
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	110	1	731	3	N	265	181	1			392
							32	4	292	9							
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	130	1	1660	3	N	448	353	1			487
							11	4	493	9							
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	270	1	1408	3	N	537	537	1			487
							14	4	591	9							
05	3100	N	3378	-0-	278	278	280	1	2547	3	N	479	506	1			460
							24	4	527	9							
06	2596	N	2318	-0-	-278	-0-	290	1	1532	3	N	437	2	0	540	1	355
							15	4	481	9							
07	3100	N	3303	-0-	203	203	310	1	2561	3	N	372	3	0	176	1	548
							23	4	409	9							
08	3498	X	3295	-0-	-203	-0-	300	1	2596	3	N	346	2	0	524	1	368
							18	4	381	9							
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	280	1	1642	3	N	579	1	0	359	1	587
							9	4	637	9							
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	310	1	2344	3	N	308	2	0	356	1	537
							17	4	339	9							
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	260	1	1592	3	N	355	4	0	355	1	533
							25	4	391	9							
*12	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	3	N	310	4	0	246	1	593
							38	4	341	9							

TOTAL GAS PROD: 29,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,757

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7769	-0-	-477	-0-	7629	3	19	4	N	110	5	0	179	1	168
							121	9									
02	7448	X	7153	-0-	-295	-0-	7029	3	17	4	N	97	5	0			260
							107	9									
03	8246	X	5919	-0-	-2327	-0-	5827	3	16	4	N	69	3	0	178	1	148
							76	9									
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8383	3	23	4	N	128	3	0	176	1	97
							141	9									
05	8091	X	4615	-0-	-3476	-0-	4512	3	11	4	N	84	1	0			180
							92	9									
06	7650	X	3421	-0-	-4229	-0-	3401	3	10	4	N	9					189
							10	9									
07	8246	X	6718	-0-	-1528	-0-	6600	3	23	4	N	86					275
							95	9									
08	8246	X	6635	-0-	-1611	-0-	6506	3	21	4	N	98	176	1			197
							108	9									
09	7980	X	6036	-0-	-1944	-0-	5940	3	16	4	N	73					270
							80	9									
10	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5205	3	14	4	N	91					361
							100	9									
11	6510	X	4555	-0-	-1955	-0-	4464	3	12	4	N	72	1	0	360	1	72
							79	9									
12	6727	X	6146	-0-	-581	-0-	6060	3	17	4	N	63	3	0			132
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 72,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

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	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	4423	3	30	4	N	187	10	0	182	1	299
							206	9					6	8			
02	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	3988	3	25	4	N	174	9	0	371	1	86
							191	9					7	8			
03	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	4293	3	25	4	N	151	8	0	186	1	43
							166	9									
04	4800	X	4575	-0-	-225	-0-	4342	3	29	4	N	185	6	0	5	8	217
							204	9									
05	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	4326	3	31	4	N	163	6	0	177	1	197
							179	9									
06	4500	X	4230	-0-	-270	-0-	4037	3	30	4	N	148	5	0	182	1	158
							163	9									
07	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	4133	3	32	4	N	132	5	0			285
							145	9									
08	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4073	3	38	4	N	166	4	0	175	1	272
							183	9									
09	4590	X	4057	-0-	-533	-0-	3897	3	32	4	N	116	4	0			384
							128	9									
10	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	3653	3	30	4	N	148	3	0			529
							163	9									
11	4230	X	3925	-0-	-305	-0-	3733	3	30	4	N	147	7	0	357	1	312
							162	9									
12	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	3759	3	28	4	N	141	8	0			445
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 51,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,858

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	-0-	-1269	-0-	87	1	287	9	N	261	332	1			232
02	2492	X	857	-0-	-1635	-0-	220	1	66	4	N	519	344	1			407
							571	9									
03	2759	X	608	-0-	-2151	-0-	310	1	298	9	N	271	435	1			243
04	2670	X	1771	-0-	-899	-0-	290	1	427	3	N	931	1	0	898	1	275
							30	4	1024	9							
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	280	1	1551	3	N	712	4	0	523	1	460
							9	4	783	9							
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	285	1	1779	3	N	507	4	0	849	1	112
							558	9					2	8			
07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	300	1	1925	3	N	478	3	0	177	1	410
							7	4	526	9							
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	300	1	1582	3	N	904	2	0	1045	1	267
							12	4	994	9							
09	2610	X	2344	-0-	-266	-0-	300	1	1532	3	N	436	2	0	530	1	171
							32	4	480	9							
10	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	310	1	1290	3	N	586	2	0	168	1	587
							26	4	645	9							
11	2790	X	1327	-0-	-1463	-0-	250	1	875	3	N	158	2	0	516	1	227
							28	4	174	9							
12	2883	X	2317	-0-	-566	-0-	300	1	811	3	N	980	2	0	697	1	508
							128	4	1078	9							

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,743

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 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	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4110	3	144	4	N	638	4	0	900	1	255
							702	9									
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3567	3	124	4	N	360	3	0			612
							396	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3851	3	139	4	N	628	2	0	716	1	522
							691	9									
04	4350	X	3611	-0-	-739	-0-	3197	3	118	4	N	269	2	0	354	1	435
							296	9									
05	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	3582	3	102	4	N	496	1	0	353	1	577
							546	9									
06	4350	X	3578	-0-	-772	-0-	3089	3	79	4	N	373	1	0	531	1	418
							410	9									
07	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	3732	3	137	4	N	225	176	1			467
							248	9									
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	3890	3	165	4	N	408	501	1			374
							449	9									
09	4080	X	3908	-0-	-172	-0-	3590	3	146	4	N	156					530
							172	9									
10	4216	X	4094	-0-	-122	-0-	3745	3	143	4	N	187	175	1			542
							206	9									
11	4350	X	3784	-0-	-566	-0-	3526	3	130	4	N	116	3	0	179	1	476
							128	9									
12	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	3580	3	125	4	N	126	5	0	346	1	251
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 49,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,982

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-4690	-0-	1	4	145	9	N	132	213	1			131
02	4368	X	976	-0-	-3392	-0-	816	3	28	4	N	120					251
							132	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	5614	3	37	4	N	1003	699	1			555
							1103	9									
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	3681	3	690	9	N	627	896	1			286
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2382	3	493	9	N	448	352	1			382
06	6540	X	2540	-0-	-4000	-0-	2148	3	4	4	N	353	1	0	178	1	555
							388	9					1	8			
07	6758	X	3762	-0-	-2996	-0-	3169	3	593	9	N	539	6	0	851	1	237
08	6758	X	3057	-0-	-3701	-0-	2580	3	477	9	N	434	6	0	479	1	186
09	4380	X	2418	-0-	-1962	-0-	2047	3	2	4	N	335	4	0			517
							369	9									
10	2883	X	1393	-0-	-1490	-0-	1018	3	3	4	N	338	638	1			217
							372	9									
11	3630	X	1188	-0-	-2442	-0-	982	3	34	4	N	156					373
							172	9									
12	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	2490	3	16	4	N	504	10	0	340	1	527
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 32,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,989

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3131	X	1902	-0-	-1229	-0-	1213	3	185	4	N	458	372	1			273
							504	9									
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	1691	3	79	4	N	350	183	1			440
							385	9									
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1878	3	22	4	N	461	529	1	2	8	370
							507	9									
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1588	3	457	9	N	415	1	0	539	1	245
05	2387	X	1320	-0-	-1067	-0-	1004	3	316	9	N	287	172	1			360
06	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	1307	3	2	4	N	290	1	0	2	8	647
							319	9									
07	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	1421	3	419	9	N	381	1	0	836	1	191
08	2418	X	1725	-0-	-693	-0-	1361	3	364	9	N	331	335	1			187
09	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	1140	3	6	4	N	357	1	0			543
							393	9									
10	1674	X	991	-0-	-683	-0-	709	3	21	4	N	237	2	0	558	1	220
							261	9									
11	1770	X	1762	-0-	-8	-0-	1307	3	25	4	N	391	1	0	179	1	431
							430	9									
12	1829	X	1759	-0-	-70	-0-	1329	3	9	4	N	383	1	0	331	1	482
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 21,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,341

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	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	722	3	11	4	N	277	9	0	419	1	365
							305	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	575	3	6	4	N	124	2	0	180	1	305
							136	9					2	8			
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	860	3	8	4	N	268	6	0			567
							295	9									
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	383	3	234	9	N	213	8	0	360	1	412
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	470	3	5	4	N	182	12	0	351	1	231
							200	9									
06	1140	N	179	-0-	-961	-0-	6	3	7	4	N	151	3	0	178	1	201
							166	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	570	3	1	4	N	184	6	0			379
							202	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	600	3	227	9	N	206	6	0	345	1	234
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	536	3	13	4	N	190	3	0			421
							209	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	464	3	6	4	N	181	3	0			599
							199	9									
11	810	N	399	-0-	-411	-0-	223	3	176	9	N	160	5	0	601	1	153
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	642	3	212	9	N	193	6	0			340

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,329

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

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	21762	X	21634	-0-	-128	-0-		21050	3	77	4	Y	461	55	0	1010	1	211
								507	9					1	8			
02	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-		15970	3	66	4	Y	449	4	0	178	1	478
								494	9									
03	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-		20967	3	75	4	Y	413	4	0	607	1	280
								454	9									
04	20940	X	19990	-0-	-950	-0-		19518	3	69	4	Y	366	3	0	427	1	216
								403	9									
05	21638	X	19724	-0-	-1914	-0-		19243	3	73	4	Y	371	1	0	254	1	332
								408	9									
06	20940	X	18847	-0-	-2093	-0-		18414	3	66	4	Y	334	503	1			163
								367	9									
07	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-		17470	3	65	4	Y	159	87	1			235
								175	9									
08	16898	X	16898	-0-	-0-	-0-		16692	3	59	4	Y	134	28	0	88	1	253
								147	9									
09	19980	X	11868	-0-	-8112	-0-		11487	3	40	4	Y	310	20	0	178	1	365
								341	9									
10	19716	X	16203	-0-	-3513	-0-		15695	3	47	4	Y	419	22	0	633	1	129
								461	9									
11	18840	X	13823	-0-	-5017	-0-		13419	3	44	4	Y	327	32	0	255	1	169
								360	9									
*12	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-		18129	3	38	4	Y	495	47	0	255	1	362
								545	9									

TOTAL GAS PROD: 213,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,238

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

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	24862	X	20650	-0-	-4212	-0-		20044	3	70	4	Y	487	61	0	368	1	221
								536	9					1	8			
02	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-		18535	3	51	4	Y	414	4	0	186	1	445
								455	9									
03	22320	X	20079	-0-	-2241	-0-		19562	3	63	4	Y	413	2	0	575	1	280
								454	9					1	8			
04	21600	X	19769	-0-	-1831	-0-		19230	3	58	4	Y	437	1	0	456	1	260
								481	9									
05	21483	X	20017	-0-	-1466	-0-		19495	3	64	4	Y	416	1	0	302	1	373
								458	9									
06	20400	X	19071	-0-	-1329	-0-		18646	3	58	4	Y	334	544	1			163
								367	9									
07	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-		16517	3	61	4	Y	165	87	1			241
								182	9									
08	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-		18881	3	66	4	Y	152	46	0	90	1	257
								167	9									
09	18510	X	16470	-0-	-2040	-0-		16052	3	55	4	Y	330	40	0	180	1	367
								363	9									
10	19127	X	18996	-0-	-131	-0-		18456	3	59	4	Y	437	37	0	637	1	130
								481	9									
11	18510	X	18418	-0-	-92	-0-		17884	3	49	4	Y	441	60	0	293	1	218
								485	9									
12	19127	X	18520	-0-	-607	-0-		17889	3	51	4	Y	527	66	0	307	1	372
								580	9									

TOTAL GAS PROD: 226,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,553

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4588	X	2060	-0-	-2528	-0-	1693	3	367	9	N	334	434	1			215
02	3836	X	3031	-0-	-805	-0-	2521	3	100	4	N	373					588
							410	9									
03	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	3628	3	582	9	N	529	348	1	2	8	767
04	4470	X	3962	-0-	-508	-0-	3249	3	713	9	N	648	1076	1	5	8	334
05	4619	X	2936	-0-	-1683	-0-	2440	3	496	9	N	451	356	1			429
06	4080	X	2059	-0-	-2021	-0-	1783	3	276	9	N	251	3	0	178	1	498
													1	8			
07	4216	X	3079	-0-	-1137	-0-	2297	3	782	9	N	711	1	0	1033	1	175
08	4216	X	2434	-0-	-1782	-0-	1972	3	462	9	N	420	489	1			106
09	3960	X	2180	-0-	-1780	-0-	1708	3	7	4	N	423					529
							465	9									
10	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	1634	3	8	4	N	449	513	1			465
							494	9									
11	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2218	3	10	4	N	409	4	0	525	1	345
							450	9									
12	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2028	3	624	9	N	567	336	1			576

TOTAL GAS PROD: 33,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,565

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1392	-0-	-0-	-0-	55	1	856	3	Y	437	1	0	699	1	198
							481	9									
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	170	1	3442	3	Y	615	5	0	179	1	629
							10	4	677	9							
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	95	1	6338	3	Y	193	10	0	317	1	495
							212	9									
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3805	3	442	9	Y	402	4	0	607	1	286
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3013	3	327	9	Y	297	6	0	189	1	388
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3288	3	261	9	Y	237	350	1			275
07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	583	3	293	9	Y	266	230	1			311
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4085	3	212	9	Y	193	1	0	258	1	245
09	4260	X	252	-0-	-4008	-0-	56	3	196	9	Y	178					423
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	113					536
11	4170	X	2611	-0-	-1559	-0-	2269	3	342	9	Y	311	6	0	365	1	476
*12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3794	3	438	9	Y	398	11	0	527	1	336

TOTAL GAS PROD: 35,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,640

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	950	-0-	-662		-0-	100	1	457	3	Y	357	320	1	2	8	287
								393	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-		-0-	166	1	2077	3	Y	623	757	1			153
								453	4	685	9							
03	3069	X	2742	-0-	-327		-0-	182	1	1446	3	Y	725	723	1	1	8	154
								316	4	798	9							
04	2970	X	2955	-0-	-15		-0-	172	1	2127	3	Y	520	558	1	2	8	114
								84	4	572	9							
05	3596	X	2515	-0-	-1081		-0-	176	1	2218	3	Y	100	147	1			67
								11	4	110	9							
06	3480	X	2682	-0-	-798		-0-	154	1	2174	3	Y	322	214	1	1	8	174
								354	9									
07	2529	X	2529	-0-	-0-		-0-	167	1	2161	3	Y	183	257	1			100
								201	9									
08	2385	X	2385	-0-	-0-		-0-	153	1	1854	3	Y	305	300	1			105
								42	4	336	9							
09	2970	X	1732	-0-	-1238		-0-	105	1	1184	3	Y	342	74	1			373
								67	4	376	9							
10	2759	X	2690	-0-	-69		-0-	161	1	1746	3	Y	631	451	1			553
								89	4	694	9							
11	2670	X	1518	-0-	-1152		-0-	108	1	771	3	Y	498	846	1			205
								91	4	548	9							
12	2542	X	1400	-0-	-1142		-0-	184	1	369	3	Y	357	295	1			267
								454	4	393	9							

TOTAL GAS PROD: 27,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,963

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1934	-0-	-174		-0-	155	1	1313	3	N	424	3	0	354	1	287
								466	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0-		-0-	138	1	1435	3	N	306	352	1			241
								337	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-		-0-	149	1	1379	3	N	358	352	1			247
								394	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-		-0-	135	1	1464	3	N	397	344	1	2	8	298
								437	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-		-0-	143	1	1965	3	N	239	359	1			178
								263	9									
06	2405	N	2405	-0-	-0-		-0-	165	1	1706	3	N	485	353	1	1	8	309
								534	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-		-0-	159	1	1656	3	N	379	354	1			334
								417	9									
08	2356	N	808	-0-	-1548		-0-	110	1	670	3	N	25	172	1			187
								28	9									
09	2400	N	1986	-0-	-414		-0-	140	1	1557	3	N	263	177	1			273
								289	9									
10	1446	N	1446	-0-	-0-		-0-	155	1	997	3	N	267	350	1			190
								294	9									
11	1215	N	1215	-0-	-0-		-0-	170	1	847	3	N	180	169	1			201
								198	9									
*12	1580	N	1580	-0-	-0-		-0-	146	1	1216	3	N	198					399
								218	9									

TOTAL GAS PROD: 21,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,521

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	403	X	154	-0-	-249	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	139	-0-	-1991	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	180	-0-	-2021	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	144	-0-	-1986	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

01	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2504	3	403	9	74	4	Y	366	10	0	268	1	162
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2450	3	178	9	51	4	Y	162	10	0	91	1	223
03	3193	X	1451	-0-	-1742	-0-	1170	3	257	9	24	4	Y	234	4	0	268	1	185
04	3090	X	1356	-0-	-1734	-0-	1138	3	190	9	28	4	Y	173	5	0	274	1	79
05	2976	X	1531	-0-	-1445	-0-	1259	3	251	9	21	4	Y	228	6	0	166	1	135
06	2880	X	2404	-0-	-476	-0-	2213	3	140	9	51	4	Y	127	8	0	198	1	56
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2136	3	233	9	43	4	Y	212	5	0	133	1	130
08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2271	3	231	9	48	4	Y	210	5	0	271	1	64
09	2400	X	2315	-0-	-85	-0-	2017	3	252	9	46	4	Y	229	3	0	224	1	66
10	2480	X	1276	-0-	-1204	-0-	1006	3	248	9	22	4	Y	225	1	0	109	1	181
11	2460	X	1068	-0-	-1392	-0-	814	3	238	9	16	4	Y	216	2	0	297	1	98
12	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1319	3	108	9	51	4	Y	98	3	0	148	1	45

TOTAL GAS PROD: 23,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,480

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	223	60	1			334
02	1960	X	1188	-0-	-772	-0-	665	3	523	9	N	475	1	0	584	1	224
03	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	1259	3	351	9	N	319	1	0	400	1	142
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1358	3	606	9	N	551	1	0	586	1	106
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1299	3	537	9	N	488	230	1			364
06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1616	3	484	9	N	440	536	1			268
07	2015	X	1857	-0-	-158	-0-	1414	3	443	9	N	403	600	1			71
08	2015	X	1487	-0-	-528	-0-	1151	3	336	9	N	305	112	1			264
09	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	1542	3	477	9	N	434	449	1			249
10	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	1045	3	404	9	N	367	296	1			320
11	2100	X	1282	-0-	-818	-0-	945	3	337	9	N	306	418	1			208
12	1860	X	1600	-0-	-260	-0-	1269	3	11	4	N	291	1	0	180	1	318
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 18,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,602

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	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	1379	3	288	4	Y	520	425	1			228
							572	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	228	1			-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3460	3	320	4	Y	725	574	1	1	8	150
							798	9									
04	2610	X	1752	-0-	-858	-0-	1305	3	118	4	Y	299	347	1			102
							329	9									
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	4415	3	50	4	Y	704	416	1			390
							774	9									
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3689	3	82	4	Y	524	731	1			183
							576	9									
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	3677	3	351	4	Y	395	455	1			123
							435	9									
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	3716	3	294	4	Y	431	321	1			233
							474	9									
09	5070	X	4868	-0-	-202	-0-	3918	3	394	4	Y	505	1	0	625	1	112
							556	9									
10	5239	X	3779	-0-	-1460	-0-	3095	3	361	4	Y	294	230	1			176
							323	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	3986	3	253	4	Y	236	1	0	102	1	309
							260	9									
*12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	3764	3	238	4	Y	354	1	0	436	1	226
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 44,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,987

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1258	-0-	-757	-0-	717	3	33	4	N	462	2	0	589	1	192
							508	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	542	3	49	4	N	146	2	0	183	1	153
							161	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1309	3	132	4	N	457	2	0	174	1	434
							503	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	631	3	411	4	N	253	1	0	359	1	327
							278	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1297	3	117	4	N	393	3	0	271	1	446
							432	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1538	3	381	9	N	346	2	0	531	1	259
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1326	3	426	9	N	387	1	0	347	1	298
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1449	3	441	9	N	401	1	0	523	1	175
09	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1286	3	394	9	N	358	1	0			532
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	871	3	213	4	N	238	1	0	502	1	267
							262	9									
11	1830	N	1081	-0-	-749	-0-	755	3	74	4	N	229	1	0	169	1	326
							252	9									
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	705	3	290	4	N	296	1	0	342	1	279
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 18,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,966

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	2728	X	1562	-0-	-1166	-0-	300	1	853	3	N	371	6	0	280	1	128
							1	4	408	9							
02	2464	X	1860	-0-	-604	-0-	250	1	1224	3	N	309	357	1	1	8	79
							46	4	340	9							
03	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	270	1	149	3	N	5	83	1			1
							4	4	6	9							
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	270	1	1134	3	N	380	311	1	2	8	68
							698	4	418	9							
05	2046	X	1308	-0-	-738	-0-	220	1	550	3	N	35	78	1			25
							499	4	39	9							
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	300	1	2169	3	N	11	1	0	31	1	4
							17	4	12	9							
07	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	290	1	1635	3	N	143	87	1			61
							44	4	157	9							
08	2604	X	1338	-0-	-1266	-0-	310	1	555	3	N	348	249	1			160
							90	4	383	9							
09	2520	X	447	-0-	-2073	-0-	270	1	135	3	N	14	162	1			12
							27	4	15	9							
10	2573	X	631	-0-	-1942	-0-	300	1	65	3	N	71	32	1			51
							188	4	78	9							
11	2490	X	721	-0-	-1769	-0-	280	1	52	3	N	28	61	1			18
							358	4	31	9							
12	2139	X	966	-0-	-1173	-0-	310	1	61	3	N	97	30	1			85
							488	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 16,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	1922	3	26	4	N	597	3	0	786	1	209
							657	9									
02	2464	X	2145	-0-	-319	-0-	1620	3	28	4	N	452	9	0	536	1	115
							497	9					1	8			
03	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	1269	3	56	4	N	528	4	0	443	1	193
							581	9					3	8			
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	1953	3	63	4	N	603	7	0	679	1	107
							663	9					3	8			
05	2604	X	1872	-0-	-732	-0-	1109	3	72	4	N	628	4	0	278	1	453
							691	9									
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1980	3	1246	9	N	1133	8	0	1027	1	550
													1	8			
07	2759	X	2548	-0-	-211	-0-	1777	3	771	9	N	701	5	0	951	1	295
08	2759	X	1490	-0-	-1269	-0-	1162	3	14	4	N	285	2	0	448	1	130
							314	9									
09	3240	X	1564	-0-	-1676	-0-	1064	3	30	4	N	427	2	0	185	1	370
							470	9									
10	3348	X	1540	-0-	-1808	-0-	988	3	7	4	N	495	2	0	504	1	359
							545	9									
11	3240	X	1382	-0-	-1858	-0-	887	3	43	4	N	411	2	0	504	1	264
							452	9									
12	2542	X	1054	-0-	-1488	-0-	604	3	30	4	N	382	2	0	312	1	332
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,642

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2353	-0-	-1460	-0-	2100	3	253	9	N	230	8	0	60	1	335
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4137	3	702	9	N	638	19	0	662	1	292
03	3813	X	2920	-0-	-893	-0-	2559	3	361	9	N	328	10	0	469	1	141
04	3360	X	2810	-0-	-550	-0-	2204	3	606	9	N	551	8	0	580	1	104
05	5146	X	2227	-0-	-2919	-0-	1676	3	3	4	N	498	7	0	229	1	366
							548	9									
06	4980	X	2789	-0-	-2191	-0-	2235	3	61	4	N	448	7	0	540	1	267
							493	9									
07	5146	X	2104	-0-	-3042	-0-	1610	3	45	4	N	408	4	0	600	1	72
							449	9									
08	2914	X	1943	-0-	-971	-0-	1500	3	105	4	N	307	3	0	112	1	264
							338	9									
09	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	2196	3	484	9	N	440	5	0	450	1	249
10	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	1513	3	15	4	N	370	3	0	296	1	320
							407	9									
11	2790	X	1692	-0-	-1098	-0-	1259	3	90	4	N	312	6	0	418	1	208
							343	9									
12	2108	X	2017	-0-	-91	-0-	1498	3	193	4	N	296	6	0	180	1	318
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 30,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,826

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

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	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	3736	3	99	4	Y	699	8	0	677	1	124
							769	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	3919	3	60	4	Y	775	5	0	770	1	124
							853	9									
03	4774	X	4412	-0-	-362	-0-	3380	3	13	4	Y	926	4	0	921	1	124
							1019	9					1	8			
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4116	3	2	4	Y	954	939	1	3	8	136
							1049	9									
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4273	3	827	9	Y	752	672	1			216
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4070	3	3	4	Y	868	894	1	1	8	189
							955	9									
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	4795	3	806	9	Y	733	735	1			187
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3645	3	224	9	Y	204	380	1			11
09	5160	X	4034	-0-	-1126	-0-	3294	3	2	4	Y	671	364	1			318
							738	9									
10	5208	X	3527	-0-	-1681	-0-	2914	3	6	4	Y	552	689	1			181
							607	9									
11	5460	X	3138	-0-	-2322	-0-	2748	3	9	4	Y	346	4	0	319	1	204
							381	9									
12	4463	X	3910	-0-	-553	-0-	3580	3	2	4	Y	298	4	0	337	1	161
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 53,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,778

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

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	28179	X	18713	-0-	-9466	-0-	18488	3	90	4	N	123	34	0	182	1	184
							135	9					1	8			
02	25452	X	20240	-0-	-5212	-0-	20047	3	66	4	N	115	37	0			262
							127	9									
03	24707	X	19823	-0-	-4884	-0-	19588	3	70	4	N	150	21	0	187	1	203
							165	9					1	8			
04	22650	X	19050	-0-	-3600	-0-	18810	3	76	4	N	149	18	0			334
							164	9									
05	22785	X	22591	-0-	-194	-0-	22311	3	64	4	N	196	19	0	171	1	340
							216	9									
06	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	21590	3	69	4	N	59	14	0	176	1	209
							65	9									
07	22413	X	21575	-0-	-838	-0-	21334	3	56	4	N	168	10	0			367
							185	9									
08	22599	X	20959	-0-	-1640	-0-	20772	3	31	4	N	142	8	0	189	1	312
							156	9									
09	21870	X	19452	-0-	-2418	-0-	19363	3	22	4	N	61	8	0	178	1	187
							67	9									
10	22599	X	20017	-0-	-2582	-0-	19870	3	31	4	N	105	8	0	187	1	97
							116	9									
11	21720	X	16893	-0-	-4827	-0-	16766	3	27	4	N	91	13	0			175
							100	9									
12	21576	X	19683	-0-	-1893	-0-	19417	3	72	4	N	176	18	0			333
							194	9									

TOTAL GAS PROD: 240,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7273	-0-	-0-	-0-	6924	3	349	9	N	317	30	0	362	1	150
02	7112	X	6054	-0-	-1058	-0-	5800	3	254	9	N	231	22	0	189	1	170
03	7874	X	6838	-0-	-1036	-0-	6480	3	358	9	N	325	19	0	179	1	295
													2	8			
04	7620	X	5683	-0-	-1937	-0-	5444	3	239	9	N	217	13	0	368	1	131
05	7285	X	4003	-0-	-3282	-0-	3771	3	232	9	N	211	8	0			334
06	7050	X	3712	-0-	-3338	-0-	3348	3	364	9	N	331	5	0			660
07	6851	X	3999	-0-	-2852	-0-	3831	3	168	9	N	153	3	0	342	1	468
08	6851	X	5304	-0-	-1547	-0-	5073	3	231	9	N	210	4	0	357	1	317
09	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	4946	3	231	9	N	210	3	0			524
10	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	3371	3	171	9	N	155	3	0	171	1	505
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	6898	3	373	9	N	339	11	0	557	1	276
*12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5575	3	283	9	N	257	12	0	170	1	351

TOTAL GAS PROD: 64,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,956

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	2356	X	1561	-0-	-795	-0-	989	3	15	4	N	506	2	0	513	1	273
							557	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	4	N	210	2	0	361	1	120
							231	9									
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1163	3	30	4	N	373	3	0	173	1	317
							410	9									
04	1500	N	1335	-0-	-165	-0-	913	3	35	4	N	352	2	0	355	1	312
							387	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1774	3	425	9	N	386	3	0	433	1	262
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1337	3	303	9	N	275	3	0	356	1	178
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1389	3	515	9	N	468	2	0	351	1	293
08	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	1289	3	4	4	N	345	2	0	519	1	117
							380	9									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1430	3	6	4	N	378	2	0			493
							416	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	813	3	2	4	N	213	1	0	504	1	201
							234	9									
11	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1120	3	8	4	N	334	2	0	180	1	353
							367	9									
*12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	803	3	72	4	N	255	2	0	338	1	268
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 18,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,095

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	2729	3	44	4	Y	369	14	0	268	1	161
							406	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	4	Y	163	11	0	91	1	222
							179	9									
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3308	3	37	4	Y	243	12	0	269	1	184
							267	9									
04	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2609	3	34	4	Y	176	7	0	274	1	79
							194	9									
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3389	3	40	4	Y	286	9	0	188	1	168
							315	9									
06	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	2733	3	36	4	Y	329	5	0	340	1	152
							362	9									
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1727	3	22	4	Y	207	2	0	229	1	129
							228	9									
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2372	3	28	4	Y	190	3	0	258	1	58
							209	9									
09	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2315	3	28	4	Y	112	1	0	137	1	32
							123	9									
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2571	3	32	4	Y	206	1	0	72	1	165
							227	9									
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2191	3	29	4	Y	154	3	0	247	1	69
							169	9									
*12	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2031	3	29	4	Y	97	2	0	119	1	45
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 33,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,532

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	8277	X	4732	-0-	-3545	-0-	414	1	3809	3	Y	463	8	0	729	1	206
							509	9									
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	462	1	3144	3	Y	53	7	0	187	1	65
							58	9									
03	6541	X	3783	-0-	-2758	-0-	356	1	3218	3	Y	190	7	0	33	1	215
							209	9									
04	6330	X	3394	-0-	-2936	-0-	3006	3	388	9	Y	353	5	0	313	1	250
05	5487	X	2602	-0-	-2885	-0-	2254	3	348	9	Y	316	165	1			401
06	4590	X	1885	-0-	-2705	-0-	1533	3	352	9	Y	320	361	1			360
07	2096	X	592	-0-	-1504	-0-	299	3	293	9	Y	266	301	1			325
08	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1758	3	183	9	Y	166	269	1			222
09	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9605	3	200	9	Y	182	7	0			397
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6994	3	131	9	Y	119	5	0			511
11	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5541	3	339	9	Y	308	3	0	348	1	468
*12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4231	3	429	9	Y	390	2	0	520	1	336

TOTAL GAS PROD: 50,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3689	X	2237	-0-	-1452	-0-	1926	3	61	4	N	227	3	0	60	1	335
							250	9									
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4235	3	19	4	N	477	8	0	582	1	222
							525	9									
03	3472	X	2444	-0-	-1028	-0-	2077	3	16	4	N	319	3	0	397	1	141
							351	9									
04	2820	X	2641	-0-	-179	-0-	2033	3	5	4	N	548	3	0	581	1	105
							603	9									
05	4433	X	2284	-0-	-2149	-0-	1732	3	9	4	N	494	2	0	230	1	367
							543	9									
06	4290	X	2816	-0-	-1474	-0-	2280	3	48	4	N	444	2	0	540	1	269
							488	9									
07	4433	X	2131	-0-	-2302	-0-	1645	3	42	4	N	404	1	0	600	1	72
							444	9									
08	2728	X	1997	-0-	-731	-0-	1580	3	83	4	N	304	112	1			264
							334	9									
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2401	3	479	9	N	435	1	0	449	1	249
10	2914	X	1901	-0-	-1013	-0-	1431	3	65	4	N	368	1	0	296	1	320
							405	9									
11	2820	X	1910	-0-	-910	-0-	1512	3	60	4	N	307	1	0	418	1	208
							338	9									
12	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	1642	3	96	4	N	291	1	0	180	1	318
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 30,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,618

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 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	3255	X	10	-0-	-3245	-0-	4	4	6	9	Y	5	415	1			2
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	30	4	142	9	Y	129	30	1			101
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1239	3	116	4	Y	471	474	1	1	8	97
							518	9									
04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1527	3	28	4	Y	524	443	1			178
							576	9									
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1557	3	7	4	Y	420	365	1			233
							462	9									
06	1800	X	1111	-0-	-689	-0-	689	3	23	4	Y	363	3	0	467	1	126
							399	9									
07	1136	X	615	-0-	-521	-0-	312	3	27	4	Y	251	3	0	297	1	77
							276	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	4	248	9	Y	225	181	1			121
09	1110	N	258	-0-	-852	-0-	45	4	213	9	Y	194	272	1			43
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	859	3	77	4	Y	417	2	0	209	1	249
							459	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	858	3	41	4	Y	254	5	0	144	1	354
							279	9									
*12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	929	3	33	4	Y	362	485	1			231
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,615

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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(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	2596	-0-	-721	-0-	1602	3	160	4	Y	758	1	0	737	1	332
							834	9									
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	113	3	41	4	Y	599	4	0	458	1	469
							659	9									
03	2728	X	1966	-0-	-762	-0-	1557	3	56	4	Y	321	723	1	1	8	66
							353	9									
04	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	1868	3	16	4	Y	539	422	1			183
							593	9									
05	2604	X	1716	-0-	-888	-0-	1484	3	8	4	Y	204	274	1			113
							224	9									
06	2520	X	1568	-0-	-952	-0-	1002	3	20	4	Y	496	4	0	433	1	172
							546	9									
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1374	3	62	4	Y	421	2	0	460	1	131
							463	9									
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1575	3	36	4	Y	513	3	0	365	1	276
							564	9									
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1492	3	58	4	Y	529	5	0	684	1	116
							582	9									
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1690	3	99	4	Y	335	3	0	249	1	199
							369	9									
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	855	3	65	4	Y	188	6	0	116	1	265
							207	9									
*12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1755	3	27	4	Y	473	1	0	435	1	302
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 22,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,376

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	3389	3	331	4	Y	643	1	0	470	1	230
							707	9									
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	210	3	98	4	Y	454	3	0	553	1	128
							499	9									
03	4557	X	2930	-0-	-1627	-0-	2435	3	131	4	Y	331	422	1			37
							364	9									
04	4290	X	3457	-0-	-833	-0-	3067	3	84	4	Y	278	260	1			55
							306	9									
05	4433	X	2940	-0-	-1493	-0-	2659	3	40	4	Y	219	212	1			62
							241	9									
06	4290	X	2372	-0-	-1918	-0-	2154	3	30	4	Y	171	209	1			24
							188	9									
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2104	3	113	4	Y	375	256	1			143
							413	9									
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2336	3	98	4	Y	628	586	1			185
							691	9									
09	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2068	3	116	4	Y	562	1	0	588	1	158
							618	9									
10	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	1507	3	97	4	Y	367	1	0	349	1	175
							404	9									
11	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	1970	3	50	4	Y	457	1	0	529	1	102
							503	9									
12	2954	X	2598	-0-	-356	-0-	1970	3	41	4	Y	534	1	0	341	1	294
							587	9									

TOTAL GAS PROD: 32,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,019

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3367	-0-		-1190		-0-	2409	3	515	4	Y	403	2	0	286	1	144
									443	9									
02	1021	X	1021	-0-		-0-		-0-	203	3	237	4	Y	528	3	0	520	1	149
									581	9									
03	4712	X	2197	-0-		-2515		-0-	1338	3	263	4	Y	542	630	1			61
									596	9									
04	4560	X	3571	-0-		-989		-0-	2712	3	217	4	Y	584	530	1			115
									642	9									
05	4712	X	3363	-0-		-1349		-0-	2546	3	61	4	Y	687	608	1			194
									756	9									
06	3270	X	2677	-0-		-593		-0-	2053	3	63	4	Y	510	1	0	632	1	71
									561	9									
07	3106	X	3106	-0-		-0-		-0-	2107	3	203	4	Y	724	519	1			276
									796	9									
08	2839	X	2839	-0-		-0-		-0-	2144	3	128	4	Y	515	1	0	639	1	151
									567	9									
09	3570	X	2785	-0-		-785		-0-	1968	3	231	4	Y	533	2	0	533	1	149
									586	9									
10	3348	X	1901	-0-		-1447		-0-	1320	3	188	4	Y	357	1	0	335	1	170
									393	9									
11	3000	X	2491	-0-		-509		-0-	1939	3	64	4	Y	444	2	0	513	1	99
									488	9									
12	2849	X	2480	-0-		-369		-0-	2033	3	91	4	Y	324	3	0	243	1	177
									356	9									

TOTAL GAS PROD: 31,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,151

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4786	-0-		-701		-0-	669	1	3203	3	Y	831	985	1	3	8	141
									914	9									
02	3142	X	3142	-0-		-0-		-0-	2574	3	568	9	Y	516	6	0	498	1	152
															1	8			
03	5022	X	4618	-0-		-404		-0-	642	1	3192	3	Y	713	3	0	637	1	223
									784	9					2	8			
04	4860	X	4124	-0-		-736		-0-	594	1	2804	3	Y	660	2	0	727	1	152
									726	9					2	8			
05	5022	X	4492	-0-		-530		-0-	693	1	3154	3	Y	586	2	0	584	1	152
									645	9									
06	4470	X	4467	-0-		-3		-0-	722	1	3051	3	Y	631	2	0	672	1	109
									694	9									
07	4425	X	4425	-0-		-0-		-0-	709	1	3024	3	Y	629	1	0	571	1	166
									692	9									
08	4481	X	4481	-0-		-0-		-0-	738	1	3070	3	Y	612	1	0	698	1	79
									673	9									
09	4470	X	4208	-0-		-262		-0-	675	1	2770	3	Y	694	2	0	429	1	342
									763	9									
10	4619	X	3603	-0-		-1016		-0-	857	1	2091	3	Y	595	1	0	644	1	292
									655	9									
11	4470	X	3226	-0-		-1244		-0-	747	1	1943	3	Y	487	2	0	415	1	362
									536	9									
12	3628	X	1753	-0-		-1875		-0-	552	1	1002	3	Y	181	1	0	423	1	119
									199	9									

TOTAL GAS PROD: 47,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. 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	542	-0-	-47	-0-	140	1	307	3	Y	86	365	1			70
							95	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	114	1	291	3	Y	316	308	1			78
							29	4	348	9							
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	108	1	364	3	Y	285	302	1	1	8	60
							11	4	314	9							
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	118	1	1342	3	Y	545	484	1	1	8	120
							64	4	600	9							
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	975	3	Y	774	377	1			517
							20	4	851	9							
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	131	1	1513	3	Y	722	3	0	846	1	388
							794	9					2	8			
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	133	1	1352	3	Y	546	2	0	636	1	296
							601	9									
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	108	1	991	3	Y	426	1	0	575	1	146
							9	4	469	9							
09	1770	N	701	-0-	-1069	-0-	74	1	424	3	Y	161	1	0	103	1	203
							26	4	177	9							
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	149	1	834	3	Y	245	2	0	233	1	213
							40	4	270	9							
11	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	162	1	722	3	Y	287	2	0	381	1	117
							46	4	316	9							
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	198	3	Y	131	1	0	150	1	97
							27	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,524

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

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	7223	X	5200	-0-	-2023	-0-	4033	3	185	4	Y	893	4	0	1246	1	273
							982	9									
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	4053	3	9	4	Y	1171	4	0	1073	1	367
							1288	9									
03	7068	X	4891	-0-	-2177	-0-	3784	3	1107	9	Y	1006	2	0	877	1	494
04	6840	X	5124	-0-	-1716	-0-	4106	3	88	4	Y	845	1	0	1069	1	267
							930	9					2	8			
05	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	4751	3	1071	9	Y	974	3	0	870	1	368
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	4758	3	989	9	Y	899	2	0	904	1	359
													2	8			
07	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	5337	3	1030	9	Y	936	1	0	878	1	416
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4754	3	954	9	Y	867	5	0	1061	1	217
09	5760	X	5256	-0-	-504	-0-	4314	3	11	4	Y	846	4	0	540	1	519
							931	9									
10	5952	X	5023	-0-	-929	-0-	4132	3	9	4	Y	802	4	0	894	1	423
							882	9									
11	6150	X	4461	-0-	-1689	-0-	3539	3	25	4	Y	815	8	0	887	1	343
							897	9									
12	6355	X	4983	-0-	-1372	-0-	4018	3	965	9	Y	877	11	0	697	1	512

TOTAL GAS PROD: 63,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,931

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5061	X	-0-	-0-	-5061	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	668	1	4707	3	Y	829	940	1	2	8	141
							912	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3753	3	658	9	Y	598	6	0	555	1	177
													1	8			
03	6076	X	5895	-0-	-181	-0-	801	1	4370	3	Y	658	6	0	622	1	205
							724	9					2	8			
04	5520	X	4996	-0-	-524	-0-	674	1	3544	3	Y	707	4	0	743	1	162
							778	9					3	8			
05	5611	X	4987	-0-	-624	-0-	703	1	3637	3	Y	588	4	0	594	1	152
							647	9									
06	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	720	1	4049	3	Y	701	3	0	729	1	121
							771	9									
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	748	1	3934	3	Y	653	2	0	600	1	172
							718	9									
08	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	781	1	3714	3	Y	473	4	0	581	1	60
							520	9									
09	5550	X	4273	-0-	-1277	-0-	615	1	3050	3	Y	553	3	0	338	1	272
							608	9									
10	5735	X	3149	-0-	-2586	-0-	690	1	2084	3	Y	341	2	0	444	1	167
							375	9									
11	5550	X	3479	-0-	-2071	-0-	738	1	2220	3	Y	474	4	0	286	1	351
							521	9									
12	4890	X	1868	-0-	-3022	-0-	547	1	1136	3	Y	168	3	0	406	1	110
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 55,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,743

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

MO	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	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-		828	1	5686	3	Y	1144	1264	1	3	8	195
								1258	9									
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-		4728	3	1169	9	Y	1063	2	0	937	1	317
														2	8			
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-		807	1	5658	3	Y	1083	4	0	1054	1	339
								1191	9					3	8			
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-		745	1	5436	3	Y	1074	3	0	1159	1	247
								1181	9					4	8			
05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-		864	1	5499	3	Y	919	3	0	925	1	238
								1011	9									
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-		916	1	5438	3	Y	1027	3	0	1085	1	177
								1130	9									
07	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-		902	1	5291	3	Y	820	1	0	779	1	217
								902	9									
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-		968	1	5215	3	Y	897	3	0	996	1	115
								987	9									
09	7470	X	6628	-0-	-842	-0-		829	1	4671	3	Y	1025	3	0	632	1	505
								1128	9									
10	7719	X	5192	-0-	-2527	-0-		869	1	3532	3	Y	719	2	0	869	1	353
								791	9									
11	7470	X	5112	-0-	-2358	-0-		822	1	3420	3	Y	791	4	0	552	1	588
								870	9									
12	4012	X	2567	-0-	-1445	-0-		512	1	1580	3	Y	432	2	0	732	1	286
								475	9									

TOTAL GAS PROD: 77,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,994

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	16073	-0-	-16291	-0-		869	1	13450	3	N	1502	112	0	1636	1	228
								102	4	1652	9			6	8			
02	24892	X	14901	-0-	-9991	-0-		952	1	12449	3	N	1299	101	0	1094	1	329
								71	4	1429	9			3	8			
03	19158	X	14301	-0-	-4857	-0-		929	1	11805	3	N	1352	91	0	1378	1	212
								80	4	1487	9							
04	18540	X	13223	-0-	-5317	-0-		735	1	11065	3	N	1235	28	0	1238	1	172
								64	4	1359	9			9	8			
05	16492	X	13575	-0-	-2917	-0-		857	1	11379	3	N	1215	29	0	882	1	476
								2	4	1337	9							
06	15960	X	12146	-0-	-3814	-0-		830	1	10139	3	N	1070	20	0	1219	1	306
								1177	9					1	8			
07	16492	X	11424	-0-	-5068	-0-		805	1	9545	3	N	965	13	0	1130	1	128
								12	4	1062	9							
08	14291	X	11639	-0-	-2652	-0-		855	1	9384	3	N	1273	5	0	1170	1	226
								1400	9									
09	13230	X	9682	-0-	-3548	-0-		766	1	8118	3	N	715	5	0	841	1	95
								11	4	787	9							
10	13578	X	10084	-0-	-3494	-0-		861	1	8310	3	N	823	3	0	327	1	588
								8	4	905	9							
11	12150	X	9803	-0-	-2347	-0-		778	1	7898	3	N	1020	3	0	1256	1	349
								5	4	1122	9							
12	11625	X	8484	-0-	-3141	-0-		666	1	6961	3	N	774	524	1			599
								6	4	851	9							

TOTAL GAS PROD: 145,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (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	11581	X	11578	-0-	-3	-0-	270 539	1 9	10769	3	Y	490	28 4	0 8	474	1	139
02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	170 427	1 9	7992	3	Y	388	10 1	0 8	182	1	334
03	9703	X	9259	-0-	-444	-0-	194 433	1 9	8632	3	Y	394	8 2	0 8	470	1	248
04	9390	X	8614	-0-	-776	-0-	178 353	1 9	8083	3	Y	321	7	0	453	1	109
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					109
06	9390	X	8273	-0-	-1117	-0-	163 655	1 9	7455	3	Y	595	4	0	609	1	91
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	166 76	1 9	7428	3	Y	69	3	0	256	1	17
08	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	162 471	1 9	7317	3	Y	428	2	0	281	1	162
09	7680	X	7499	-0-	-181	-0-	153 416	1 9	6930	3	Y	378	1	0	466	1	73
10	7936	X	7426	-0-	-510	-0-	158 495	1 9	6773	3	Y	450	4	0	320	1	199
11	7680	X	7602	-0-	-78	-0-	144 831	1 9	6627	3	Y	755	7	0	868	1	79
12	7621	X	7399	-0-	-222	-0-	145 502	1 9	6752	3	Y	456	8	0	209	1	318

TOTAL GAS PROD: 91,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,724

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

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	8153	X	2678	-0-	-5475	-0-	329 397	1 9	1952	3	N	361	8	0	350	1	151
02	7364	X	3026	-0-	-4338	-0-	399 316	1 9	2311	3	N	287	7	0	345	1	86
03	8153	X	3602	-0-	-4551	-0-	499 415	1 9	2688	3	N	377	7	0	347	1	109
04	6660	X	4530	-0-	-2130	-0-	533 508	1 9	3489	3	N	462	8	0	367	1	196
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	643 562	1 9	4071	3	N	511	511	1			196
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	479 433	1 9	2857	3	N	394	2	0	414	1	174
07	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	537 451	1 9	3162	3	N	410	2	0	423	1	159
08	5270	X	3847	-0-	-1423	-0-	541 427	1 9	2879	3	N	388	1	0	343	1	203
09	5100	X	2039	-0-	-3061	-0-	332 180	1 9	1527	3	N	164	234	1			133
10	5270	X	3196	-0-	-2074	-0-	504 343	1 9	2349	3	N	312	1	0	243	1	201
11	4020	X	2579	-0-	-1441	-0-	614 356	1 9	1609	3	N	324	1	0	343	1	181
12	4154	X	1723	-0-	-2431	-0-	449 116	1 9	1158	3	N	105	1	0	93	1	192

TOTAL GAS PROD: 40,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,095

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10070	X	7364	-0-	-2706	-0-	168	1	6678	3	Y	471	9	0	443	1	139
							518	9					4	8			
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	3	Y	398	21	0	181	1	334
							438	9					1	8			
03	8866	X	8064	-0-	-802	-0-	167	1	7453	3	Y	404	18	0	470	1	248
							444	9					2	8			
04	8580	X	7529	-0-	-1051	-0-	154	1	7012	3	Y	330	15	0	453	1	110
							363	9									
05	8866	X	7621	-0-	-1245	-0-	155	1	6914	3	Y	502	15	0	407	1	190
							552	9									
06	7980	X	7251	-0-	-729	-0-	144	1	6623	3	Y	440	12	0	468	1	150
							484	9									
07	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	150	1	6689	3	Y	899	9	0	817	1	223
							989	9									
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	144	1	6487	3	Y	602	7	0	592	1	226
							662	9									
09	7530	X	6282	-0-	-1248	-0-	125	1	5644	3	Y	466	4	0	599	1	89
							513	9									
10	7626	X	6796	-0-	-830	-0-	142	1	6063	3	Y	537	2	0	386	1	238
							591	9									
11	7590	X	6288	-0-	-1302	-0-	130	1	5989	3	Y	154	4	0	372	1	16
							169	9									
12	6872	X	6619	-0-	-253	-0-	129	1	5992	3	Y	453	5	0	146	1	318
							498	9									

TOTAL GAS PROD: 86,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,656

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	13193	-0-	-4291	-0-	683	1	11026	3	N	1309	74	0	998	1	675
							44	4	1440	9							
02	15792	X	11895	-0-	-3897	-0-	678	1	9573	3	N	1470	56	0	1726	1	360
							27	4	1617	9			3	8			
03	15004	X	12088	-0-	-2916	-0-	782	1	9832	3	N	1301	46	0	1396	1	216
							43	4	1431	9			3	8			
04	14520	X	11989	-0-	-2531	-0-	646	1	9707	3	N	1458	15	0	1522	1	134
							32	4	1604	9			3	8			
05	13206	X	12112	-0-	-1094	-0-	763	1	9907	3	N	1311	17	0	801	1	627
							1442	9									
06	12780	X	10851	-0-	-1929	-0-	766	1	8876	3	N	1099	12	0	1397	1	317
							1209	9									
07	13175	X	10176	-0-	-2999	-0-	740	1	8356	3	N	980	8	0	1010	1	279
							2	4	1078	9							
08	12400	X	9920	-0-	-2480	-0-	790	1	8258	3	N	793	2	0	790	1	280
							872	9									
09	12000	X	9006	-0-	-2994	-0-	716	1	7229	3	N	964	2	0	1054	1	188
							1	4	1060	9							
10	12121	X	9053	-0-	-3068	-0-	808	1	7331	3	N	830	1	0	420	1	597
							1	4	913	9							
11	10860	X	8680	-0-	-2180	-0-	703	1	6972	3	N	914	1	0	1078	1	432
							1005	9									
12	10168	X	7371	-0-	-2797	-0-	610	1	6072	3	N	626	431	1			627
							689	9									

TOTAL GAS PROD: 126,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,055

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	10044	X	2554	-0-	-7490	-0-	1997	3	150	4	Y	370	4	0	278	1	112
							407	9									
02	9072	X	6605	-0-	-2467	-0-	4992	3	276	4	Y	1215	11	0	980	1	336
							1337	9									
03	8494	X	6221	-0-	-2273	-0-	4854	3	154	4	Y	1103	1141	1			298
							1213	9									
04	7290	X	4784	-0-	-2506	-0-	3453	3	148	4	Y	1075	1161	1			212
							1183	9									
05	7316	X	5688	-0-	-1628	-0-	4568	3	142	4	Y	889	691	1			410
							978	9									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	6138	3	170	4	Y	1041	1311	1			140
							1145	9									
07	7316	X	5739	-0-	-1577	-0-	4377	3	108	4	Y	1140	709	1			571
							1254	9									
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	5495	3	145	4	Y	1158	1514	1			215
							1274	9									
09	7440	X	6393	-0-	-1047	-0-	5054	3	152	4	Y	1079	969	1			325
							1187	9									
10	7688	X	5242	-0-	-2446	-0-	3925	3	129	4	Y	1080	969	1			436
							1188	9									
11	7440	X	4332	-0-	-3108	-0-	3424	3	104	4	Y	731	1067	1			100
							804	9									
12	6913	X	5741	-0-	-1172	-0-	4377	3	99	4	Y	1150	875	1			375
							1265	9									

TOTAL GAS PROD: 67,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,031

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	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	17546	3	713	4	Y	2614	59	0	1877	1	781
							2875	9									
02	16128	X	14481	-0-	-1647	-0-	12474	3	523	4	Y	1349	44	0	1722	1	364
							1484	9									
03	17856	X	14079	-0-	-3777	-0-	12317	3	549	4	Y	1103	1169	1			298
							1213	9									
04	20460	X	13964	-0-	-6496	-0-	12251	3	530	4	Y	1075	1161	1			212
							1183	9									
05	21142	X	14165	-0-	-6977	-0-	12583	3	523	4	Y	963	731	1			444
							1059	9									
06	20460	X	12639	-0-	-7821	-0-	11033	3	461	4	Y	1041	1345	1			140
							1145	9									
07	16027	X	12851	-0-	-3176	-0-	11109	3	488	4	Y	1140	709	1			571
							1254	9									
08	14415	X	12256	-0-	-2159	-0-	10558	3	468	4	Y	1118	1481	1			208
							1230	9									
09	13950	X	11812	-0-	-2138	-0-	10195	3	431	4	Y	1078	961	1			325
							1186	9									
10	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	10233	3	453	4	Y	1080	969	1			436
							1188	9									
11	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	10096	3	426	4	Y	731	1067	1			100
							804	9									
*12	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	9145	3	387	4	Y	1150	875	1			375
							1265	9									

TOTAL GAS PROD: 161,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,442

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	5025	-0-	-11312	-0-	602	1	3569	3	N	776	18	0	889	1	324
							854	9									
02	14756	X	6113	-0-	-8643	-0-	757	1	4385	3	N	883	23	0	920	1	264
							971	9									
03	16337	X	7322	-0-	-9015	-0-	947	1	5102	3	N	1157	22	0	1065	1	334
							1273	9									
04	13290	X	9193	-0-	-4097	-0-	1012	1	6620	3	N	1419	25	0	1126	1	602
							1561	9									
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	1221	1	7726	3	N	1571	1571	1			602
							1728	9									
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	908	1	5421	3	N	1213	6	0	1274	1	535
							1334	9									
07	9486	X	8404	-0-	-1082	-0-	1019	1	6000	3	N	1259	5	0	1300	1	489
							1385	9									
08	10664	X	7800	-0-	-2864	-0-	1028	1	5463	3	N	1190	3	0	1054	1	622
							1309	9									
09	10320	X	4081	-0-	-6239	-0-	630	1	2897	3	N	504	1	0	717	1	408
							554	9									
10	10664	X	6470	-0-	-4194	-0-	957	1	4457	3	N	960	1	0	748	1	619
							1056	9									
11	8130	X	5312	-0-	-2818	-0-	1164	1	3053	3	N	995	2	0	1054	1	558
							1095	9									
12	8401	X	3402	-0-	-4999	-0-	851	1	2198	3	N	321	2	0	285	1	592
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 81,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,248

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5023	-0-	-11221	-0-	580	1	3440	3	N	912	21	0	1045	1	380
							1003	9					1	8			
02	14672	X	6099	-0-	-8573	-0-	729	1	4228	3	N	1038	27	0	1081	1	310
							1142	9									
03	16244	X	7483	-0-	-8761	-0-	937	1	5051	3	N	1359	26	0	1251	1	392
							1495	9									
04	13170	X	9193	-0-	-3977	-0-	975	1	6383	3	N	1668	30	0	1323	1	707
							1835	9									
05	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	1177	1	7449	3	N	1846	1846	1			707
							2031	9									
06	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	876	1	5226	3	N	1425	7	0	1497	1	628
							1568	9									
07	9486	X	8396	-0-	-1090	-0-	983	1	5785	3	N	1480	5	0	1528	1	575
							1628	9									
08	10664	X	7796	-0-	-2868	-0-	991	1	5267	3	N	1398	4	0	1238	1	731
							1538	9									
09	10320	X	9510	-0-	-810	-0-	1437	1	6612	3	N	1328	2	0	981	1	1076
							1461	9									
10	10664	X	6459	-0-	-4205	-0-	923	1	4297	3	N	1126	1	0	1474	1	727
							1239	9									
11	8130	X	5352	-0-	-2778	-0-	1122	1	2943	3	N	1170	3	0	1239	1	655
							1287	9									
12	8401	X	3446	-0-	-4955	-0-	846	1	2184	3	N	378	2	0	335	1	696
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 87,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	12456	-0-	-7570	-0-	840	1	10097	3	N	1283	54	0	995	1	672
							108	4	1411	9							
02	18088	X	11541	-0-	-6547	-0-	702	1	9136	3	N	1468	55	0	1723	1	360
							88	4	1615	9			2	8			
03	15593	X	13269	-0-	-2324	-0-	1006	1	10717	3	N	1299	46	0	1395	1	215
							117	4	1429	9			3	8			
04	13770	X	13134	-0-	-636	-0-	846	1	10555	3	N	1462	21	0	1520	1	133
							125	4	1608	9			3	8			
05	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	830	1	11559	3	N	1314	21	0	800	1	626
							109	4	1445	9							
06	12840	X	12409	-0-	-431	-0-	817	1	10333	3	N	1139	15	0	1422	1	328
							6	4	1253	9							
07	13578	X	11771	-0-	-1807	-0-	823	1	9863	3	N	983	10	0	1022	1	279
							4	4	1081	9							
08	13950	X	11473	-0-	-2477	-0-	876	1	9720	3	N	794	3	0	790	1	280
							4	4	873	9							
09	13500	X	10336	-0-	-3164	-0-	783	1	8458	3	N	951	3	0	1043	1	185
							49	4	1046	9							
10	13950	X	10776	-0-	-3174	-0-	902	1	8949	3	N	814	1	0	413	1	585
							30	4	895	9							
11	12420	X	10263	-0-	-2157	-0-	801	1	8451	3	N	895	1	0	1056	1	423
							26	4	985	9							
12	11780	X	8959	-0-	-2821	-0-	709	1	7547	3	N	614	422	1			615
							28	4	675	9							

TOTAL GAS PROD: 140,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,016

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

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	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-

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

01	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					-0-
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	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	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-				N	NO RPT			-0-
11	44970	X	NO RPT	-0-	-44970	-0-				N	NO RPT			-0-
12	46469	X	NO RPT	-0-	-46469	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	CM	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	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-

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

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	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	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-				N	NO RPT			-0-
11	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-				N	NO RPT			-0-
12	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-				N	NO RPT			-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: RRCID -> 285717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11254 - 17620

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

WK ACE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 285731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7302 - 15391

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

WK UNIT 15 WELL #: RRCID -> 285749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7302 - 15391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	227	1	2276	3	Y	71	79	1			66
							78	9									
02	2576	X	2306	-0-	-270	-0-	198	1	2003	3	Y	95	86	1			75
							105	9									
03	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	330	1	2142	3	Y	80	125	1			30
							88	9									
04	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	183	1	1990	3	Y	87	92	1			25
							96	9									
05	2573	X	2527	-0-	-46	-0-	236	1	2245	3	Y	42	58	1			9
							46	9									
06	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	235	1	2137	3	Y	46	42	1			13
							51	9									
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	262	1	2444	3	Y	56	29	1			40
							62	9									
08	DLQ G-10		2776	-0-	2776	2776	384	1	2300	3	Y	84	107	1			17
							92	9									
09	DLQ G-10		2463	-0-	2463	5239	196	1	2055	3	Y	193	178	1			32
							212	9									
10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	8107	298	1	2371	3	Y	181	151	1			62
							199	9									
11	2900	N	2123	-0-	-777	7330	234	1	1849	3	Y	36					98
							40	9									
*12	3100	N	2233	-0-	-867	6463	243	1	1906	3	Y	76					174
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 29,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	180	1	1799	3	Y	123	108	1			115
							135	9									
02	2128	X	1754	-0-	-374	-0-	148	1	1494	3	Y	102	137	1			80
							112	9									
03	2356	X	1853	-0-	-503	-0-	235	1	1524	3	Y	85	133	1			32
							94	9									
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	196	1	2127	3	Y	243	206	1			69
							267	9									
05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	232	1	2207	3	Y	196	222	1			43
							216	9									
06	2040	X	1781	-0-	-259	-0-	152	1	1387	3	Y	220	202	1			61
							242	9									
07	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	206	1	1924	3	Y	11	64	1			8
							12	9									
08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	1805	254	1	1523	3	Y	25	28	1			5
							28	9									
09	DLQ G-10		2861	-0-	2861	4666	238	1	2485	3	Y	125					130
							138	9									
10	DLQ G-10		3111	-0-	3111	7777	330	1	2626	3	Y	141	185	1			86
							155	9									
11	10725	X	2948	-0-	-7777	-0-	314	1	2487	3	Y	134					220
							147	9									
12	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	276	1	2167	3	Y	118	189	1			149
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 28,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
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	13485	X	12280	-0-	-1205	-0-	520 1494	1 9	10266	3	N	1358	1161	1			430
02	12180	X	10232	-0-	-1948	-0-	476 1250	1 9	8506	3	N	1136	1168	1			398
03	13485	X	10168	-0-	-3317	-0-	527 1224	1 9	8417	3	N	1113	1317	1	1	8	193
04	11910	X	6214	-0-	-5696	-0-	373 733	1 9	5108	3	N	666	569	1			290
05	12276	X	9500	-0-	-2776	-0-	485 1235	1 9	7780	3	N	1123	1147	1			266
06	11880	X	9306	-0-	-2574	-0-	498 1137	1 9	7671	3	N	1034	1163	1			137
07	11315	X	9342	-0-	-1973	-0-	452 1147	1 9	7743	3	N	1043	869	1	3	8	308
08	10168	X	8156	-0-	-2012	-0-	227 979	1 9	6950	3	N	890	873	1	5	8	320
09	9300	X	7331	-0-	-1969	-0-	140 899	1 9	6292	3	N	817	875	1	12	8	250
10	9610	X	6513	-0-	-3097	-0-	69 780	1 9	5664	3	N	709	725	1	14	8	220
11	9300	X	7382	-0-	-1918	-0-	60 1112	1 9	6210	2	N	1011	852	1	21	8	358
12	9331	X	6425	-0-	-2906	-0-	362 893	1 9	5170	2	N	812	873	1	20	8	277

TOTAL GAS PROD: 102,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,712

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	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19446	2	227	9	N	206	146	1	1	8	162
02	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	17383	2	179	9	N	163	150	1	3	8	172
03	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20231	2	191	9	N	174	169	1	1	8	176
04	18240	X	19283	-0-	1043	-0-	19106	2	177	9	N	161	166	1	4	8	167
05	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	19322	2	163	9	N	148	166	1	1	8	148
06	18240	X	17749	-0-	-491	-0-	17621	2	128	9	N	116	162	1	1	8	101
07	18848	X	17867	-0-	-981	-0-	17787	2	80	9	N	73					174
08	18848	X	17130	-0-	-1718	-0-	17000	2	130	9	N	118	177	1	2	8	113
09	18240	X	15753	-0-	-2487	-0-	15631	2	122	9	N	111	183	1	1	8	40
10	18848	X	14486	-0-	-4362	-0-	14355	2	131	9	N	119	4	8			155
11	17760	X	13198	-0-	-4562	-0-	13085	2	113	9	N	103	185	1			73
12	17856	X	16765	-0-	-1091	-0-	16626	2	139	9	N	126	1	8			198

TOTAL GAS PROD: 209,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

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	17081	X	13651	-0-	-3430	-0-	13553	2	98	9	N	89					161
02	15428	X	10398	-0-	-5030	-0-	10311	2	87	9	N	79	157	1	2	8	81
03	17050	X	9867	-0-	-7183	-0-	9784	2	83	9	N	75	1	8			155
04	14520	X	8808	-0-	-5712	-0-	8757	2	51	9	N	46	139	1	1	8	61
05	15004	X	8732	-0-	-6272	-0-	8680	2	52	9	N	47					108
06	13200	X	8326	-0-	-4874	-0-	8273	2	53	9	N	48					156
07	11501	X	7793	-0-	-3708	-0-	7754	2	39	9	N	35					191
08	9858	X	7158	-0-	-2700	-0-	7123	2	35	9	N	32	177	1	1	8	45
09	8820	X	7421	-0-	-1399	-0-	7384	2	37	9	N	34					79
10	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8994	2	50	9	N	45	1	8			123
11	8340	X	7668	-0-	-672	-0-	7621	2	47	9	N	43					166
*12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9713	2	57	9	N	52	1	8			217

TOTAL GAS PROD: 108,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

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	17887	X	16475	-0-	-1412	-0-	16475	2			N	-0-					116
02	16156	X	13676	-0-	-2480	-0-	13673	2	3	9	N	3	2	8			117
03	14260	X	11166	-0-	-3094	-0-	11120	2	46	9	N	42					159
04	15930	X	18284	-0-	2354	-0-	18281	2	3	9	N	3	1	8			161
05	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	18601	2	2	9	N	2	1	8			162
06	15930	X	12961	-0-	-2969	-0-	12952	2	9	9	N	8	5	8			165
07	18879	X	15862	-0-	-3017	-0-	15862	2			N	-0-					165
08	18879	X	15351	-0-	-3528	-0-	15348	2	3	9	N	3	2	8			166
09	18270	X	14604	-0-	-3666	-0-	14603	2	1	9	N	1	1	8			166
10	18600	X	14208	-0-	-4392	-0-	14205	2	3	9	N	3	3	8			166
11	15360	X	8380	-0-	-6980	-0-	8379	2	1	9	N	1					167
12	15872	X	7735	-0-	-8137	-0-	7731	2	4	9	N	4	3	8			168

TOTAL GAS PROD: 167,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	15314	X	11873	-0-	-3441	-0-	11871	2	2	9	N	2	1	8			201
02	13832	X	10203	-0-	-3629	-0-	10202	2	1	9	N	1	1	8			201
03	12555	X	9399	-0-	-3156	-0-	9391	2	8	9	N	7					208
04	12150	X	12713	-0-	563	-0-	12707	2	6	9	N	5	1	8			212
05	12214	X	3564	-0-	-8650	-0-	3562	2	2	9	N	2					214
06	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14555	2	30	9	N	27	184	1	1	8	56
07	13144	X	9704	-0-	-3440	-0-	9701	2	3	9	N	3					59
08	13144	X	10515	-0-	-2629	-0-	10513	2	2	9	N	2	1	8			60
09	14580	X	8990	-0-	-5590	-0-	8989	2	1	9	N	1	1	8			60
10	15066	X	11434	-0-	-3632	-0-	11432	2	2	9	N	2	1	8			61
11	14580	X	5779	-0-	-8801	-0-	5778	2	1	9	N	1					62
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	1	1	8			62

TOTAL GAS PROD: 108,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2575	2	222	9	N	202	353	1			62
02	2996	X	2416	-0-	-580	-0-	2241	2	175	9	N	159	174	1			47
03	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	2231	2	178	9	N	162	157	1	1	8	51
04	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	2112	2	176	9	N	160					211
05	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2183	2	177	9	N	161	153	1	1	8	218
06	2700	X	2060	-0-	-640	-0-	1925	2	135	9	N	123	165	1	1	8	175
07	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	2173	2	174	9	N	158	182	1			151
08	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	2022	2	168	9	N	153	182	1			122
09	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	1991	2	162	9	N	147	166	1	1	8	102
10	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	1975	2	162	9	N	147	158	1			91
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2709	2	160	9	N	145					236
12	2356	X	1783	-0-	-573	-0-	1652	2	131	9	N	119	163	1			192

TOTAL GAS PROD: 27,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

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	19561	X	14466	-0-	-5095	-0-	14294	2	172	9	Y	156	200	1	2	8	119
02	14728	X	10276	-0-	-4452	-0-	10230	2	46	9	Y	42	3	8			158
03	15593	X	12608	-0-	-2985	-0-	12539	2	69	9	Y	63	1	8			220
04	15090	X	11576	-0-	-3514	-0-	11508	2	68	9	Y	62	118	1	3	8	161
05	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	18767	2	114	9	Y	104	1	8			264
06	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16726	2	64	9	Y	58	244	1	4	8	74
07	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	15835	2	90	9	Y	82	95	1	2	8	59
08	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15498	2	64	9	Y	58	86	1	3	8	28
09	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14343	2	85	9	Y	77	2	8			103
10	18879	X	14062	-0-	-4817	-0-	13988	2	74	9	Y	67	86	1	2	8	82
11	16800	X	12819	-0-	-3981	-0-	12714	2	105	9	Y	95	97	1			80
12	15934	X	13043	-0-	-2891	-0-	12944	2	99	9	Y	90	118	1	4	8	48

TOTAL GAS PROD: 170,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

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	19189	X	16363	-0-	-2826	-0-	15976	2	387	9	Y	352	343	1	2	8	145
02	17108	X	13882	-0-	-3226	-0-	13643	2	239	9	Y	217	273	1	2	8	87
03	18941	X	15445	-0-	-3496	-0-	15184	2	261	9	Y	237	267	1	2	8	55
04	17550	X	10902	-0-	-6648	-0-	10735	2	167	9	Y	152	133	1	2	8	72
05	18135	X	11422	-0-	-6713	-0-	11249	2	173	9	Y	157	205	1			24
06	15840	X	12972	-0-	-2868	-0-	12803	2	169	9	Y	154	72	1			106
07	15438	X	13430	-0-	-2008	-0-	13262	2	168	9	Y	153	155	1	1	8	103
08	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12519	2	160	9	Y	145	231	1			17
09	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11575	2	141	9	Y	128	70	1	1	8	74
10	13423	X	11251	-0-	-2172	-0-	11104	2	147	9	Y	134	157	1	1	8	50
11	12990	X	10608	-0-	-2382	-0-	10385	2	223	9	Y	203	200	1			53
*12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	13958	2	238	9	Y	216	96	1	3	8	170

TOTAL GAS PROD: 154,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,248

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	16864	X	15500	-0-	-1364	-0-	15367	2	133	9	Y	121	105	1	1	8	53
02	16296	X	12817	-0-	-3479	-0-	12627	2	190	9	Y	173	163	1	1	8	62
03	18042	X	13288	-0-	-4754	-0-	13091	2	197	9	Y	179	190	1	1	8	50
04	17460	X	12036	-0-	-5424	-0-	11847	2	189	9	Y	172	136	1	3	8	83
05	16461	X	12804	-0-	-3657	-0-	12624	2	180	9	Y	164	213	1	2	8	32
06	15000	X	11673	-0-	-3327	-0-	11504	2	169	9	Y	154	72	1	1	8	113
07	14198	X	11862	-0-	-2336	-0-	11715	2	147	9	Y	134	143	1	1	8	103
08	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11424	2	143	9	Y	130	211	1			22
09	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10615	2	147	9	Y	134	72	1	1	8	83
10	12803	X	9954	-0-	-2849	-0-	9827	2	127	9	Y	115	145	1	1	8	52
11	11670	X	9822	-0-	-1848	-0-	9702	2	120	9	Y	109	123	1			38
*12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	12156	2	140	9	Y	127	57	1	2	8	106

TOTAL GAS PROD: 144,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16201	-0-	-1965	-0-	16090	2	111	9	Y	101	106	1	1	8	41
02	16940	X	12997	-0-	-3943	-0-	12930	2	67	9	Y	61	80	1			22
03	18755	X	14518	-0-	-4237	-0-	14417	2	101	9	Y	92	97	1			17
04	18150	X	14191	-0-	-3959	-0-	14104	2	87	9	Y	79	63	1	1	8	32
05	18445	X	15213	-0-	-3232	-0-	15105	2	108	9	Y	98	118	1			12
06	15690	X	12572	-0-	-3118	-0-	12510	2	62	9	Y	56	28	1			40
07	14663	X	14191	-0-	-472	-0-	14102	2	89	9	Y	81	73	1			48
08	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11469	2	66	9	Y	60	101	1			7
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10841	2	75	9	Y	68	36	1			39
10	15221	X	9968	-0-	-5253	-0-	9922	2	46	9	Y	42	61	1	1	8	19
11	13740	X	8927	-0-	-4813	-0-	8888	2	39	9	Y	35	44	1			10
12	14198	X	12899	-0-	-1299	-0-	12814	2	85	9	Y	77	31	1	1	8	55

TOTAL GAS PROD: 154,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

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. (I) GAS LIFT(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	12534	-0-	-362	-0-	12224	2	310	9	N	282	286	1	1	8	148
02	14756	X	1218	-0-	-13538	-0-	1187	2	31	9	N	28	102	1	1	8	73
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	18761	2	458	9	N	416	367	1			122
04	15810	X	12195	-0-	-3615	-0-	11925	2	270	9	N	245	271	1			96
05	14229	X	11041	-0-	-3188	-0-	10823	2	218	9	N	198	182	1	4	8	108
06	17400	X	13431	-0-	-3969	-0-	13121	2	310	9	N	282	179	1	1	8	210
07	17980	X	10216	-0-	-7764	-0-	10017	2	199	9	N	181	162	1			229
08	17980	X	13148	-0-	-4832	-0-	12866	2	282	9	N	256	336	1	1	8	148
09	13440	X	11513	-0-	-1927	-0-	11286	2	227	9	N	206	160	1			194
10	13888	X	11384	-0-	-2504	-0-	11136	2	248	9	N	225	173	1	2	8	244
11	13440	X	10797	-0-	-2643	-0-	10557	2	240	9	N	218	369	1			93
12	13144	X	10559	-0-	-2585	-0-	10302	2	257	9	N	234	187	1	1	8	139

TOTAL GAS PROD: 137,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,771

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7311	2	28	9	N	25	1	8			128
02	7868	X	5846	-0-	-2022	-0-	5821	2	25	9	N	23	2	8			149
03	8711	X	5458	-0-	-3253	-0-	5447	2	11	9	N	10	1	8			158
04	8430	X	6558	-0-	-1872	-0-	6540	2	18	9	N	16	1	8			173
05	7812	X	3900	-0-	-3912	-0-	3891	2	9	9	N	8	1	8			180
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	2	2	8			180
07	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8768	2	12	9	N	11	147	1			44
08	6789	X	5630	-0-	-1159	-0-	5620	2	10	9	N	9					53
09	6570	X	5792	-0-	-778	-0-	5779	2	13	9	N	12	2	8			63
10	8711	X	5568	-0-	-3143	-0-	5550	2	18	9	N	16	1	8			78
11	8430	X	5333	-0-	-3097	-0-	5315	2	18	9	N	16					94
12	8711	X	5379	-0-	-3332	-0-	5359	2	20	9	N	18	3	8			109

TOTAL GAS PROD: 65,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	9679	2	89	9	N	81	146	1	1	8	80
02	9352	X	8689	-0-	-663	-0-	8613	2	76	9	N	69	1	8			148
03	9672	X	9612	-0-	-60	-0-	9543	2	69	9	N	63	153	1	1	8	57
04	9450	X	9218	-0-	-232	-0-	9153	2	65	9	N	59	1	8			115
05	9765	X	8985	-0-	-780	-0-	8926	2	59	9	N	54					169
06	9450	X	8410	-0-	-1040	-0-	8359	2	51	9	N	46	152	1	1	8	62
07	9610	X	8442	-0-	-1168	-0-	8394	2	48	9	N	44					106
08	9610	X	8197	-0-	-1413	-0-	8153	2	44	9	N	40	1	8			145
09	9210	X	8221	-0-	-989	-0-	8170	2	51	9	N	46	1	8			190
10	8990	X	8269	-0-	-721	-0-	8216	2	53	9	N	48	151	1	1	8	86
11	8400	X	7810	-0-	-590	-0-	7748	2	62	9	N	56					142
12	8494	X	7635	-0-	-859	-0-	7573	2	62	9	N	56					198

TOTAL GAS PROD: 103,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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	19127	X	10345	-0-	-8782	-0-	10344	2	1	9	N	1	1	8			58
02	16604	X	5695	-0-	-10909	-0-	5691	2	4	9	N	4	3	8			59
03	13702	X	11843	-0-	-1859	-0-	11843	2			N	-0-					59
04	13140	X	9714	-0-	-3426	-0-	9713	2	1	9	N	1	1	8			59
05	12741	X	8011	-0-	-4730	-0-	8011	2			N	-0-					59
06	11460	X	8901	-0-	-2559	-0-	8900	2	1	9	N	1	1	8			59
07	11842	X	9075	-0-	-2767	-0-	9075	2			N	-0-					59
08	11842	X	9135	-0-	-2707	-0-	9134	2	1	9	N	1	1	8			59
09	9720	X	8752	-0-	-968	-0-	8752	2			N	-0-					59
10	9207	X	8619	-0-	-588	-0-	8618	2	1	9	N	1	1	8			59
11	8910	X	8027	-0-	-883	-0-	8027	2			N	-0-					59
12	9145	X	7670	-0-	-1475	-0-	7669	2	1	9	N	1	1	8			59

TOTAL GAS PROD: 105,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	16926	X	13685	-0-	-3241	-0-	13580	2	105	9	N	95	137	1	1	8	128
02	15288	X	12915	-0-	-2373	-0-	12823	2	92	9	N	84	147	1	2	8	63
03	15748	X	13223	-0-	-2525	-0-	13131	2	92	9	N	84	1	8			146
04	15240	X	12716	-0-	-2524	-0-	12635	2	81	9	N	74	159	1	4	8	57
05	14787	X	13611	-0-	-1176	-0-	13533	2	78	9	N	71	1	8			127
06	13830	X	9806	-0-	-4024	-0-	9744	2	62	9	N	56	2	8			181
07	14291	X	12916	-0-	-1375	-0-	12857	2	59	9	N	54	160	1	2	8	73
08	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13642	2	58	9	N	53					126
09	13170	X	12404	-0-	-766	-0-	12348	2	56	9	N	51	1	8			176
10	13609	X	12092	-0-	-1517	-0-	12024	2	68	9	N	62	159	1	3	8	76
11	13260	X	8773	-0-	-4487	-0-	8725	2	48	9	N	44					120
12	13702	X	11110	-0-	-2592	-0-	11035	2	75	9	N	68	3	8			185

TOTAL GAS PROD: 146,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

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. (I) GAS LIFT(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	16922	-0-	-1120	-0-	16650	2	272	9	Y	247	288	1	1	8	47
02	16296	X	14358	-0-	-1938	-0-	14145	2	213	9	Y	194	210	1	2	8	29
03	17732	X	16298	-0-	-1434	-0-	16092	2	206	9	Y	187	140	1	2	8	74
04	16380	X	14817	-0-	-1563	-0-	14587	2	230	9	Y	209	238	1	2	8	43
05	16926	X	14363	-0-	-2563	-0-	14179	2	184	9	Y	167	146	1	2	8	62
06	16380	X	13711	-0-	-2669	-0-	13537	2	174	9	Y	158	165	1	1	8	54
07	16306	X	15150	-0-	-1156	-0-	14972	2	178	9	Y	162	67	1			149
08	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13745	2	171	9	Y	155	220	1	2	8	82
09	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12756	2	147	9	Y	134	143	1	1	8	72
10	15159	X	12906	-0-	-2253	-0-	12738	2	168	9	Y	153	147	1	1	8	77
11	14670	X	10184	-0-	-4486	-0-	10020	2	164	9	Y	149	85	1			141
12	15159	X	13130	-0-	-2029	-0-	12952	2	178	9	Y	162	151	1	2	8	150

TOTAL GAS PROD: 168,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	13934	-0-	-6650	-0-	13743	2	191	9	Y	174	226	1	1	8	42
02	16016	X	11787	-0-	-4229	-0-	11634	2	153	9	Y	139	154	1			27
03	17732	X	11278	-0-	-6454	-0-	11115	2	163	9	Y	148	109	1			66
04	14670	X	12321	-0-	-2349	-0-	12179	2	142	9	Y	129	158	1	1	8	36
05	15159	X	12880	-0-	-2279	-0-	12737	2	143	9	Y	130	109	1	1	8	56
06	13470	X	11393	-0-	-2077	-0-	11309	2	84	9	Y	76	93	1			39
07	13051	X	11295	-0-	-1756	-0-	11139	2	156	9	Y	142	54	1			127
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	10937	2	75	9	Y	68	136	1	1	8	58
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10266	2	81	9	Y	74	82	1			50
10	12865	X	10003	-0-	-2862	-0-	9911	2	92	9	Y	84	82	1	1	8	51
11	11400	X	8498	-0-	-2902	-0-	8392	2	106	9	Y	96	52	1			95
12	11284	X	10545	-0-	-739	-0-	10412	2	133	9	Y	121	104	1			112

TOTAL GAS PROD: 135,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	12557	-0-	-6911	-0-	12367	2	190	9	Y	173	214	1	1	8	40
02	15960	X	10984	-0-	-4976	-0-	10820	2	164	9	Y	149	161	1	1	8	27
03	14942	X	11491	-0-	-3451	-0-	11322	2	169	9	Y	154	114	1	1	8	66
04	14190	X	10859	-0-	-3331	-0-	10705	2	154	9	Y	140	168	1	2	8	36
05	13795	X	11222	-0-	-2573	-0-	11073	2	149	9	Y	135	115	1	2	8	54
06	12150	X	10101	-0-	-2049	-0-	9930	2	171	9	Y	155	153	1	1	8	55
07	12152	X	10141	-0-	-2011	-0-	10006	2	135	9	Y	123	54	1			124
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	9903	2	152	9	Y	138	187	1	2	8	73
09	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9319	2	158	9	Y	144	141	1	1	8	75
10	11222	X	9294	-0-	-1928	-0-	9138	2	156	9	Y	142	140	1	1	8	76
11	10110	X	7276	-0-	-2834	-0-	7174	2	102	9	Y	93	63	1			106
12	10137	X	9818	-0-	-319	-0-	9675	2	143	9	Y	130	117	1			119

TOTAL GAS PROD: 123,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

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	11997	X	10841	-0-	-1156	-0-	10815	2	26	9	Y	24	45	1			29
02	10248	X	9590	-0-	-658	-0-	9586	2	4	9	Y	4					33
03	11346	X	9813	-0-	-1533	-0-	9807	2	6	9	Y	5					38
04	10980	X	8891	-0-	-2089	-0-	8884	2	7	9	Y	6	17	1			27
05	11036	X	7019	-0-	-4017	-0-	7017	2	2	9	Y	2					29
06	10500	X	8643	-0-	-1857	-0-	8639	2	4	9	Y	4	23	1			10
07	10633	X	9150	-0-	-1483	-0-	9132	2	18	9	Y	16	14	1			12
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9161	2	12	9	Y	11	14	1			9
09	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9349	2	20	9	Y	18					27
10	9145	X	8935	-0-	-210	-0-	8923	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	20
11	8880	X	8023	-0-	-857	-0-	8021	2	2	9	Y	2	10	1			12
12	9672	X	8256	-0-	-1416	-0-	8254	2	2	9	Y	2	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 107,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	13206	X	10941	-0-	-2265	-0-	10861	2	80	9	Y	73	136	1	1	8	82
02	11928	X	9191	-0-	-2737	-0-	9174	2	17	9	Y	15					97
03	11966	X	9798	-0-	-2168	-0-	9776	2	22	9	Y	20					117
04	11580	X	9665	-0-	-1915	-0-	9644	2	21	9	Y	19	55	1	1	8	80
05	11036	X	9459	-0-	-1577	-0-	9418	2	41	9	Y	37					117
06	10590	X	8864	-0-	-1726	-0-	8838	2	26	9	Y	24	103	1	2	8	36
07	10168	X	9139	-0-	-1029	-0-	9103	2	36	9	Y	33	39	1	1	8	29
08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8880	2	56	9	Y	51	54	1	1	8	25
09	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9528	2	55	9	Y	50	1	8			74
10	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9655	2	42	9	Y	38	54	1	1	8	57
11	8850	X	8408	-0-	-442	-0-	8350	2	58	9	Y	53	57	1			53
12	9889	X	8062	-0-	-1827	-0-	8018	2	44	9	Y	40	61	1	2	8	30

TOTAL GAS PROD: 111,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	4495	X	1892	-0-	-2603	-0-	1802	5	90	9	N	82					245
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	132	185	1			192
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	92	183	1			101
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	68					169
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	92					261
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	50	187	1			124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					174
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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	3813	X	3692	-0-	-121	-0-	3422	2	270	9	N	245	367	1			202
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3900	2	168	9	N	153	180	1			175
03	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	3378	2	136	9	N	124					299
04	3990	X	2567	-0-	-1423	-0-	2411	2	156	9	N	142	332	1			109
05	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	3573	2	182	9	N	165					274
06	4350	X	2664	-0-	-1686	-0-	2499	2	165	9	N	150	177	1			247
07	4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	1804	2	123	9	N	112	190	1			169
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					169
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					169
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					169
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					169
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

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	5208	X	2911	-0-	-2297	-0-	731	1	1091	3	N	821	533	1	5	8	568
							186	4	903	9							
02	4704	X	2572	-0-	-2132	-0-	634	1	992	3	N	860	811	1	1	8	616
							946	9									
03	5208	X	790	-0-	-4418	-0-	212	1	43	3	N	486	552	1			550
							535	9									
04	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	1010	1	1867	3	N	609	760	1	1	8	398
							670	9									
05	3844	X	3120	-0-	-724	-0-	894	1	1117	3	N	227	523	1	1	8	101
							859	4	250	9							
06	2820	X	2191	-0-	-629	-0-	433	1	1729	3	N	26	111	1	3	8	13
							29	9									
07	3658	X	960	-0-	-2698	-0-	361	1	514	3	N	77	56	1	2	8	32
							85	9									
08	3658	X	1005	-0-	-2653	-0-	339	1	447	3	N	-0-	31	1			1
							219	4									
09	3540	X	944	-0-	-2596	-0-	473	1	248	3	N	2	1	1	2	8	-0-
							221	4	2	9							
10	3131	X	818	-0-	-2313	-0-	391	1	230	3	N	17	4	1	1	8	12
							178	4	19	9							
*11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1144	1	72	3	N	27	22	1			17
							2680	4	30	9							
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 22,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,152

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. (I) GAS LIFT(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	1731	-0-	-563	-0-	1070	1	15	4	N	587	547	1			204
							646	9									
02	2072	X	629	-0-	-1443	-0-	21	1	6	3	N	547	534	1			217
							602	9									
03	2170	X	759	-0-	-1411	-0-	162	1	76	3	N	474	529	1			162
							521	9									
04	2100	X	1474	-0-	-626	-0-	529	1	215	3	N	664	724	1			102
							730	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	417	1	782	4	N	589	530	1			161
							648	9									
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	643	1	707	4	N	590	683	1			68
							649	9									
07	1519	X	670	-0-	-849	-0-	54	1	5	3	N	519	350	1			237
							40	4	571	9							
08	1860	X	843	-0-	-1017	-0-	75	1	174	4	N	540	689	1			88
							594	9									
09	2010	X	640	-0-	-1370	-0-	6	1	9	4	N	568	376	1			280
							625	9									
10	2077	X	151	-0-	-1926	-0-	3	1	1	4	N	134	355	1	1	8	58
							147	9									
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-	58	1			-0-
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,212

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1198	-0-	-476	-0-	548	1	182	3	Y	148	84	1			157
							305	4	163	9							
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	796	1	368	3	Y	345	185	1			317
							380	9									
03	1705	X	377	-0-	-1328	-0-	279	1	17	3	Y	74					391
							81	9									
04	1650	X	616	-0-	-1034	-0-	162	1	170	3	Y	258	207	1	3	8	439
							284	9									
05	1705	X	1308	-0-	-397	-0-	562	1	142	3	Y	401	470	1			370
							163	4	441	9							
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1128	1	90	3	Y	399	635	1			134
							439	9									
07	1705	X	468	-0-	-1237	-0-	41	1	16	3	Y	374	166	1			342
							411	9									
08	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	3	3	4	Y	18					360
							20	9									
09	DLQ G-10		4	-0-	4	29	2	3	2	4	Y	-0-					360
10	DLQ G-10		32	-0-	32	61	4	1	15	3	Y	1	1	8			360
							12	4	1	9							
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					360
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					360

TOTAL GAS PROD: 7,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2711	-0-	-1040	-0-	1091	1	403	3	Y	533	584	1			595
							631	4	586	9							
02	6776	X	3119	-0-	-3657	-0-	1194	1	551	3	Y	1249	681	1			1163
							1374	9									
03	7502	X	1803	-0-	-5699	-0-	1426	1	85	3	Y	265					1428
							292	9									
04	7260	X	5342	-0-	-1918	-0-	1598	1	1673	3	Y	1883	873	1			2438
							2071	9									
05	5115	X	5080	-0-	-35	-0-	1427	1	1303	3	Y	872	2371	1			939
							1391	4	959	9							
06	3330	X	2333	-0-	-997	-0-	692	1	571	3	Y	973	1582	1			330
							1070	9									
07	5518	X	1742	-0-	-3776	-0-	894	1	356	3	Y	447	377	1			400
							492	9									
08	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	103	1	1462	3	Y	11					411
							655	4	12	9							
09	DLQ G-10		3400	-0-	3400	5632	280	1	1865	3	Y	-0-					411
							1255	4									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-					411
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5632					Y	-0-					411
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5632					Y	NO RPT					411

TOTAL GAS PROD: 27,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,233

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2658	-0-	-1527	-0-	938	1	1470	3	N	-0-					-0-
							250	4									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1298	1	2030	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	1063	-0-	-2068	-0-	787	1	158	3	N	107	65	1			42
							118	9									
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	856	1	1582	3	N	-0-	34	1			8
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	1079	1	1410	3	N	235	135	1			108
							1087	4	259	9							
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	708	1	2857	3	N	54	159	1			3
							59	9									
07	3689	X	2051	-0-	-1638	-0-	842	1	1199	3	N	9	3	1			9
							10	9									
08	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	951	1	1603	3	N	-0-	9	1			-0-
							681	4									
09	3720	X	1764	-0-	-1956	-0-	979	1	465	3	N	-0-					-0-
							320	4									
10	3844	X	1789	-0-	-2055	-0-	875	1	515	3	N	-0-					-0-
							399	4									
11	3630	X	1716	-0-	-1914	-0-	484	1	31	3	N	27	13	1			14
							1171	4	30	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 27,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	4774	X	2151	-0-	-2623	-0-	637	1	973	3	N	340	106	1	1	8	236
							167	4	374	9							
02	3108	X	2377	-0-	-731	-0-	757	1	1183	3	N	397	353	1			280
							437	9									
03	3441	X	1841	-0-	-1600	-0-	1338	1	268	3	N	214	257	1			237
							235	9									
04	3330	X	102	-0-	-3228	-0-	36	1	66	3	N	-0-	192	1			45
05	2139	X	836	-0-	-1303	-0-	246	1	339	3	N	58	56	1			47
							187	4	64	9							
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1473	1	5889	3	N	222	229	1			40
							244	9									
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	1104	1	1573	3	N	720	92	1			668
							792	9									
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	623	1	1072	3	N	1415	1400	1			683
							517	4	1557	9							
09	6360	X	2640	-0-	-3720	-0-	670	1	444	3	N	1117	1505	1			295
							297	4	1229	9							
10	6572	X	3105	-0-	-3467	-0-	819	1	482	3	N	1300	1020	1			575
							374	4	1430	9							
11	6360	X	911	-0-	-5449	-0-	19	1	1	3	N	767	835	1			507
							47	4	844	9							
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					507

TOTAL GAS PROD: 28,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,550

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	3255	X	312	-0-	-2943	-0-	22	1	195	3	N	86	85	0			3
							95	9									
02	2884	X	1341	-0-	-1543	-0-	224	1	1022	3	N	86	85	0			4
							95	9									
03	2976	X	678	-0-	-2298	-0-	93	1	495	3	N	82	85	0			1
							90	9									
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	204	1	869	3	N	52	45	0			8
							57	9									
05	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	181	1	1491	3	N	64	66	0			6
							10	4	70	9							
06	1440	X	92	-0-	-1348	-0-	1	1	14	3	N	68	74	0			-0-
							2	4	75	9							
07	1488	X	186	-0-	-1302	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
							41	4									
08	1767	X	483	-0-	-1284	-0-	37	1	297	3	N	26	13	8			13
							120	4	29	9							
09	1710	X	1118	-0-	-592	-0-	87	1	564	3	N	118	131	0			-0-
							337	4	130	9							
10	1767	X	184	-0-	-1583	-0-	15	1	93	3	N	10	8	0			2
							65	4	11	9							
11	480	X	459	-0-	-21	-0-	43	1	180	3	N	28	24	0			6
							205	4	31	9							
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5901	-0-	-3368	-0-	1716	1	2751	3	N	884	546	1	3	8	613
							462	4	972	9							
02	8372	X	5469	-0-	-2903	-0-	1710	1	2674	3	N	986	903	1			696
							1085	9									
03	9269	X	2904	-0-	-6365	-0-	1905	1	382	3	N	561	627	1			630
							617	9									
04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1832	1	3386	3	N	2151	1466	1			1315
							2366	9									
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1938	1	2310	3	N	2010	2211	1			1114
							1945	4	2211	9							
06	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	1557	1	6298	3	N	3310	3981	1			443
							3641	9									
07	7843	X	6118	-0-	-1725	-0-	1919	1	2735	3	N	1331	878	1			896
							1464	9									
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	2287	1	3906	3	N	1400	1604	1			692
							1629	4	1540	9							
09	11100	X	4720	-0-	-6380	-0-	1865	1	952	3	N	1118	1517	1			293
							673	4	1230	9							
10	11470	X	6362	-0-	-5108	-0-	2367	1	1393	3	N	1383	1057	1			619
							1081	4	1521	9							
11	11100	X	6304	-0-	-4796	-0-	1610	1	105	3	N	823	891	1			551
							3684	4	905	9							
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					551

TOTAL GAS PROD: 74,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,957

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	-0-	-0-	-2232	-0-					N	137	129	0	5	8	4
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	329	3	N	102	102	0			4
							112	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	135	1	703	3	N	99	102	0			1
							109	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	107	1	522	3	N	74	75	0			-0-
							81	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	N	19	12	0			7
							7	4	21	9							
06	930	N	426	-0-	-504	-0-	30	1	317	3	N	13	20	0			-0-
							65	4	14	9							
07	744	N	331	-0-	-413	-0-	22	1	209	3	N	21	21	0			-0-
							77	4	23	9							
08	403	N	46	-0-	-357	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
							12	4									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	380	3	N	-0-					-0-
							263	4									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	186	3	N	29	24	0			5
							133	4	32	9							
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	125	3	N	137	134	0			8
							126	4	151	9							
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	68	67	0			2
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	3	N	46	46	0			2
							51	9									
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	335	1	1753	3	N	45	46	0			1
							50	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	242	1	1101	3	N	164	162	0			3
							180	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	179	1	1504	3	N	152	154	0			1
							13	4	167	9							
06	2070	N	1386	-0-	-684	-0-	101	1	1054	3	N	79	50	0	29	8	1
							144	4	87	9							
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	130	1	1264	3	N	87	78	0	7	8	3
							445	4	96	9							
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	173	1	1372	3	N	-0-	3	0			-0-
							566	4									
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	138	1	876	3	N	-0-					-0-
							572	4									
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	170	1	1050	3	N	-0-					-0-
							746	4									
11	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	130	1	543	3	N	22	20	0			2
							629	4	24	9							
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 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	2914	X	1679	-0-	-1235	-0-	138	1	1229	3	N	284	278	0	2	8	9
							312	9									
02	2632	X	2406	-0-	-226	-0-	390	1	1781	3	N	214	214	0			9
							235	9									
03	3007	X	2088	-0-	-919	-0-	298	1	1562	3	N	207	213	0			3
							228	9									
04	2910	X	2364	-0-	-546	-0-	357	1	1618	3	N	354	347	0			10
							389	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	275	1	2280	3	N	414	415	0			9
							21	4	455	9							
06	2580	X	2472	-0-	-108	-0-	180	1	1847	3	N	192	196	0			5
							234	4	211	9							
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	198	1	1917	3	N	416	395	0			26
							663	4	458	9							
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	271	1	2152	3	N	502	487	0			41
							891	4	552	9							
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	253	1	1592	3	N	365	381	0			25
							1049	4	402	9							
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	274	1	1707	3	N	348	348	0			25
							1208	4	383	9							
11	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	247	1	1008	3	N	303	299	0			29
							1237	4	333	9							
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 30,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,599

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	682	X	262	-0-	-420	-0-	89	1	76	3	N	73	759	1	1	8	50
							17	4	80	9							
02	980	X	300	-0-	-680	-0-	82	1	128	3	N	82	74	1			58
							90	9									
03	4712	X	97	-0-	-4615	-0-	38	1	8	3	N	46	52	1			52
							51	9									
04	4560	X	178	-0-	-4382	-0-	61	1	114	3	N	3	44	1			11
							3	9									
05	4712	X	705	-0-	-4007	-0-	176	1	212	3	N	81	41	1			51
							228	4	89	9							
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	126	1	515	3	N	206	213	1			44
							227	9									
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	204	1	290	3	N	57	57	1			44
							63	9									
08	713	X	539	-0-	-174	-0-	160	1	273	3	N	-0-	42	1			2
							106	4									
09	870	X	96	-0-	-774	-0-	53	1	24	3	N	-0-	2	1			-0-
							19	4									
10	899	X	18	-0-	-881	-0-	9	1	5	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	278	1	18	3	N	-0-					-0-
							2069	4									
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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	4805	X	2904	-0-	-1901	-0-	233	1	2067	3	N	549	535	0	7	8	17
							604	9									
02	4088	X	3317	-0-	-771	-0-	505	1	2308	3	N	458	411	0	47	8	17
							504	9									
03	3844	X	3274	-0-	-570	-0-	443	1	2319	3	N	465	412	0	65	8	5
							512	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	447	1	2083	3	N	495	417	0	72	8	11
							545	9									
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	315	1	2603	3	N	557	522	0	30	8	16
							25	4	613	9							
06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	217	1	2256	3	N	377	383	0	3	8	7
							294	4	415	9							
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	259	1	2511	3	N	635	579	0	26	8	37
							878	4	699	9							
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	348	1	2764	3	N	669	638	0	10	8	58
							1141	4	736	9							
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	321	1	1960	3	N	488	506	0	5	8	35
							1390	4	537	9							
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	359	1	2239	3	N	501	503	0			33
							1583	4	551	9							
11	4830	X	3614	-0-	-1216	-0-	310	1	1310	3	N	418	414	0			37
							1534	4	460	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 41,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,612

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	20	19	0			1
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	320	1	1462	3	N	17	17	0			1
							19	9									
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	266	1	1393	3	N	16	17	0			-0-
							18	9									
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	300	1	1369	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	188	1	1549	3	N	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
06	1920	X	1717	-0-	-203	-0-	120	1	1401	3	N	-0-					-0-
							196	4									
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	147	1	1423	3	N	-0-					-0-
							508	4									
08	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	183	1	1457	3	N	-0-					-0-
							606	4									
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	200	1	1119	3	N	-0-					-0-
							912	4									
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	188	1	1171	3	N	10	8	0			2
							828	4	11	9							
*11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	390	1	1007	3	N	31	30	0			3
							2769	4	34	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	3415	-0-	-4769	-0-	389	1	2431	3	Y	541	537	1	46	8	51
							595	9									
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1540	1	4052	3	Y	727	585	1			193
							5457	4	800	9							
03	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	2013	1	4814	3	Y	931	980	1			144
							14498	4	1024	9							
04	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	2400	1	5660	3	Y	967	1064	1			47
							8269	4	1064	9							
05	6107	X	2781	-0-	-3326	-0-	273	1	701	3	Y	760	746	1			61
							971	4	836	9							
06	21630	X	12537	-0-	-9093	-0-	1701	1	4072	3	Y	721	666	1			116
							5971	4	793	9							
07	22351	X	18698	-0-	-3653	-0-	2735	1	5941	3	Y	751	828	1			39
							9196	4	826	9							
08	DLQ G-10		14616	-0-	14616	14616	1911	1	5413	3	Y	211	238	1			12
							7060	4	232	9							
09	DLQ G-10		12149	-0-	12149	26765	1657	1	4145	3	Y	527	505	1			34
							5767	4	580	9							
10	DLQ G-10		6174	-0-	6174	32939	675	1	1835	3	Y	602	493	1			143
							3002	4	662	9							
11	DLQ G-10		14181	-0-	14181	47120	1709	1	4355	3	Y	939	932	1			150
							7084	4	1033	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	47120					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 136,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,677

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. GAS LIFT (I)(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	8899	-0-	-91	-0-	1017	1	6701	3	Y	1074	1068	1	13	8	109
							1181	9									
02	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	2663	1	7007	3	Y	800	682	1			227
							9436	4	880	9							
03	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	2518	1	6014	3	Y	975	1058	1			144
							18130	4	1073	9							
04	23189	X	23189	-0-	-0-	-0-	3276	1	7677	3	Y	1074	1116	1			102
							11055	4	1181	9							
05	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	3352	1	9557	3	Y	978	944	1			136
							12872	4	1076	9							
06	24690	X	24666	-0-	-24	-0-	3448	1	8301	3	Y	817	854	1			99
							12018	4	899	9							
07	25513	X	22457	-0-	-3056	-0-	3290	1	7144	3	Y	846	861	1			84
							11092	4	931	9							
08	DLQ G-10		21161	-0-	21161	21161	2671	1	7580	3	Y	944	962	1			66
							9872	4	1038	9							
09	DLQ G-10		19455	-0-	19455	40616	2660	1	6674	3	Y	766	775	1			57
							9278	4	843	9							
10	DLQ G-10		20805	-0-	20805	61421	2417	1	6942	3	Y	952	882	1			127
							10399	4	1047	9							
11	DLQ G-10		16895	-0-	16895	78316	2067	1	5263	3	Y	927	909	1			145
							8545	4	1020	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	78316					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 232,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,153

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5325	-0-	-751	-0-	1398	1	2813	3	Y	386	407	1			221
							551	4	138	5							
02	7476	X	4679	-0-	-2797	-0-	1063	1	2574	3	Y	437	344	1			314
							456	4	105	5							
03	8277	X	4336	-0-	-3941	-0-	955	1	2286	3	Y	571	493	1			392
							324	4	143	5							
04	8010	X	3577	-0-	-4433	-0-	873	1	1931	3	Y	458	487	1			363
							195	4	74	5							
*05	5890	X	3848	-0-	-2042	-0-	926	1	2013	3	Y	503	601	1			265
							169	4	187	5							
*06	5160	X	3649	-0-	-1511	-0-	932	1	1821	3	Y	489	480	1			274
							182	4	176	5							
*07	5177	X	202	-0-	-4975	-0-	53	1	115	3	Y	16	126	1			164
							8	4	8	5							
*08	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	722	1	1427	3	Y	329	357	1			136
							141	4	190	5							
*09	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1056	1	2240	3	Y	657	505	1			288
							193	4	325	5							
*10	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	970	1	1562	3	Y	465	405	1			348
							119	4	320	5							
*11	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	900	1	1394	3	Y	534	485	1			397
							108	4	289	5							
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	927	1	1480	3	Y	519	516	1			400
							120	4	327	5							

TOTAL GAS PROD: 43,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,364

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	1380	-0-	-5502	-0-	357	1	747	3	Y	72					278
							146	4	51	5							
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-					278
03	4433	X	2902	-0-	-1531	-0-	655	1	1703	3	Y	125	193	1			210
							242	4	164	5							
04	4200	X	2265	-0-	-1935	-0-	555	1	1343	3	Y	116	192	1			134
							135	4	104	5							
*05	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	607	1	1368	3	Y	133	186	1			81
							115	4	150	5							
*06	2820	X	139	-0-	-2681	-0-	40	1	80	3	Y	2					83
							8	4	9	5							
*07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					83
*08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	1074	1	2124	3	Y	232	190	1			125
							210	4	282	5							
*09	2310	X	1993	-0-	-317	-0-	521	1	1104	3	Y	103					228
							95	4	160	5							
*10	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	637	1	1026	3	Y	140	193	0			175
							78	4	210	5							
*11	3810	X	1762	-0-	-2048	-0-	540	1	837	3	Y	134					309
							65	4	173	5							
12	3937	X	2038	-0-	-1899	-0-	609	1	978	3	Y	138	194	1			253
							79	4	220	5							

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	980	1	1939	3	Y	103	195	1			329
							380	4	79	5							
02	7252	X	4022	-0-	-3230	-0-	1030	1	2467	3	Y	-0-					329
							437	4	88	5							
03	8029	X	4278	-0-	-3751	-0-	1072	1	2469	3	Y	248	192	1			385
							350	4	114	5							
04	7770	X	2875	-0-	-4895	-0-	814	1	1758	3	Y	72					457
							177	4	47	5							
*05	4464	X	2084	-0-	-2380	-0-	613	1	1187	3	Y	128	187	1			398
							100	4	43	5							
*06	4320	X	3058	-0-	-1262	-0-	963	1	1678	3	Y	174	186	1			386
							168	4	58	5							
*07	4464	X	1308	-0-	-3156	-0-	415	1	789	3	Y	36					422
							58	4	6	5							
*08	4278	X	3418	-0-	-860	-0-	1035	1	1889	3	Y	124	192	1			354
							187	4	171	5							
*09	3060	X	2396	-0-	-664	-0-	688	1	1313	3	Y	145	185	1			314
							113	4	122	5							
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	1075	1	1648	3	Y	247	180	1			381
							126	4	287	5							
*11	3300	X	2213	-0-	-1087	-0-	705	1	1065	3	Y	144					525
							82	4	203	5							
12	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	1034	1	1563	3	Y	212	194	1			543
							126	4	291	5							

TOTAL GAS PROD: 35,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1099	1	2403	3	Y	445	409	1			197
							471	4	214	5							
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	555	1	1416	3	Y	311	191	1			317
							251	4	87	5							
03	3697	X	3698	-0-	1	-0-	705	1	2021	3	Y	381	331	1			367
							277	4	276	5							
04	1860	X	2985	-0-	1125	-0-	686	1	1661	3	Y	311	443	1			235
							168	4	128	5							
*05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	618	1	1594	3	Y	267	368	1			134
							122	4	276	5							
*06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	576	1	1165	3	Y	189	41	1			282
							117	4	133	5							
*07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	841	1	1956	3	Y	373	500	1			155
							144	4	203	5							
*08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	903	1	1843	3	Y	275	208	1			222
							182	4	275	5							
*09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	784	1	1716	3	Y	335	256	1			301
							147	4	274	5							
*10	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	926	1	1557	3	Y	330	276	1			355
							119	4	361	5							
*11	3300	X	2808	-0-	-492	-0-	805	1	1303	3	Y	266	345	1			276
							101	4	306	5							
12	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	768	1	1380	3	Y	292	313	1			255
							112	4	401	5							

TOTAL GAS PROD: 38,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,775

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	5487	X	3475	-0-	-2012	-0-	939	1	1943	3	Y	83	194	1			389
							380	4	122	5							
02	4536	X	2946	-0-	-1590	-0-	707	1	1779	3	Y	41					430
							315	4	100	5							
03	5022	X	1914	-0-	-3108	-0-	429	1	1083	3	Y	143	193	1			380
							154	4	91	5							
04	3450	X	1334	-0-	-2116	-0-	336	1	798	3	Y	60	190	1			250
							80	4	54	5							
*05	3565	X	2605	-0-	-960	-0-	665	1	1499	3	Y	137					387
							126	4	164	5							
*06	3360	X	601	-0-	-2759	-0-	168	1	339	3	Y	20					407
							34	4	38	5							
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	864	1	2011	3	Y	117	190	1			334
							148	4	208	5							
*08	2604	X	1836	-0-	-768	-0-	510	1	1009	3	Y	75	190	1			219
							100	4	134	5							
*09	2520	X	2169	-0-	-351	-0-	567	1	1204	3	Y	109					328
							103	4	175	5							
*10	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	598	1	962	3	Y	99					427
							73	4	197	5							
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1114	1	1726	3	Y	98	193	1			332
							133	4	358	5							
12	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	1035	1	1652	3	Y	75					407
							134	4	365	5							

TOTAL GAS PROD: 28,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3098	-0-	-777	-0-	712	1	1563	3	Y	342	294	1			63
							306	4	141	5							
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	862	1	2248	3	Y	297	242	1			118
							395	4	160	5							
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	739	1	2163	3	Y	324	377	1			65
							296	4	311	5							
04	3870	X	3325	-0-	-545	-0-	760	1	1855	3	Y	340	270	1			135
							187	4	149	5							
*05	4433	X	3129	-0-	-1304	-0-	673	1	1737	3	Y	261	292	1			104
							132	4	300	5							
*06	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	793	1	1664	3	Y	304	142	1			266
							167	4	219	5							
*07	4433	X	3401	-0-	-1032	-0-	824	1	1927	3	Y	276	472	1			70
							142	4	204	5							
*08	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	822	1	1769	3	Y	296	280	1			86
							175	4	308	5							
*09	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	714	1	1604	3	Y	246	253	1			79
							138	4	275	5							
*10	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	865	1	1511	3	Y	273	248	1			104
							115	4	383	5							
*11	3300	X	3003	-0-	-297	-0-	866	1	1424	3	Y	231	156	1			179
							110	4	349	5							
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	912	1	1663	3	Y	307	362	1			124
							135	4	497	5							

TOTAL GAS PROD: 40,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,497

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	2272	1	5230	3	Y	359	399	1			159
							1024	4	586	5							
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1454	1	4544	3	Y	268	154	1			273
							748	4	664	5							
03	9610	X	2296	-0-	-7314	-0-	443	1	1357	3	Y	85	276	1			82
							185	4	217	5							
04	9300	X	4346	-0-	-4954	-0-	960	1	2621	3	Y	160	121	1			121
							256	4	333	5							
*05	9610	X	6752	-0-	-2858	-0-	1469	1	3984	3	Y	211	226	1			106
							301	4	766	5							
*06	9210	X	1774	-0-	-7436	-0-	457	1	995	3	Y	67	33	1			140
							99	4	149	5							
*07	8525	X	8502	-0-	-23	-0-	2020	1	5087	3	Y	296	313	1			123
							375	4	694	5							
*08	6758	X	5144	-0-	-1614	-0-	1277	1	2875	3	Y	135	149	1			109
							283	4	560	5							
*09	6540	X	5610	-0-	-930	-0-	1378	1	3191	3	Y	162	125	1			146
							274	4	589	5							
*10	8494	X	4373	-0-	-4121	-0-	1212	1	2232	3	Y	115	134	1			127
							170	4	632	5							
*11	8220	X	5431	-0-	-2789	-0-	1551	1	2740	3	Y	132	123	1			136
							211	4	784	5							
12	8494	X	6477	-0-	-2017	-0-	1714	1	3265	3	Y	165	157	1			144
							264	4	1052	5							

TOTAL GAS PROD: 67,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	1141	1	2736	3	Y	448	415	1			82
							528	4	361	5							
02	6916	X	4070	-0-	-2846	-0-	736	1	2323	3	Y	257	237	1			102
							382	4	346	5							
03	7657	X	2854	-0-	-4803	-0-	516	1	1580	3	Y	264	313	1			53
							215	4	253	5							
04	7410	X	2609	-0-	-4801	-0-	523	1	1446	3	Y	281	222	1			112
							141	4	190	5							
*05	5270	X	2776	-0-	-2494	-0-	595	1	1614	3	Y	123	186	1			49
							122	4	310	5							
*06	5100	X	1764	-0-	-3336	-0-	431	1	939	3	Y	145	67	1			127
							93	4	141	5							
*07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1330	1	3404	3	Y	386	415	1			98
							251	4	486	5							
*08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	1423	1	3220	3	Y	483	441	1			140
							317	4	635	5							
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	815	1	1887	3	Y	238	302	1			76
							162	4	348	5							
*10	5146	X	3672	-0-	-1474	-0-	953	1	1759	3	Y	296	259	1			113
							134	4	500	5							
*11	4980	X	2686	-0-	-2294	-0-	725	1	1284	3	Y	189	155	1			147
							99	4	370	5							
12	5146	X	3187	-0-	-1959	-0-	785	1	1500	3	Y	268	307	1			108
							121	4	486	5							

TOTAL GAS PROD: 44,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	721	1	1738	3	Y	336	496	1			62
							335	4	234	5							
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	413	1	1305	3	Y	221	195	1			88
							215	4	195	5							
03	6820	X	5470	-0-	-1350	-0-	989	1	3030	3	Y	504	491	1			101
							412	4	485	5							
04	6600	X	3251	-0-	-3349	-0-	661	1	1827	3	Y	314	290	1			125
							178	4	240	5							
*05	6820	X	2194	-0-	-4626	-0-	447	1	1213	3	Y	190	239	1			76
							92	4	233	5							
*06	5280	X	12	-0-	-5268	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	76	1			-0-
							1	4	1	5							
*07	5456	X	16	-0-	-5440	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
*08	5394	X	49	-0-	-5345	-0-	12	1	28	3	Y	-0-					-0-
							3	4	6	5							
*09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	856	1	1982	3	Y	406	276	1			130
							170	4	366	5							
*10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	706	1	1304	3	Y	271	298	1			103
							99	4	371	5							
*11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	713	1	1263	3	Y	227	154	1			176
							98	4	364	5							
12	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	771	1	1472	3	Y	306	358	1			124
							119	4	476	5							

TOTAL GAS PROD: 29,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,775

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		1712	-0-	1712	1712	354	1	907	3	Y	231	172	1			59
							67	4	130	5							
*08	14B2 EXT		4557	-0-	4557	6269	985	1	2235	3	Y	613	494	1			178
							220	4	443	5							
*09	T. A.		736	-0-	736	7005	164	1	379	3	Y	82	234	1			26
							33	4	70	5							
*10	8417	X	1412	-0-	-7005	-0-	345	1	640	3	Y	176	135	1			67
							49	4	184	5							
*11	4410	X	599	-0-	-3811	-0-	158	1	281	3	Y	52	78	1			41
							22	4	81	5							
12	4557	X	7	-0-	-4550	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	41	1			-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	913	1	2084	3	Y	102	152	1			45
							408	4	226	5							
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	1198	1	3746	3	Y	159	44	1			160
							617	4	547	5							
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	989	1	3032	3	Y	144	165	1			139
							412	4	486	5							
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	777	1	2110	3	Y	95	162	1			72
							206	4	264	5							
*05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	955	1	2590	3	Y	98	121	1			49
							196	4	498	5							
*06	3360	X	599	-0-	-2761	-0-	157	1	342	3	Y	14	15	1			48
							34	4	51	5							
*07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	1092	1	2737	3	Y	119	118	1			49
							202	4	368	5							
*08	5084	X	3943	-0-	-1141	-0-	990	1	2222	3	Y	75	64	1			60
							219	4	429	5							
*09	4200	X	3091	-0-	-1109	-0-	760	1	1760	3	Y	86	69	1			77
							151	4	325	5							
*10	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	1068	1	1942	3	Y	168	71	1			174
							148	4	536	5							
*11	4380	X	3638	-0-	-742	-0-	1021	1	1802	3	Y	146	169	1			151
							139	4	515	5							
12	4526	X	3919	-0-	-607	-0-	1049	1	1980	3	Y	92	163	1			80
							160	4	629	5							

TOTAL GAS PROD: 46,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. (I) GAS LIFT(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	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
03	T. A.		279	-0-	279	289	56	1	170	3	Y	3					3
							23	4	27	5							
04	T. A.		5246	-0-	5246	-0-	1180	1	3194	3	Y	150	40	1			113
							312	4	395	5							
*05	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	2952	1	7957	3	Y	648	435	1			326
							604	4	1510	5							
*06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	34	1	75	3	Y	-0-	100	1			226
							7	4	11	5							
*07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	2474	1	6196	3	Y	297	400	1			123
							457	4	832	5							
*08	13733	X	7678	-0-	-6055	-0-	1938	1	4333	3	Y	136	149	1			110
							428	4	829	5							
*09	13290	X	5355	-0-	-7935	-0-	1331	1	3077	3	Y	107	121	1			96
							264	4	565	5							
*10	13733	X	5576	-0-	-8157	-0-	1606	1	2858	3	Y	127	88	1			135
							218	4	754	5							
*11	9960	X	5846	-0-	-4114	-0-	1690	1	2957	3	Y	127	132	1			130
							228	4	831	5							
12	10292	X	4110	-0-	-6182	-0-	1098	1	2070	3	Y	108	144	1			94
							167	4	656	5							

TOTAL GAS PROD: 58,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

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. (I) GAS LIFT(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	3349	-0-	-1053	-0-	703	1	1738	3	Y	292	274	1			54
							332	4	255	5							
02	3304	X	2417	-0-	-887	-0-	433	1	1381	3	Y	151	145	1			60
							227	4	210	5							
03	3658	X	2677	-0-	-981	-0-	483	1	1490	3	Y	235	248	1			47
							203	4	242	5							
04	3540	X	299	-0-	-3241	-0-	52	1	145	3	Y	63	85	1			25
							14	4	19	5							
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	671	1	1835	3	Y	313	213	1			125
							138	4	360	5							
*06	3240	X	1026	-0-	-2214	-0-	248	1	543	3	Y	89	136	1			78
							54	4	83	5							
*07	2666	X	1638	-0-	-1028	-0-	351	1	901	3	Y	172	206	1			44
							67	4	130	5							
*08	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	631	1	1431	3	Y	279	242	1			81
							141	4	284	5							
*09	3240	X	2352	-0-	-888	-0-	531	1	1248	3	Y	206	221	1			66
							106	4	240	5							
*10	3348	X	2229	-0-	-1119	-0-	564	1	1047	3	Y	215	199	1			82
							80	4	301	5							
*11	2700	X	1993	-0-	-707	-0-	525	1	938	3	Y	166	119	1			129
							72	4	275	5							
12	2790	X	2125	-0-	-665	-0-	514	1	982	3	Y	211	255	1			85
							79	4	318	5							

TOTAL GAS PROD: 26,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	6386	X	3966	-0-	-2420	-0-	846	1	2093	3	Y	291	336	1			167
							399	4	308	5							
02	5908	X	3212	-0-	-2696	-0-	572	1	1822	3	Y	219	229	1			157
							300	4	277	5							
03	6541	X	3085	-0-	-3456	-0-	566	1	1746	3	Y	230	230	1			157
							237	4	283	5							
04	6330	X	3263	-0-	-3067	-0-	680	1	1880	3	Y	247	209	1			195
							184	4	247	5							
*05	4402	X	3651	-0-	-751	-0-	740	1	2024	3	Y	307	340	1			162
							152	4	397	5							
*06	3840	X	3042	-0-	-798	-0-	736	1	1620	3	Y	249	271	1			140
							160	4	252	5							
*07	3565	X	1678	-0-	-1887	-0-	366	1	941	3	Y	151	64	1			227
							69	4	136	5							
*08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	870	1	2037	3	Y	276	389	1			114
							195	4	437	5							
*09	3540	X	3125	-0-	-415	-0-	715	1	1681	3	Y	240	249	1			105
							142	4	323	5							
*10	3658	X	2968	-0-	-690	-0-	766	1	1426	3	Y	233	164	1			174
							108	4	412	5							
*11	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	723	1	1294	3	Y	260	241	1			193
							100	4	380	5							
12	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	784	1	1497	3	Y	263	254	1			202
							121	4	485	5							

TOTAL GAS PROD: 37,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,966

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 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	186	X	83	-0-	-103	-0-	18	1	45	3	Y	4	6	1			2
							9	4	7	5							
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	10	1	31	3	Y	5	3	1			4
							5	4	5	5							
03	213	N	212	-0-	-1	-0-	33	1	102	3	Y	43	17	1			30
							14	4	16	5							
04	90	N	98	-0-	8	-0-	20	1	55	3	Y	10	32	1			8
							5	4	7	5							
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	Y	5	10	1			3
							5	4	13	5							
*06	210	N	102	-0-	-108	-0-	27	1	60	3	Y	-0-	3	1			-0-
							6	4	9	5							
*07	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	83	3	Y	-0-					-0-
							8	4	18	5							
*09	90	N	49	-0-	-41	-0-	12	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4	6	5							
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	33	3	Y	-0-					-0-
							3	4	10	5							
*11	150	N	67	-0-	-83	-0-	19	1	35	3	Y	-0-					-0-
							3	4	10	5							
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	-0-					-0-
							3	4	12	5							

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4588	X	2190	-0-	-2398	-0-	464	1	1147	3	Y	174	251	1			32
							219	4	169	5							
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	631	1	2009	3	Y	188	145	1			75
							331	4	306	5							
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	559	1	1724	3	Y	279	298	1			56
							234	4	280	5							
04	1590	X	432	-0-	-1158	-0-	87	1	242	3	Y	43	82	1			17
							24	4	32	5							
*05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	813	1	2224	3	Y	330	215	1			132
							167	4	436	5							
*06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	456	1	1000	3	Y	122	147	1			107
							99	4	154	5							
*07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	574	1	1475	3	Y	159	226	1			40
							109	4	213	5							
*08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	723	1	1684	3	Y	253	220	1			73
							162	4	357	5							
*09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	791	1	1858	3	Y	229	229	1			73
							158	4	357	5							
*10	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	730	1	1355	3	Y	194	193	1			74
							103	4	389	5							
*11	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	673	1	1202	3	Y	152	108	1			118
							93	4	352	5							
12	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	619	1	1182	3	Y	178	224	1			72
							96	4	383	5							

TOTAL GAS PROD: 31,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	26	-0-	-1586	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
							2	4	3	5							
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
*05	1612	X	829	-0-	-783	-0-	171	1	505	3	N	3	2	1			1
							35	4	115	5							
*06	30	X	10	-0-	-20	-0-	2	1	6	3	N	-0-	1	1			-0-
							1	4	1	5							
*07	31	X	8	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
							1	5									
*08	837	X	254	-0-	-583	-0-	29	1	66	3	N	125	62	1			63
							6	4	15	5							
*09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	63	1			-0-
*10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
*11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	13507	-0-	-5744	-0-	2945	1	7308	3	N	695	613	1			127
							1391	4	1098	5							
02	17388	X	13200	-0-	-4188	-0-	2361	1	7776	3	N	474	475	1			126
							1265	4	1277	5							
03	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	3000	1	9505	3	N	611	558	1			179
							1277	4	1640	5							
04	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	3186	1	9039	3	N	662	648	1			193
							871	4	1286	5							
*05	14601	X	13371	-0-	-1230	-0-	2751	1	7957	3	N	317	419	1			91
							564	4	1750	5							
*06	15570	X	8615	-0-	-6955	-0-	1985	1	4752	3	N	452	392	1			151
							438	4	943	5							
*07	16089	X	12068	-0-	-4021	-0-	2639	1	7110	3	N	582	521	1			212
							500	4	1179	5							
*08	16089	X	11212	-0-	-4877	-0-	2592	1	6190	3	N	413	417	1			208
							584	4	1392	5							
*09	15120	X	11253	-0-	-3867	-0-	2571	1	6262	3	N	539	544	1			203
							513	4	1314	5							
*10	13361	X	11295	-0-	-2066	-0-	2808	1	5608	3	N	569	491	1			281
							382	4	1871	5							
*11	11670	X	9824	-0-	-1846	-0-	2482	1	4862	3	N	401	345	1			337
							332	4	1707	5							
12	12059	X	10744	-0-	-1315	-0-	2668	1	5236	3	N	588	747	1			178
							411	4	1782	5							

TOTAL GAS PROD: 146,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,303

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7826	-0-	-2280	-0-	1724	1	4308	3	N	264	240	1			48
							814	4	690	5							
02	7840	X	4733	-0-	-3107	-0-	853	1	2811	3	N	135	147	1			36
							457	4	463	5							
03	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	1304	1	4130	3	N	239	205	1			70
							555	4	712	5							
04	7650	X	4142	-0-	-3508	-0-	895	1	2529	3	N	102	142	1			30
							243	4	363	5							
*05	7812	X	5896	-0-	-1916	-0-	1206	1	3486	3	N	173	153	1			50
							247	4	767	5							
*06	7560	X	5723	-0-	-1837	-0-	1350	1	3231	3	N	184	172	1			62
							298	4	642	5							
*07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	1641	1	4422	3	N	227	206	1			83
							311	4	733	5							
*08	6975	X	5563	-0-	-1412	-0-	1297	1	3117	3	N	129	147	1			65
							291	4	716	5							
*09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	1632	1	3999	3	N	287	244	1			108
							325	4	852	5							
*10	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	1781	1	3632	3	N	329	275	1			162
							239	4	1256	5							
*11	7110	X	5002	-0-	-2108	-0-	1252	1	2468	3	N	217	197	1			182
							167	4	876	5							
12	7347	X	6217	-0-	-1130	-0-	1538	1	3062	3	N	285	381	1			86
							235	4	1068	5							

TOTAL GAS PROD: 73,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,571

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 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	15841	X	5903	-0-	-9938	-0-	1316	1	3204	3	N	272	269	1			50
							613	4	471	5							
02	10388	X	6596	-0-	-3792	-0-	1210	1	3857	3	N	279	255	1			74
							635	4	587	5							
03	11501	X	2746	-0-	-8755	-0-	515	1	1613	3	N	117	157	1			34
							218	4	271	5							
04	11130	X	8620	-0-	-2510	-0-	1852	1	5122	3	N	429	338	1			125
							500	4	674	5							
*05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	2702	1	7451	3	N	638	580	1			183
							554	4	1488	5							
*06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	2716	1	6117	3	N	484	505	1			162
							593	4	1025	5							
*07	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	2287	1	5879	3	N	466	458	1			170
							434	4	850	5							
*08	12896	X	10903	-0-	-1993	-0-	2558	1	6003	3	N	426	382	1			214
							573	4	1300	5							
*09	12480	X	10274	-0-	-2206	-0-	2444	1	5742	3	N	454	497	1			171
							487	4	1102	5							
*10	12896	X	9244	-0-	-3652	-0-	2452	1	4587	3	N	471	409	1			233
							347	4	1340	5							
*11	10980	X	8002	-0-	-2978	-0-	2173	1	3913	3	N	409	298	1			344
							302	4	1164	5							
12	10912	X	7936	-0-	-2976	-0-	2044	1	3904	3	N	371	603	1			112
							316	4	1264	5							

TOTAL GAS PROD: 104,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,816

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	3126	1	7802	3	N	116	120	1			21
							1486	4	1147	5							
02	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	2183	1	6954	3	N	131	117	1			35
							1145	4	1058	5							
03	10075	X	2123	-0-	-7952	-0-	401	1	1255	3	N	79	91	1			23
							169	4	211	5							
04	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	4233	1	11873	3	N	232	187	1			68
							1151	4	1622	5							
*05	34827	X	34827	-0-	-0-	-0-	7445	1	21082	3	N	295	278	1			85
							1528	4	4447	5							
*06	31613	X	31613	-0-	-0-	-0-	7855	1	18363	3	N	218	230	1			73
							1729	4	3426	5							
*07	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	7877	1	20829	3	N	192	195	1			70
							1494	4	3280	5							
*08	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	8477	1	20063	3	N	117	128	1			59
							1909	4	4396	5							
*09	34039	X	34039	-0-	-0-	-0-	8387	1	19903	3	N	144	149	1			54
							1671	4	3920	5							
*10	32416	X	32416	-0-	-0-	-0-	8805	1	16933	3	N	186	148	1			92
							1225	4	5248	5							
*11	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	8296	1	15470	3	N	139	114	1			117
							1138	4	4949	5							
*12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	9343	1	18206	3	N	118	199	1			36
							1441	4	6115	5							

TOTAL GAS PROD: 313,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259	X	16335	-0-	-1924	-0-	3413	1	8783	3	N	970	866	1			177
							1650	4	1422	5							
02	16492	X	9907	-0-	-6585	-0-	1742	1	5743	3	N	492	538	1			131
							934	4	947	5							
03	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	2929	1	9281	3	N	1066	884	1			313
							1247	4	1601	5							
04	15810	X	8979	-0-	-6831	-0-	1883	1	5378	3	N	386	586	1			113
							518	4	775	5							
*05	16337	X	7385	-0-	-8952	-0-	1446	1	4186	3	N	485	459	1			139
							297	4	922	5							
*06	15810	X	5442	-0-	-10368	-0-	1227	1	2939	3	N	384	395	1			128
							271	4	583	5							
*07	16244	X	980	-0-	-15264	-0-	226	1	610	3	N	-0-	128	1			-0-
							43	4	101	5							
08	16244	X	241	-0-	-16003	-0-	58	1	138	3	N	-0-					-0-
							13	4	32	5							
*09	8970	X	527	-0-	-8443	-0-	126	1	310	3	N	-0-					-0-
							25	4	66	5							
*10	7378	X	1	-0-	-7377	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*11	5430	X	538	-0-	-4892	-0-	139	1	279	3	N	-0-					-0-
							18	4	102	5							
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,783

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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	516	1	3092	3	N	81	72	1	1	8	118
							89	9									
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	448	1	2730	3	N	93	184	1	2	8	25
							102	9									
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	315	1	2053	3	N	3					28
							3	9									
04	3600	X	2734	-0-	-866	-0-	302	1	2209	3	N	203	45	1	1	8	185
							223	9									
05	3720	X	2741	-0-	-979	-0-	304	1	2415	3	N	20	172	1	1	8	32
							22	9									
06	3570	X	2140	-0-	-1430	-0-	306	1	1795	3	N	35	29	1	1	8	37
							39	9									
07	3627	X	1907	-0-	-1720	-0-	192	1	1695	3	N	18					55
							20	9									
08	2821	X	2028	-0-	-793	-0-	1998	3	30	9	N	27					82
09	2730	X	1948	-0-	-782	-0-	1928	3	20	9	N	18					100
10	2728	X	1836	-0-	-892	-0-	1695	3	141	9	N	128	1	8			227
11	2130	X	1731	-0-	-399	-0-	1680	3	51	9	N	46	229	1	1	8	43
12	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	1077	3	22	9	N	20					63

TOTAL GAS PROD: 27,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6304	-0-	-1384	-0-	6135	2	169	9	N	154	86	1	2	8	102
02	9156	X	5887	-0-	-3269	-0-	5745	2	142	9	N	129	181	1			50
03	10137	X	7020	-0-	-3117	-0-	6874	2	146	9	N	133	108	1	2	8	73
04	9810	X	7214	-0-	-2596	-0-	7040	2	174	9	N	158	42	1	2	8	187
05	6510	X	6417	-0-	-93	-0-	6301	2	116	9	N	105	261	1	1	8	30
06	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	5788	2	45	9	N	41	1	8			70
07	7006	X	6534	-0-	-472	-0-	6475	2	59	9	N	54	1	8			123
08	7440	X	6960	-0-	-480	-0-	6785	2	175	9	N	159	145	1			137
09	7200	X	6467	-0-	-733	-0-	6309	2	158	9	N	144	180	1	1	8	100
10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6554	2	128	9	N	116	184	1	1	8	31
11	6330	X	6245	-0-	-85	-0-	6120	2	125	9	N	114					145
12	6975	X	6260	-0-	-715	-0-	85	1	6047	2	N	116	189	1	2	8	70
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 77,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5308	-0-	-1946	-0-	2373	1	2649	2	N	260	337	1	1	8	165
							286	9									
02	7168	X	4108	-0-	-3060	-0-	683	1	3187	2	N	216	186	1			195
							238	9									
03	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	94	1	6960	2	N	391	461	1			125
							430	9									
04	8250	X	6425	-0-	-1825	-0-	3	1	6070	2	N	320	256	1			189
							352	9									
05	8525	X	6122	-0-	-2403	-0-	5791	2	331	9	N	301	441	1			49
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5777	2	233	9	N	212	239	1			22
07	7471	X	5859	-0-	-1612	-0-	5552	2	307	9	N	279	220	1			81
08	7471	X	6322	-0-	-1149	-0-	6004	2	318	9	N	289	340	1			30
09	6420	X	5038	-0-	-1382	-0-	4807	2	231	9	N	210	212	1	1	8	27
10	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6228	2	310	9	N	282	146	1	1	8	162
11	6000	X	5477	-0-	-523	-0-	5154	2	323	9	N	294	281	1			175
*12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6070	2	360	9	N	327	356	1	1	8	145

TOTAL GAS PROD: 71,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,381

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1841	-0-	-1197	-0-	182	1	1361	3	N	271	182	1			167
							298	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	769	1	2676	3	N	65	176	1	1	8	55
							72	9									
03	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	307	1	2163	3	N	195	137	1	1	8	112
							215	9									
04	2880	X	1987	-0-	-893	-0-	215	1	1544	3	N	207	229	1			90
							228	9									
05	3038	X	1805	-0-	-1233	-0-	100	1	1462	3	N	221	260	1			51
							243	9									
06	2940	X	2345	-0-	-595	-0-	2071	3	274	9	N	249	273	1	1	8	26
07	3038	X	2725	-0-	-313	-0-	2429	3	296	9	N	269	240	1			55
08	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2088	3	234	9	N	213	249	1	1	8	18
09	2340	X	2134	-0-	-206	-0-	1871	3	263	9	N	239	144	1	1	8	112
10	2728	X	1852	-0-	-876	-0-	1690	3	162	9	N	147	207	1	1	8	51
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1250	3	200	9	N	182	30	1			203
12	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	55	1	1468	3	N	254	362	1			95
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 26,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,512

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	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1705	1	16237	3	N	95	2	8			140
							105	9									
02	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	1382	1	14096	3	N	79	143	1	1	8	75
							87	9									
03	15128	X	12833	-0-	-2295	-0-	278	1	12424	3	N	119	135	1	1	8	58
							131	9									
04	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	1064	1	15067	3	N	137	67	1			128
							151	9									
05	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	1072	1	15009	3	N	113	212	1	1	8	28
							124	9									
06	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	655	1	16226	3	N	97	102	1	2	8	21
							107	9									
07	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	620	1	17395	3	N	88	61	1	1	8	47
							97	9									
08	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	1082	1	15719	3	N	75	95	1	1	8	26
							83	9									
09	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	1564	1	13544	3	N	81	43	1	1	8	63
							89	9									
10	15128	X	9624	-0-	-5504	-0-	1232	1	8337	3	N	50	95	1	1	8	17
							55	9									
*11	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	930	1	15309	3	N	27	1	8			43
							30	9									
12	15128	X	13153	-0-	-1975	-0-	717	1	12327	3	N	99	2	8			140
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 185,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

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

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-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	3379	X	2768	-0-	-611	-0-	79 150	1 9	2539	2	N	136	183	1	3	8	88
*02	2884	X	2128	-0-	-756	-0-	71 113	1 9	1944	2	N	103					191
*03	3193	X	2609	-0-	-584	-0-	79 110	1 9	2420	2	N	100	1	8			290
*04	2970	X	2153	-0-	-817	-0-	76 63	1 9	2014	2	N	57	182	1			165
*05	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	79 134	1 9	2156	2	N	122	181	1	1	8	105
*06	2880	X	2193	-0-	-687	-0-	76 48	1 9	2069	2	N	44					149
*07	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	79 62	1 9	2529	2	N	56					205
*08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	79 61	1 9	4769	2	N	55	185	1	1	8	74
*09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	76 111	1 9	2604	2	N	101					175
*10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	76 78	1 9	2604	2	N	71					246
11	4200	X	2812	-0-	-1388	-0-	76 132	1 9	2604	2	N	120	177	1			189
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 30,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1249	2	188	9	N	171					298
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1011	3	151	9	N	137	191	1			244
03	1178	N	799	-0-	-379	-0-	639	3	160	9	N	145					389
04	1380	N	653	-0-	-727	-0-	638	3	15	9	N	14	183	1			220
05	1333	N	873	-0-	-460	-0-	873	3			N	-0-					220
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	895	3	44	9	N	40					260
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	939	3	54	9	N	49	176	1			133
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	939	3	55	9	N	50					183
09	930	N	579	-0-	-351	-0-	535	3	44	9	N	40	1	8			222
10	992	N	371	-0-	-621	-0-	334	3	37	9	N	34	174	1			82
11	960	N	322	-0-	-638	-0-	290	3	32	9	N	29	1	8			110
12	589	N	208	-0-	-381	-0-	155	3	53	9	N	48					158

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PAYROCK II, LLC 646915
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	SHUT IN		101761	-0-	101761	115164	79720	2	22041	9	N	20037	19452	1	585	8	-0-
02	SHUT IN		73450	-0-	73450	188614	60062	2	13388	9	N	12171	12057	1	114	8	-0-
03	SHUT IN		76742	-0-	76742	265356	63566	2	13176	9	N	11978	11917	1	61	8	-0-
04	SHUT IN		62429	-0-	62429	327785	52564	2	9865	9	N	8968	8588	1	25	8	355
05	SHUT IN		55731	-0-	55731	383516	47989	2	7742	9	N	7038	6831	1	21	8	541
06	432112	X	48596	-0-	-383516	-0-	41909	2	6687	9	N	6079	6160	1	12	8	448
07	104067	X	43712	-0-	-60355	-0-	37807	2	5905	9	N	5368	5259	1	6	8	551
08	104067	X	40212	-0-	-63855	-0-	35206	2	5006	9	N	4551	4689	1	4	8	409
09	62760	X	29733	-0-	-33027	-0-	25969	2	3764	9	N	3422	3474	1	12	8	345
10	56079	X	-0-	-0-	-56079	-0-					N	-0-	178	1			167
11	48720	X	2084	-0-	-46636	-0-	1750	2	334	9	N	304					471
12	43896	X	26246	-0-	-17650	-0-	22442	2	3804	9	N	3458	3409	1	49	8	471

TOTAL GAS PROD: 560,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,374

PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
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	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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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	2821	X	715	-0-	-2106	-0-	335	1	319	3	Y	15	17	1			1
							44	4	17	9							
02	2548	X	817	-0-	-1731	-0-	352	1	343	3	Y	20	18	1			3
							100	4	22	9							
03	2821	X	322	-0-	-2499	-0-	112	1	161	3	Y	29	30	1			2
							17	4	32	9							
04	1470	X	42	-0-	-1428	-0-	5	1	6	3	Y	27	27	1			2
							1	4	30	9							
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	29	28	1			3
06	870	X	370	-0-	-500	-0-	118	1	200	3	Y	30	32	1			1
							19	4	33	9							
07	899	X	170	-0-	-729	-0-	53	1	82	3	Y	26	25	1			2
							6	4	29	9							
08	DLQ G-10		257	-0-	257	257	89	1	158	3	Y	-0-	2	1			-0-
							10	4									
09	DLQ G-10		402	-0-	402	659	144	1	216	3	Y	29	27	1			2
							10	4	32	9							
10	929	N	270	-0-	-659	-0-	119	1	119	3	Y	13	13	1			2
							18	4	14	9							
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	185	1	461	3	Y	1	3	1			-0-
							16	4	1	9							
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7234	-0-	-609	-0-	568	1	6563	3	Y	58	47	1			28
							39	4	64	9							
02	7560	X	6649	-0-	-911	-0-	544	1	5998	3	Y	68	48	1			48
							32	4	75	9							
03	8370	X	7275	-0-	-1095	-0-	551	1	6627	3	Y	48	71	1			25
							44	4	53	9							
04	8100	X	6919	-0-	-1181	-0-	498	1	6359	3	Y	39	35	1			29
							19	4	43	9							
05	8246	X	6714	-0-	-1532	-0-	546	1	6146	3	Y	13	34	1			8
							8	4	14	9							
06	7110	X	6910	-0-	-200	-0-	541	1	6302	3	Y	45	41	1			12
							17	4	50	9							
07	7347	X	7096	-0-	-251	-0-	532	1	6450	3	Y	86	25	1			73
							19	4	95	9							
08	DLQ G-10		6983	-0-	6983	6983	521	1	6359	3	Y	79	113	1			39
							16	4	87	9							
09	DLQ G-10		6442	-0-	6442	13425	442	1	5905	3	Y	66	67	1			38
							22	4	73	9							
10	20530	X	7105	-0-	-13425	-0-	536	1	6458	3	Y	68	53	1			53
							36	4	75	9							
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	506	1	5864	3	Y	30	68	1			15
							11	4	33	9							
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 75,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4598	-0-	-1137	-0-	819	1	3684	3	Y	80	54	1			50
							7	4	88	9							
02	5180	X	4044	-0-	-1136	-0-	692	1	3287	3	Y	55	77	1			28
							4	4	61	9							
03	5363	X	4289	-0-	-1074	-0-	673	1	3519	3	Y	83	81	1			30
							6	4	91	9							
04	4590	X	3645	-0-	-945	-0-	642	1	2916	3	Y	76	34	1			72
							3	4	84	9							
05	4588	X	3133	-0-	-1455	-0-	561	1	2571	3	Y	-0-	72	1			-0-
							1	4									
06	4440	X	3027	-0-	-1413	-0-	521	1	2480	3	Y	21	14	1			7
							3	4	23	9							
07	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	642	1	2897	3	Y	53	28	1			32
							5	4	58	9							
08	DLQ G-10		3354	-0-	3354	3354	574	1	2717	3	Y	53	67	1			18
							5	4	58	9							
09	DLQ G-10		3597	-0-	3597	6951	626	1	2919	3	Y	40	40	1			18
							8	4	44	9							
10	10885	X	3934	-0-	-6951	-0-	790	1	3084	3	Y	39	34	1			23
							17	4	43	9							
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	670	1	2472	3	Y	90	75	1			38
							6	4	99	9							
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 40,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2028	-0-	-1537	-0-	958	1	911	3	Y	32	35	1			3
							124	4	35	9							
02	3220	X	2310	-0-	-910	-0-	1006	1	984	3	Y	33	32	1			4
							284	4	36	9							
03	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	1194	1	1727	3	Y	31	33	1			2
							188	4	34	9							
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	1167	1	1642	3	Y	27	27	1			2
							276	4	30	9							
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	1030	1	1726	3	Y	29	28	1			3
							266	4	32	9							
06	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	912	1	1545	3	Y	30	32	1			1
							146	4	33	9							
07	3224	X	1955	-0-	-1269	-0-	706	1	1110	3	Y	51	48	1			4
							83	4	56	9							
08	DLQ G-10		3688	-0-	3688	3688	1267	1	2247	3	Y	37	38	1			3
							133	4	41	9							
09	DLQ G-10		3126	-0-	3126	6814	1201	1	1807	3	Y	32	33	1			2
							83	4	35	9							
10	10028	X	3214	-0-	-6814	-0-	1475	1	1468	3	Y	39	35	1			6
							228	4	43	9							
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	828	1	2062	3	Y	27	32	1			1
							69	4	30	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	3751	X	1943	-0-	-1808	-0-	347	1	1558	3	Y	32	35	1			20
							3	4	35	9							
02	3388	X	3203	-0-	-185	-0-	549	1	2607	3	Y	40	40	1			20
							3	4	44	9							
03	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	411	1	2152	3	Y	50	52	1			18
							4	4	55	9							
04	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	521	1	2370	3	Y	112	25	1			105
							3	4	123	9							
05	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	530	1	2426	3	Y	82	139	1			48
							1	4	90	9							
06	3420	X	2672	-0-	-748	-0-	462	1	2198	3	Y	8	53	1			3
							3	4	9	9							
07	3534	X	1891	-0-	-1643	-0-	333	1	1500	3	Y	51	23	1			31
							2	4	56	9							
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	3203	547	1	2592	3	Y	53	66	1			18
							6	4	58	9							
09	DLQ G-10		2406	-0-	2406	5609	415	1	1941	3	Y	40	40	1			18
							6	4	44	9							
10	8164	X	2555	-0-	-5609	-0-	510	1	1991	3	Y	39	34	1			23
							11	4	43	9							
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	504	1	1862	3	Y	47	50	1			20
							5	4	52	9							
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 28,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	28	1	3247	3	Y	150	150	1			7
							7	4	165	9							
02	5012	X	2768	-0-	-2244	-0-	32	1	2675	3	Y	51	54	1			4
							5	4	56	9							
03	7564	X	3821	-0-	-3743	-0-	37	1	3629	3	Y	133	134	1			3
							9	4	146	9							
04	7320	X	3975	-0-	-3345	-0-	43	1	3463	3	Y	420	411	1			12
							7	4	462	9							
05	7564	X	3871	-0-	-3693	-0-	46	1	3715	3	Y	93	102	1			3
							8	4	102	9							
06	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	40	1	2787	3	Y	12	15	1			-0-
							8	4	13	9							
07	4123	X	3393	-0-	-730	-0-	53	1	3198	3	Y	116	109	1			7
							14	4	128	9							
08	DLQ G-10		3289	-0-	3289	3289	55	1	3134	3	Y	75	78	1			4
							17	4	83	9							
09	DLQ G-10		3007	-0-	3007	6296	52	1	2934	3	Y	6	10	1			-0-
							14	4	7	9							
10	9410	X	3114	-0-	-6296	-0-	64	1	2966	3	Y	60	57	1			3
							18	4	66	9							
11	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	50	1	2190	3	Y	35	37	1			1
							11	4	39	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 35,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	472	1	2121	3	Y	96	69	1			60
							4	4	106	9							
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	525	1	2489	3	Y	148	133	1			75
							2	4	163	9							
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	504	1	2637	3	Y	132	160	1			47
							5	4	145	9							
04	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	531	1	2412	3	Y	111	54	1			104
							3	4	122	9							
05	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	563	1	2579	3	Y	108	149	1			63
							1	4	119	9							
06	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	525	1	2500	3	Y	76	114	1			25
							3	4	84	9							
07	3534	X	3253	-0-	-281	-0-	573	1	2585	3	Y	83	58	1			50
							4	4	91	9							
08	DLQ G-10		3149	-0-	3149	3149	533	1	2522	3	Y	81	103	1			28
							5	4	89	9							
09	DLQ G-10		3165	-0-	3165	6314	521	1	2433	3	Y	185	129	1			84
							7	4	204	9							
10	9437	X	3123	-0-	-6314	-0-	615	1	2403	3	Y	83	118	1			49
							14	4	91	9							
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	584	1	2157	3	Y	95	104	1			40
							5	4	105	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1832	-0-	-865	-0-	15	1	1748	3	Y	59	59	1			3
							4	4	65	9							
02	2436	X	1541	-0-	-895	-0-	17	1	1466	3	Y	50	49	1			4
							3	4	55	9							
03	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	21	1	2075	3	Y	73	75	1			2
							5	4	80	9							
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	35	1	2822	3	Y	251	246	1			7
							6	4	276	9							
05	2604	X	2310	-0-	-294	-0-	27	1	2210	3	Y	62	67	1			2
							5	4	68	9							
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	49	1	3427	3	Y	191	189	1			4
							10	4	210	9							
07	3255	X	2894	-0-	-361	-0-	45	1	2727	3	Y	100	98	1			6
							12	4	110	9							
08	DLQ G-10		994	-0-	994	994	16	1	898	3	Y	68	71	1			3
							5	4	75	9							
09	DLQ G-10		3168	-0-	3168	4162	55	1	3092	3	Y	6	9	1			-0-
							14	4	7	9							
10	7440	X	3278	-0-	-4162	-0-	68	1	3125	3	Y	60	57	1			3
							19	4	66	9							
11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	58	1	2531	3	Y	35	37	1			1
							12	4	39	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 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	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	681	1	3064	3	Y	104	74	1			65
							6	4	114	9							
02	4256	X	3706	-0-	-550	-0-	627	1	2976	3	Y	91	110	1			46
							3	4	100	9							
03	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	693	1	3628	3	Y	140	136	1			50
							7	4	154	9							
04	4380	X	4109	-0-	-271	-0-	718	1	3264	3	Y	112	57	1			105
							4	4	123	9							
05	4278	X	3884	-0-	-394	-0-	679	1	3113	3	Y	82	139	1			48
							2	4	90	9							
06	4350	X	3697	-0-	-653	-0-	623	1	2967	3	Y	94	110	1			32
							4	4	103	9							
07	4495	X	3792	-0-	-703	-0-	675	1	3047	3	Y	59	55	1			36
							5	4	65	9							
08	DLQ G-10		4700	-0-	4700	4700	803	1	3805	3	Y	75	85	1			26
							9	4	83	9							
09	DLQ G-10		4240	-0-	4240	8940	737	1	3446	3	Y	42	49	1			19
							11	4	46	9							
10	13066	X	4126	-0-	-8940	-0-	821	1	3203	3	Y	76	50	1			45
							18	4	84	9							
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	757	1	2795	3	Y	95	100	1			40
							7	4	105	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 44,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

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	5022	X	2752	-0-	-2270	-0-	216	1	2498	3	Y	21	21	1			10
							15	4	23	9							
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	385	1	4239	3	Y	52	25	1			37
							22	4	57	9							
03	4929	X	3961	-0-	-968	-0-	300	1	3612	3	Y	23	48	1			12
							24	4	25	9							
04	4770	X	4088	-0-	-682	-0-	290	1	3700	3	Y	80	32	1			60
							10	4	88	9							
05	5208	X	3027	-0-	-2181	-0-	242	1	2724	3	Y	53	79	1			34
							3	4	58	9							
06	5040	X	3910	-0-	-1130	-0-	307	1	3584	3	Y	8	40	1			2
							10	4	9	9							
07	5208	X	4173	-0-	-1035	-0-	314	1	3802	3	Y	42	9	1			35
							11	4	46	9							
08	DLQ G-10		2691	-0-	2691	2691	203	1	2473	3	Y	8	39	1			4
							6	4	9	9							
09	DLQ G-10		4110	-0-	4110	6801	281	1	3753	3	Y	56	28	1			32
							14	4	62	9							
10	8785	X	1984	-0-	-6801	-0-	145	1	1754	3	Y	68	47	1			53
							10	4	75	9							
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	303	1	3511	3	Y	30	68	1			15
							7	4	33	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 39,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4183	-0-	-2327	-0-	32	1	3754	3	Y	354	355	1			16
							8	4	389	9							
02	5880	X	3780	-0-	-2100	-0-	40	1	3372	3	Y	329	319	1			26
							6	4	362	9							
03	6510	X	4262	-0-	-2248	-0-	39	1	3823	3	Y	355	372	1			9
							9	4	391	9							
04	6090	X	4000	-0-	-2090	-0-	44	1	3578	3	Y	336	335	1			10
							8	4	370	9							
05	5301	X	4378	-0-	-923	-0-	52	1	4181	3	Y	124	129	1			5
							9	4	136	9							
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	58	1	3996	3	Y	42	46	1			1
							10	4	46	9							
07	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	61	1	3699	3	Y	89	84	1			6
							16	4	98	9							
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	57	1	3224	3	Y	93	94	1			5
							17	4	102	9							
09	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6845	58	1	3244	3	Y	116	118	1			3
							15	4	128	9							
10	10066	X	3221	-0-	-6845	-0-	67	1	3064	3	Y	65	64	1			4
							18	4	72	9							
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2874	3	Y	34	37	1			1
							13	4	37	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1777	-0-	-269	-0-	14	1	1673	3	Y	78	79	1			4
							4	4	86	9							
02	5012	X	2930	-0-	-2082	-0-	32	1	2759	3	Y	121	115	1			10
							6	4	133	9							
03	5549	X	2717	-0-	-2832	-0-	26	1	2581	3	Y	94	102	1			2
							7	4	103	9							
04	5370	X	1896	-0-	-3474	-0-	21	1	1710	3	Y	146	144	1			4
							4	4	161	9							
05	3751	X	2502	-0-	-1249	-0-	29	1	2366	3	Y	93	94	1			3
							5	4	102	9							
06	3150	X	2795	-0-	-355	-0-	38	1	2622	3	Y	116	117	1			2
							7	4	128	9							
07	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	50	1	3076	3	Y	95	91	1			6
							14	4	105	9							
08	DLQ G-10		3745	-0-	3745	3745	63	1	3588	3	Y	68	71	1			3
							19	4	75	9							
09	DLQ G-10		3350	-0-	3350	7095	57	1	3182	3	Y	88	88	1			3
							14	4	97	9							
10	10152	X	3057	-0-	-7095	-0-	64	1	2939	3	Y	33	34	1			2
							18	4	36	9							
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	63	1	2745	3	Y	80	79	1			3
							13	4	88	9							
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	92	1	10668	3	Y	291	285	1			13
							22	4	320	9							
02	16688	X	8931	-0-	-7757	-0-	103	1	8628	3	Y	167	167	1			13
							16	4	184	9							
03	18476	X	9773	-0-	-8703	-0-	96	1	9420	3	Y	213	221	1			5
							23	4	234	9							
04	14250	X	8758	-0-	-5492	-0-	106	1	8622	3	Y	10	15	1			-0-
							19	4	11	9							
05	12245	X	9031	-0-	-3214	-0-	109	1	8801	3	Y	93	90	1			3
							19	4	102	9							
06	10740	X	8749	-0-	-1991	-0-	121	1	8390	3	Y	195	194	1			4
							23	4	215	9							
07	9889	X	7901	-0-	-1988	-0-	128	1	7725	3	Y	14	17	1			1
							33	4	15	9							
08	DLQ G-10		7545	-0-	7545	7545	128	1	7295	3	Y	75	72	1			4
							39	4	83	9							
09	DLQ G-10		7190	-0-	7190	14735	122	1	6849	3	Y	171	170	1			5
							31	4	188	9							
10	21580	X	6845	-0-	-14735	-0-	141	1	6493	3	Y	156	152	1			9
							39	4	172	9							
11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	147	1	6388	3	Y	50	57	1			2
							30	4	55	9							
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 92,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	8897	X	6850	-0-	-2047	-0-	538	1	6208	3	Y	62	59	1			30
							36	4	68	9							
02	7896	X	6865	-0-	-1031	-0-	560	1	6163	3	Y	100	59	1			71
							32	4	110	9							
03	9083	X	5303	-0-	-3780	-0-	398	1	4797	3	Y	69	104	1			36
							32	4	76	9							
04	8790	X	8784	-0-	-6	-0-	630	1	8045	3	Y	78	56	1			58
							23	4	86	9							
05	9083	X	6931	-0-	-2152	-0-	558	1	6277	3	Y	80	87	1			51
							8	4	88	9							
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	580	1	6761	3	Y	181	182	1			50
							19	4	199	9							
07	9083	X	6080	-0-	-3003	-0-	462	1	5590	3	Y	11	52	1			9
							16	4	12	9							
08	DLQ G-10		5585	-0-	5585	5585	419	1	5108	3	Y	42	30	1			21
							12	4	46	9							
09	DLQ G-10		7825	-0-	7825	13410	538	1	7192	3	Y	62	47	1			36
							27	4	68	9							
10	19794	X	6384	-0-	-13410	-0-	483	1	5829	3	Y	35	44	1			27
							33	4	39	9							
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	535	1	6200	3	Y	25	40	1			12
							12	4	28	9							
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 74,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	583	1	2388	3	Y	448	365	1			87
							81	4	493	9							
02	2436	X	1540	-0-	-896	-0-	264	1	1208	3	Y	48	124	1			11
							15	4	53	9							
03	2201	X	186	-0-	-2015	-0-	31	1	148	3	Y	5	15	1			1
							1	4	6	9							
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	593	1	3007	3	Y	10	9	1			2
							61	4	11	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	585	1	2556	3	Y	361	306	1			57
							135	4	397	9							
06	2760	X	2561	-0-	-199	-0-	336	1	1976	3	Y	188	217	1			28
							42	4	207	9							
07	2852	X	1147	-0-	-1705	-0-	178	1	874	3	Y	51	73	1			6
							39	4	56	9							
08	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	423	1	1543	3	Y	102	96	1			12
							55	4	112	9							
09	DLQ G-10		456	-0-	456	2589	69	1	368	3	Y	10	20	1			2
							8	4	11	9							
10	5991	X	3402	-0-	-2589	-0-	467	1	2286	3	Y	492	436	1			58
							108	4	541	9							
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	372	1	1364	3	Y	86	132	1			12
							13	4	95	9							
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 24,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

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. (I) GAS LIFT(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	3743	-0-	-1682	-0-	666	1	2994	3	Y	70	67	1			44
							6	4	77	9							
02	4900	X	4737	-0-	-163	-0-	807	1	3828	3	Y	89	88	1			45
							4	4	98	9							
03	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	806	1	4219	3	Y	154	144	1			55
							8	4	169	9							
04	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	814	1	3700	3	Y	77	60	1			72
							5	4	85	9							
05	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	826	1	3787	3	Y	82	106	1			48
							2	4	90	9							
06	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	816	1	3881	3	Y	137	139	1			46
							5	4	151	9							
07	5239	X	4573	-0-	-666	-0-	811	1	3658	3	Y	89	81	1			54
							6	4	98	9							
08	DLQ G-10		4579	-0-	4579	4579	781	1	3701	3	Y	81	107	1			28
							8	4	89	9							
09	DLQ G-10		4287	-0-	4287	8866	745	1	3485	3	Y	42	51	1			19
							11	4	46	9							
10	13216	X	4350	-0-	-8866	-0-	842	1	3283	3	Y	188	96	1			111
							18	4	207	9							
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	844	1	3119	3	Y	66	149	1			28
							8	4	73	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 49,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 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	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	350	1	4038	3	Y	58	47	1			28
							24	4	64	9							
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	334	1	3671	3	Y	65	47	1			46
							19	4	72	9							
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	339	1	4078	3	Y	35	63	1			18
							27	4	39	9							
04	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	305	1	3896	3	Y	78	38	1			58
							11	4	86	9							
05	4526	X	4319	-0-	-207	-0-	351	1	3949	3	Y	13	63	1			8
							5	4	14	9							
06	4380	X	4085	-0-	-295	-0-	320	1	3730	3	Y	23	25	1			6
							10	4	25	9							
07	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	325	1	3942	3	Y	43	13	1			36
							12	4	47	9							
08	DLQ G-10		4271	-0-	4271	4271	319	1	3887	3	Y	51	62	1			25
							9	4	56	9							
09	DLQ G-10		4049	-0-	4049	8320	276	1	3691	3	Y	62	51	1			36
							14	4	68	9							
10	12336	X	4016	-0-	-8320	-0-	301	1	3620	3	Y	68	51	1			53
							20	4	75	9							
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	316	1	3662	3	Y	30	68	1			15
							7	4	33	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 46,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

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	1426	X	750	-0-	-676	-0-	113	1	460	3	Y	146	143	1			28
							16	4	161	9							
02	1400	N	1161	-0-	-239	-0-	187	1	854	3	Y	99	104	1			23
							11	4	109	9							
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	2	25	1			-0-
04	720	N	105	-0-	-615	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	237	1	1391	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	273	1	1340	3	Y	121	106	1			15
							59	4	133	9							
08	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	286	1	1043	3	Y	102	105	1			12
							37	4	112	9							
09	DLQ G-10		1412	-0-	1412	2890	181	1	975	3	Y	213	189	1			36
							22	4	234	9							
10	1700	N	1497	-0-	-203	2687	225	1	1103	3	Y	106	130	1			12
							52	4	117	9							
11	3000	N	1292	-0-	-1708	979	253	1	927	3	Y	94	93	1			13
							9	4	103	9							
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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	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.		119	-0-	119	119	17	1	98	3	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
07	T. A.		65	-0-	65	184	11	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
08	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					Y	-0-					-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	6	5	1			1
							1	4	7	9							
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	91	78	1			13
							100	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	52	1	6095	3	Y	279	266	1			13
							13	4	307	9							
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	41	1	3463	3	Y	254	247	1			20
							7	4	279	9							
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	9	1	883	3	Y	25	44	1			1
							2	4	28	9							
04	3540	X	2586	-0-	-954	-0-	31	1	2549	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
05	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	29	1	2342	3	Y	31	30	1			1
							5	4	34	9							
06	3540	X	2014	-0-	-1526	-0-	27	1	1891	3	Y	83	82	1			2
							5	4	91	9							
07	3658	X	1545	-0-	-2113	-0-	25	1	1508	3	Y	5	7	1			-0-
							6	4	6	9							
08	DLQ G-10		1720	-0-	1720	1720	30	1	1681	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	DLQ G-10		1515	-0-	1515	3235	26	1	1482	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	4710	X	1475	-0-	-3235	-0-	27	1	1275	3	Y	150	141	1			9
							8	4	165	9							
11	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	3	Y	50	57	1			2
							8	4	55	9							
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 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	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	117	1	13485	3	Y	910	894	1			42
							27	4	1001	9							
02	14504	X	12535	-0-	-1969	-0-	138	1	11593	3	Y	712	698	1			56
							21	4	783	9							
03	16523	X	16319	-0-	-204	-0-	155	1	15234	3	Y	812	848	1			20
							37	4	893	9							
04	15990	X	15400	-0-	-590	-0-	173	1	14053	3	Y	1040	1029	1			31
							30	4	1144	9							
05	16523	X	16144	-0-	-379	-0-	183	1	14855	3	Y	975	969	1			37
							33	4	1073	9							
06	15780	X	14256	-0-	-1524	-0-	188	1	13065	3	Y	879	899	1			17
							36	4	967	9							
07	16306	X	14299	-0-	-2007	-0-	217	1	13094	3	Y	847	810	1			54
							56	4	932	9							
08	DLQ G-10		14780	-0-	14780	14780	237	1	13477	3	Y	904	913	1			45
							72	4	994	9							
09	DLQ G-10		14484	-0-	14484	29264	236	1	13182	3	Y	915	933	1			27
							59	4	1007	9							
10	43884	X	14620	-0-	-29264	-0-	287	1	13206	3	Y	952	924	1			55
							80	4	1047	9							
11	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	276	1	11988	3	Y	929	947	1			37
							56	4	1022	9							
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 160,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,875

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. (I) GAS LIFT(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	8782	-0-	-1944	-0-	687	1	7939	3	Y	99	78	1			48
							47	4	109	9							
02	9856	X	8029	-0-	-1827	-0-	658	1	7252	3	Y	74	70	1			52
							38	4	81	9							
03	10912	X	8174	-0-	-2738	-0-	616	1	7419	3	Y	81	91	1			42
							50	4	89	9							
04	10560	X	8870	-0-	-1690	-0-	632	1	8081	3	Y	121	73	1			90
							24	4	133	9							
05	9858	X	8274	-0-	-1584	-0-	670	1	7536	3	Y	54	110	1			34
							9	4	59	9							
06	8610	X	8319	-0-	-291	-0-	653	1	7613	3	Y	29	55	1			8
							21	4	32	9							
07	9176	X	8296	-0-	-880	-0-	624	1	7556	3	Y	85	21	1			72
							22	4	94	9							
08	DLQ G-10		8577	-0-	8577	8577	644	1	7850	3	Y	58	101	1			29
							19	4	64	9							
09	DLQ G-10		8543	-0-	8543	17120	588	1	7858	3	Y	62	55	1			36
							29	4	68	9							
10	23523	X	6403	-0-	-17120	-0-	482	1	5813	3	Y	68	51	1			53
							33	4	75	9							
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	260	1	3006	3	Y	110	109	1			54
							5	4	121	9							
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 85,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

MO	ALLOW	CODE	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	15221	X	14676	-0-	-545	-0-	115	1	13332	3	Y	1093	1080	1	50
							27	4	1202	9					
02	13860	X	11986	-0-	-1874	-0-	128	1	10764	3	Y	976	949	1	77
							20	4	1074	9					
03	15345	X	13012	-0-	-2333	-0-	121	1	11811	3	Y	956	1010	1	23
							28	4	1052	9					
04	14850	X	11786	-0-	-3064	-0-	126	1	10226	3	Y	1284	1269	1	38
							22	4	1412	9					
05	14694	X	11967	-0-	-2727	-0-	132	1	10662	3	Y	1045	1044	1	39
							23	4	1150	9					
06	14190	X	11052	-0-	-3138	-0-	141	1	9784	3	Y	1000	1020	1	19
							27	4	1100	9					
07	13268	X	11496	-0-	-1772	-0-	170	1	10231	3	Y	955	913	1	61
							44	4	1051	9					
08	DLQ G-10		11014	-0-	11014	11014	171	1	9748	3	Y	948	961	1	48
							52	4	1043	9					
09	DLQ G-10		10768	-0-	10768	21782	171	1	9555	3	Y	908	930	1	26
							43	4	999	9					
10	32545	X	10763	-0-	-21782	-0-	207	1	9526	3	Y	884	859	1	51
							58	4	972	9					
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	229	1	9952	3	Y	818	836	1	33
							47	4	900	9					
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 129,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,867

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

MO	ALLOW	CODE	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	8835	X	7482	-0-	-1353	-0-	586	1	6768	3	Y	80	58	1	39
							40	4	88	9					
02	7980	X	7150	-0-	-830	-0-	586	1	6455	3	Y	68	59	1	48
							34	4	75	9					
03	8525	X	7921	-0-	-604	-0-	597	1	7193	3	Y	75	84	1	39
							48	4	83	9					
04	8250	X	7398	-0-	-852	-0-	529	1	6760	3	Y	81	60	1	60
							20	4	89	9					
05	8091	X	7193	-0-	-898	-0-	582	1	6545	3	Y	53	79	1	34
							8	4	58	9					
06	7680	X	7240	-0-	-440	-0-	568	1	6622	3	Y	29	55	1	8
							18	4	32	9					
07	7936	X	7400	-0-	-536	-0-	559	1	6774	3	Y	43	15	1	36
							20	4	47	9					
08	DLQ G-10		7488	-0-	7488	7488	562	1	6853	3	Y	51	62	1	25
							17	4	56	9					
09	DLQ G-10		6957	-0-	6957	14445	478	1	6387	3	Y	62	51	1	36
							24	4	68	9					
10	21514	X	7069	-0-	-14445	-0-	533	1	6425	3	Y	68	51	1	53
							36	4	75	9					
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	542	1	6281	3	Y	90	99	1	44
							12	4	99	9					
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 80,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	1023	X	859	-0-	-164	-0-	136	1	558	3	Y	133	123	1			26
							19	4	146	9							
02	924	X	768	-0-	-156	-0-	121	1	551	3	Y	81	88	1			19
							7	4	89	9							
03	1023	X	576	-0-	-447	-0-	98	1	468	3	Y	5	23	1			1
							4	4	6	9							
04	900	X	608	-0-	-292	-0-	81	1	411	3	Y	98	83	1			16
							8	4	108	9							
05	868	X	124	-0-	-744	-0-	5	1	21	3	Y	88	90	1			14
							1	4	97	9							
06	840	X	433	-0-	-407	-0-	56	1	327	3	Y	39	47	1			6
							7	4	43	9							
07	837	X	711	-0-	-126	-0-	88	1	429	3	Y	160	146	1			20
							18	4	176	9							
08	DLQ G-10		379	-0-	379	379	57	1	203	3	Y	102	110	1			12
							7	4	112	9							
09	DLQ G-10		241	-0-	241	620	25	1	139	3	Y	67	68	1			11
							3	4	74	9							
10	859	X	239	-0-	-620	-0-	31	1	150	3	Y	46	52	1			5
							7	4	51	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	57	1			9
12	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

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	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	60	1	7022	3	Y	256	249	1			12
							15	4	282	9							
02	7868	X	6069	-0-	-1799	-0-	68	1	5758	3	Y	211	206	1			17
							11	4	232	9							
03	8711	X	7116	-0-	-1595	-0-	67	1	6574	3	Y	417	424	1			10
							16	4	459	9							
04	8430	X	6100	-0-	-2330	-0-	72	1	5818	3	Y	180	185	1			5
							12	4	198	9							
05	7378	X	6578	-0-	-800	-0-	78	1	6281	3	Y	186	184	1			7
							14	4	205	9							
06	7140	X	5478	-0-	-1662	-0-	76	1	5303	3	Y	76	82	1			1
							15	4	84	9							
07	7130	X	5582	-0-	-1548	-0-	88	1	5306	3	Y	150	141	1			10
							23	4	165	9							
08	DLQ G-10		5338	-0-	5338	5338	88	1	5026	3	Y	179	180	1			9
							27	4	197	9							
09	DLQ G-10		5167	-0-	5167	10505	88	1	4947	3	Y	99	105	1			3
							23	4	109	9							
10	15500	X	4995	-0-	-10505	-0-	102	1	4697	3	Y	153	147	1			9
							28	4	168	9							
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	106	1	4624	3	Y	175	177	1			7
							22	4	193	9							
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 64,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	11036	X	5926	-0-	-5110	-0-	47	1	5429	3	Y	399	385	1			18
							11	4	439	9							
02	10444	X	4833	-0-	-5611	-0-	55	1	4633	3	Y	124	132	1			10
							9	4	136	9							
03	7595	X	6446	-0-	-1149	-0-	61	1	5996	3	Y	340	342	1			8
							15	4	374	9							
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	67	1	5402	3	Y	234	235	1			7
							11	4	257	9							
05	5921	X	5918	-0-	-3	-0-	69	1	5564	3	Y	248	246	1			9
							12	4	273	9							
06	6240	X	4714	-0-	-1526	-0-	66	1	4572	3	Y	58	66	1			1
							12	4	64	9							
07	6448	X	5024	-0-	-1424	-0-	80	1	4825	3	Y	89	84	1			6
							21	4	98	9							
08	DLQ G-10		4942	-0-	4942	4942	81	1	4597	3	Y	218	213	1			11
							24	4	240	9							
09	DLQ G-10		4623	-0-	4623	9565	75	1	4177	3	Y	321	323	1			9
							18	4	353	9							
10	14205	X	4640	-0-	-9565	-0-	94	1	4310	3	Y	191	189	1			11
							26	4	210	9							
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	83	1	3560	3	Y	55	64	1			2
							16	4	61	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 56,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 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	12927	X	7027	-0-	-5900	-0-	58	1	6682	3	Y	249	245	1			11
							13	4	274	9							
02	11676	X	5736	-0-	-5940	-0-	65	1	5495	3	Y	151	150	1			12
							10	4	166	9							
03	10509	X	6057	-0-	-4452	-0-	59	1	5807	3	Y	161	169	1			4
							14	4	177	9							
04	8430	X	4516	-0-	-3914	-0-	51	1	4166	3	Y	264	260	1			8
							9	4	290	9							
05	7347	X	5724	-0-	-1623	-0-	70	1	5642	3	Y	-0-	8	1			-0-
							12	4									
06	6810	X	5171	-0-	-1639	-0-	68	1	4718	3	Y	338	331	1			7
							13	4	372	9							
07	6355	X	4430	-0-	-1925	-0-	69	1	4188	3	Y	141	139	1			9
							18	4	155	9							
08	DLQ G-10		4392	-0-	4392	4392	74	1	4187	3	Y	99	103	1			5
							22	4	109	9							
09	DLQ G-10		4761	-0-	4761	9153	79	1	4414	3	Y	225	223	1			7
							20	4	248	9							
10	13908	X	4755	-0-	-9153	-0-	95	1	4362	3	Y	247	240	1			14
							26	4	272	9							
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	96	1	4159	3	Y	291	293	1			12
							19	4	320	9							
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 57,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,166

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8273	-0-		-2143	-0-	648	1	7485	3	Y	87	68	1			42
								44	4	96	9							
02	8820	X	7658	-0-		-1162	-0-	628	1	6918	3	Y	69	62	1			49
								36	4	76	9							
03	9765	X	8390	-0-		-1375	-0-	633	1	7621	3	Y	77	86	1			40
								51	4	85	9							
04	9300	X	7981	-0-		-1319	-0-	571	1	7292	3	Y	88	63	1			65
								21	4	97	9							
05	9176	X	7951	-0-		-1225	-0-	645	1	7254	3	Y	39	79	1			25
								9	4	43	9							
06	8532	X	8532	-0-		-0-	-0-	661	1	7703	3	Y	134	122	1			37
								21	4	147	9							
07	8494	X	7615	-0-		-879	-0-	572	1	6923	3	Y	91	51	1			77
								20	4	100	9							
08	DLQ G-10		7713	-0-		7713	7713	577	1	7032	3	Y	79	117	1			39
								17	4	87	9							
09	DLQ G-10		7910	-0-		7910	15623	544	1	7266	3	Y	66	67	1			38
								27	4	73	9							
10	23722	X	8099	-0-		-15623	-0-	612	1	7371	3	Y	68	53	1			53
								41	4	75	9							
11	7546	X	7546	-0-		-0-	-0-	593	1	6863	3	Y	70	89	1			34
								13	4	77	9							
12	8184	X	NO RPT	-0-		-8184	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 87,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	6562	-0-		-2676	-0-	1148	1	4705	3	Y	500	546	1			97
								159	4	550	9							
02	8344	X	5651	-0-		-2693	-0-	899	1	4119	3	Y	526	502	1			121
								54	4	579	9							
03	9238	X	6488	-0-		-2750	-0-	1015	1	4863	3	Y	513	535	1			99
								46	4	564	9							
04	8550	X	6707	-0-		-1843	-0-	996	1	5051	3	Y	505	519	1			85
								104	4	556	9							
05	7874	X	6167	-0-		-1707	-0-	1027	1	4486	3	Y	381	406	1			60
								235	4	419	9							
06	6360	X	4531	-0-		-1829	-0-	623	1	3659	3	Y	155	192	1			23
								78	4	171	9							
07	6944	X	4635	-0-		-2309	-0-	721	1	3533	3	Y	205	202	1			26
								155	4	226	9							
08	DLQ G-10		3288	-0-		3288	3288	633	1	2311	3	Y	237	234	1			29
								83	4	261	9							
09	DLQ G-10		3211	-0-		3211	6499	474	1	2569	3	Y	99	111	1			17
								59	4	109	9							
10	9921	X	3422	-0-		-6499	-0-	531	1	2599	3	Y	154	153	1			18
								123	4	169	9							
11	1911	X	1911	-0-		-0-	-0-	376	1	1377	3	Y	132	131	1			19
								13	4	145	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 52,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	8091	X	976	-0-	-7115	-0-	167	1	686	3	Y	91	136	1			18
							23	4	100	9							
02	7308	X	3373	-0-	-3935	-0-	554	1	2540	3	Y	224	190	1			52
							33	4	246	9							
03	8091	X	7718	-0-	-373	-0-	1237	1	5929	3	Y	450	415	1			87
							57	4	495	9							
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	1161	1	5885	3	Y	395	416	1			66
							121	4	435	9							
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	1295	1	5659	3	Y	383	389	1			60
							297	4	421	9							
06	7470	X	7140	-0-	-330	-0-	965	1	5674	3	Y	346	355	1			51
							120	4	381	9							
07	7843	X	6038	-0-	-1805	-0-	950	1	4658	3	Y	205	230	1			26
							204	4	226	9							
08	DLQ G-10		402	-0-	402	402	70	1	254	3	Y	63	81	1			8
							9	4	69	9							
09	DLQ G-10		5209	-0-	5209	5611	746	1	4050	3	Y	292	250	1			50
							92	4	321	9							
10	7833	X	2222	-0-	-5611	-0-	317	1	1553	3	Y	253	273	1			30
							74	4	278	9							
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	470	1	1725	3	Y	41	65	1			6
							16	4	45	9							
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 50,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

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	5642	X	4878	-0-	-764	-0-	867	1	3552	3	Y	308	330	1			60
							120	4	339	9							
02	5152	X	4671	-0-	-481	-0-	761	1	3489	3	Y	341	322	1			79
							46	4	375	9							
03	5704	X	4386	-0-	-1318	-0-	699	1	3350	3	Y	277	303	1			53
							32	4	305	9							
04	5520	X	5011	-0-	-509	-0-	760	1	3855	3	Y	287	292	1			48
							80	4	316	9							
05	5363	X	4550	-0-	-813	-0-	757	1	3305	3	Y	286	289	1			45
							173	4	315	9							
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	681	1	3999	3	Y	272	277	1			40
							84	4	299	9							
07	5177	X	4686	-0-	-491	-0-	722	1	3539	3	Y	245	254	1			31
							155	4	270	9							
08	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	994	1	3626	3	Y	237	239	1			29
							130	4	261	9							
09	DLQ G-10		4294	-0-	4294	9305	611	1	3310	3	Y	271	254	1			46
							75	4	298	9							
10	15145	X	5840	-0-	-9305	-0-	911	1	4465	3	Y	229	248	1			27
							212	4	252	9							
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	989	1	3626	3	Y	274	262	1			39
							35	4	301	9							
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 53,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6086	-0-	-3431	-0-	1059	1	4337	3	Y	494	540	1			96
							147	4	543	9							
02	8596	X	6808	-0-	-1788	-0-	1066	1	4886	3	Y	720	650	1			166
							64	4	792	9							
03	9517	X	7316	-0-	-2201	-0-	1135	1	5441	3	Y	625	671	1			120
							52	4	688	9							
04	8400	X	5860	-0-	-2540	-0-	865	1	4385	3	Y	473	514	1			79
							90	4	520	9							
05	7533	X	4590	-0-	-2943	-0-	797	1	3485	3	Y	114	175	1			18
							183	4	125	9							
06	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	1140	1	6705	3	Y	628	553	1			93
							142	4	691	9							
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1190	1	5831	3	Y	570	592	1			71
							256	4	627	9							
08	DLQ G-10		7953	-0-	7953	7953	1530	1	5588	3	Y	577	578	1			70
							200	4	635	9							
09	DLQ G-10		6995	-0-	6995	14948	997	1	5414	3	Y	418	417	1			71
							124	4	460	9							
10	22152	X	7204	-0-	-14948	-0-	1121	1	5493	3	Y	300	336	1			35
							260	4	330	9							
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1370	1	5024	3	Y	496	461	1			70
							48	4	546	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 76,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,415

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

MO	NBR	EF	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2593	-0-	-2863	-0-	495	1	2029	3	Y	-0-					-0-
							69	4									
02	5628	X	1668	-0-	-3960	-0-	296	1	1355	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	6231	X	3062	-0-	-3169	-0-	524	1	2513	3	Y	1	1	1			-0-
							24	4	1	9							
04	6030	X	1435	-0-	-4595	-0-	232	1	1179	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	3379	X	1219	-0-	-2160	-0-	218	1	952	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
06	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	363	1	2131	3	Y	10	9	1			1
							45	4	11	9							
07	3069	X	2067	-0-	-1002	-0-	336	1	1647	3	Y	10	10	1			1
							73	4	11	9							
08	3069	X	1961	-0-	-1108	-0-	410	1	1497	3	Y	-0-	1	1			-0-
							54	4									
09	2550	X	2252	-0-	-298	-0-	342	1	1857	3	Y	10	8	1			2
							42	4	11	9							
10	2635	X	1682	-0-	-953	-0-	272	1	1334	3	Y	11	12	1			1
							64	4	12	9							
11	2550	X	1068	-0-	-1482	-0-	224	1	823	3	Y	12	11	1			2
							8	4	13	9							
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	380	1	1741	3	Y	30	23	1			7
							23	4	33	9							
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	321	1	1538	3	Y	9	14	1			2
							15	4	10	9							
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1519	N	928	-0-	-591	-0-	166	1	725	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	1470	N	1124	-0-	-346	-0-	156	1	917	3	Y	28	24	1			4
							20	4	31	9							
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	72	1	348	3	Y	5	8	1			1
							15	4	6	9							
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	163	1	594	3	Y	6	6	1			1
							21	4	7	9							
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	3	3	1			1
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

01	60636	X	47084	-0-	-13552	-0-	386	1	44841	3	Y	1605	1589	1			73
							91	4	1766	9							
02	54768	X	42639	-0-	-12129	-0-	480	1	40509	3	Y	1431	1391	1			113
							76	4	1574	9							
03	60636	X	40097	-0-	-20539	-0-	389	1	38298	3	Y	1196	1280	1			29
							94	4	1316	9							
04	57720	X	32375	-0-	-25345	-0-	382	1	31046	3	Y	800	805	1			24
							67	4	880	9							
05	50406	X	34430	-0-	-15976	-0-	410	1	33197	3	Y	681	679	1			26
							74	4	749	9							
06	45690	X	25467	-0-	-20223	-0-	352	1	24427	3	Y	565	580	1			11
							66	4	622	9							
07	47213	X	30995	-0-	-16218	-0-	486	1	29371	3	Y	919	871	1			59
							127	4	1011	9							
08	DLQ G-10		28628	-0-	28628	28628	470	1	26773	3	Y	1128	1130	1			57
							144	4	1241	9							
09	DLQ G-10		26310	-0-	26310	54938	438	1	24522	3	Y	1126	1150	1			33
							111	4	1239	9							
10	80417	X	25479	-0-	-54938	-0-	512	1	23570	3	Y	1140	1107	1			66
							143	4	1254	9							
11	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	512	1	22272	3	Y	1076	1099	1			43
							105	4	1184	9							
12	30845	X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 357,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,667

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

01	72912	X	50984	-0-	-21928	-0-	413	1	47932	3	Y	2311	2284	1	105
							97	4	2542	9					
02	65856	X	43967	-0-	-21889	-0-	494	1	41637	3	Y	1598	1577	1	126
							78	4	1758	9					
03	67022	X	40655	-0-	-26367	-0-	392	1	38521	3	Y	1498	1588	1	36
							94	4	1648	9					
04	60300	X	34987	-0-	-25313	-0-	407	1	33089	3	Y	1291	1289	1	38
							71	4	1420	9					
05	54994	X	34847	-0-	-20147	-0-	411	1	33179	3	Y	1076	1074	1	40
							73	4	1184	9					
06	49350	X	30399	-0-	-18951	-0-	416	1	28884	3	Y	927	949	1	18
							79	4	1020	9					
07	48670	X	32352	-0-	-16318	-0-	508	1	30649	3	Y	966	922	1	62
							132	4	1063	9					
08	DLQ G-10		29650	-0-	29650	29650	486	1	27689	3	Y	1205	1206	1	61
							149	4	1326	9					
09	DLQ G-10		26614	-0-	26614	56264	443	1	24806	3	Y	1139	1167	1	33
							112	4	1253	9					
10	82588	X	26324	-0-	-56264	-0-	530	1	24393	3	Y	1139	1106	1	66
							148	4	1253	9					
11	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	515	1	22373	3	Y	1051	1075	1	42
							105	4	1156	9					
12	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-					Y	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 374,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,201

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	97247	X	86039	-0-	-11208	-0-	675	1	78389	3	Y	6196	6121	1			283
							159	4	6816	9							
02	87836	X	76283	-0-	-11553	-0-	822	1	69339	3	Y	5447	5301	1			429
							130	4	5992	9							
03	97247	X	78902	-0-	-18345	-0-	735	1	72325	3	Y	5150	5454	1			125
							177	4	5665	9							
04	94110	X	70597	-0-	-23513	-0-	800	1	64946	3	Y	4284	4282	1			127
							139	4	4712	9							
05	97247	X	71830	-0-	-25417	-0-	824	1	66639	3	Y	3836	3819	1			144
							147	4	4220	9							
06	83250	X	61115	-0-	-22135	-0-	818	1	56790	3	Y	3048	3133	1			59
							154	4	3353	9							
07	84444	X	60720	-0-	-23724	-0-	934	1	56416	3	Y	2842	2719	1			182
							244	4	3126	9							
08	DLQ G-10		55167	-0-	55167	55167	908	1	51703	3	Y	2072	2150	1			104
							277	4	2279	9							
09	DLQ G-10		50288	-0-	50288	105455	848	1	47517	3	Y	1553	1612	1			45
							215	4	1708	9							
10	150309	X	44854	-0-	-105455	-0-	916	1	42218	3	Y	1330	1298	1			77
							257	4	1463	9							
11	43007	X	43007	-0-	-0-	-0-	918	1	39922	3	Y	1799	1804	1			72
							188	4	1979	9							
12	61597	X	NO RPT	-0-	-61597	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 698,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,557

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	95663	X	95663	-0-	-0-	-0-	751	1	87288	3	Y	6769	6681	1			309
							178	4	7446	9							
02	84192	X	84192	-0-	-0-	-0-	909	1	76718	3	Y	5836	5685	1			460
							145	4	6420	9							
03	86398	X	86398	-0-	-0-	-0-	807	1	79348	3	Y	5500	5827	1			133
							193	4	6050	9							
04	76930	X	76930	-0-	-0-	-0-	869	1	70547	3	Y	4876	4865	1			144
							150	4	5364	9							
05	79062	X	79062	-0-	-0-	-0-	903	1	73028	3	Y	4518	4493	1			169
							161	4	4970	9							
06	75840	X	66109	-0-	-9731	-0-	880	1	61085	3	Y	3616	3715	1			70
							166	4	3978	9							
07	78368	X	65077	-0-	-13291	-0-	997	1	60150	3	Y	3337	3194	1			213
							259	4	3671	9							
08	DLQ G-10		60678	-0-	60678	60678	990	1	56351	3	Y	2760	2834	1			139
							301	4	3036	9							
09	DLQ G-10		55425	-0-	55425	116103	918	1	51457	3	Y	2561	2625	1			75
							233	4	2817	9							
10	166198	X	50095	-0-	-116103	-0-	1008	1	46428	3	Y	2161	2111	1			125
							282	4	2377	9							
11	47210	X	47210	-0-	-0-	-0-	1004	1	43625	3	Y	2160	2199	1			86
							205	4	2376	9							
12	66030	X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 766,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,094

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	93186	X	90335	-0-	-2851	-0-	713	1	82871	3	Y	5984	5908	1			273
							169	4	6582	9							
02	84168	X	77351	-0-	-6817	-0-	846	1	71371	3	Y	4545	4460	1			358
							134	4	5000	9							
03	93186	X	81738	-0-	-11448	-0-	772	1	75899	3	Y	4438	4689	1			107
							185	4	4882	9							
04	90180	X	71624	-0-	-18556	-0-	822	1	66712	3	Y	3589	3590	1			106
							142	4	3948	9							
05	93186	X	41403	-0-	-51783	-0-	459	1	37151	3	Y	3374	3354	1			126
							82	4	3711	9							
06	87420	X	62379	-0-	-25041	-0-	831	1	57681	3	Y	3373	3434	1			65
							157	4	3710	9							
07	85653	X	61341	-0-	-24312	-0-	935	1	56501	3	Y	3328	3180	1			213
							244	4	3661	9							
08	DLQ G-10		56306	-0-	56306	56306	914	1	52066	3	Y	2770	2844	1			139
							279	4	3047	9							
09	DLQ G-10		51869	-0-	51869	108175	852	1	47757	3	Y	2767	2825	1			81
							216	4	3044	9							
10	154594	X	46419	-0-	-108175	-0-	920	1	42386	3	Y	2595	2526	1			150
							258	4	2855	9							
11	42857	X	42857	-0-	-0-	-0-	903	1	39251	3	Y	2289	2348	1			91
							185	4	2518	9							
12	63240	X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 683,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,052

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108002	X	108002	-0-	-0-	-0-	852	1	99013	3	Y	7214	7106	1			329
							202	4	7935	9							
02	94150	X	94150	-0-	-0-	-0-	1024	1	86415	3	Y	5953	5813	1			469
							163	4	6548	9							
03	84723	X	80063	-0-	-4660	-0-	735	1	72325	3	Y	6205	6524	1			150
							177	4	6826	9							
04	94885	X	94885	-0-	-0-	-0-	1075	1	87280	3	Y	5767	5747	1			170
							186	4	6344	9							
05	102703	X	102703	-0-	-0-	-0-	1175	1	95089	3	Y	5662	5620	1			212
							211	4	6228	9							
06	88532	X	88532	-0-	-0-	-0-	1176	1	81621	3	Y	5013	5128	1			97
							221	4	5514	9							
07	87170	X	87170	-0-	-0-	-0-	1325	1	80001	3	Y	4999	4776	1			320
							345	4	5499	9							
08	DLQ G-10		85000	-0-	85000	85000	1369	1	77912	3	Y	4821	4899	1			242
							416	4	5303	9							
09	DLQ G-10		79973	-0-	79973	164973	1305	1	73147	3	Y	4718	4823	1			137
							331	4	5190	9							
10	243212	X	78239	-0-	-164973	-0-	1547	1	71287	3	Y	4520	4396	1			261
							433	4	4972	9							
11	75610	X	75610	-0-	-0-	-0-	1580	1	68679	3	Y	4571	4650	1			182
							323	4	5028	9							
12	85560	X	NO RPT	-0-	-85560	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 974,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,443

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78570	X	78570	-0-	-0-	-0-	600	1	69711	3	Y	7379	7273	1			337
							142	4	8117	9							
02	71734	X	71734	-0-	-0-	-0-	768	1	64780	3	Y	5513	5415	1			435
							122	4	6064	9							
03	73993	X	73993	-0-	-0-	-0-	678	1	66650	3	Y	5912	6204	1			143
							162	4	6503	9							
04	67680	X	66048	-0-	-1632	-0-	730	1	59310	3	Y	5346	5331	1			158
							127	4	5881	9							
05	69936	X	69632	-0-	-304	-0-	779	1	63039	3	Y	5158	5123	1			193
							140	4	5674	9							
06	67680	X	59087	-0-	-8593	-0-	767	1	53276	3	Y	4454	4561	1			86
							145	4	4899	9							
07	69936	X	59138	-0-	-10798	-0-	881	1	53163	3	Y	4423	4226	1			283
							229	4	4865	9							
08	DLQ G-10		56322	-0-	56322	56322	898	1	51103	3	Y	3680	3778	1			185
							273	4	4048	9							
09	DLQ G-10		50571	-0-	50571	106893	818	1	45870	3	Y	3341	3429	1			97
							208	4	3675	9							
10	156368	X	49475	-0-	-106893	-0-	970	1	44669	3	Y	3241	3151	1			187
							271	4	3565	9							
11	52811	X	52811	-0-	-0-	-0-	1098	1	47724	3	Y	3423	3474	1			136
							224	4	3765	9							
12	60109	X	NO RPT	-0-	-60109	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 687,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,870

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	863	2	338	9	N	307	382	0	411
02	1708	N	1410	-0-	-298	-0-	1137	2	273	9	N	248	380	1	279
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	902	2	251	9	N	228	364	1	143
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	819	2	438	9	N	398	190	1	351
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1577	2	336	9	N	305	370	1	286
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1541	2	218	9	N	198	182	1	302
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1702	2	350	9	N	318	377	1	243
08	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	1535	2	165	9	N	150			393
09	1770	N	647	-0-	-1123	-0-	472	2	175	9	N	159			552
10	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	1098	2	419	9	N	381	558	1	375
11	1650	N	1154	-0-	-496	-0-	939	2	215	9	N	195	191	1	379
*12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1396	2	328	9	N	298	191	1	486

TOTAL GAS PROD: 17,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,185

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	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	171	1	1815	3	Y	192	199	1	143
							342	4	211	9					
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	162	1	1701	3	Y	164	185	1	122
							33	4	180	9					
03	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	182	1	1841	2	Y	184	120	1	186
							51	4	202	9					
04	2460	N	2122	-0-	-338	-0-	176	1	1782	2	Y	149	226	1	109
							164	9							
05	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	171	1	1610	2	Y	185	99	1	195
							204	9							
06	2190	N	2185	-0-	-5	-0-	206	1	1704	2	Y	250	288	1	157
							275	9							
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	228	1	1774	2	Y	242	263	1	136
							266	9							
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	234	1	1731	2	Y	212	165	1	183
							32	4	233	9					
09	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	188	1	1626	2	Y	211	260	1	134
							62	4	232	9					
10	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	178	1	1728	2	Y	215	169	1	180
							237	9							
11	2160	N	1915	-0-	-245	-0-	159	1	1469	2	Y	217	172	1	225
							48	4	239	9					
*12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	191	1	1660	2	Y	294	293	1	226
							323	9							

TOTAL GAS PROD: 26,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,515

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

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	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	100	1	1057	3	Y	256	245	1	190
							451	4	282	9					
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	91	1	951	3	Y	245	256	1	179
							49	4	270	9					
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	101	1	1023	2	Y	267	171	1	275
							74	4	294	9					
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	112	1	1129	2	Y	317	384	1	208
							349	9							
05	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	116	1	1096	2	Y	203	179	1	232
							223	9							
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	123	1	1020	2	Y	153	273	1	112
							168	9							
07	1643	N	1305	-0-	-338	-0-	128	1	995	2	Y	165	171	1	106
							182	9							
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	128	1	945	2	Y	170	138	1	138
							29	4	187	9					
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	108	1	934	2	Y	186	198	1	126
							62	4	205	9					
10	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	101	1	982	2	Y	175	148	1	153
							193	9							
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	84	1	772	2	Y	169	145	1	177
							40	4	186	9					
12	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	99	1	855	2	Y	80	163	1	94
							88	9							

TOTAL GAS PROD: 16,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

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	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	120	119	1	88
							211	4	132	9					
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	3	Y	115	120	1	83
							23	4	127	9					
03	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	118	1	1195	2	Y	86	69	1	100
							24	4	95	9					
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	130	1	1311	2	Y	101	120	1	81
							111	9							
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	134	1	1268	2	Y	116	77	1	120
							128	9							
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1168	2	Y	98	148	1	70
							108	9							
07	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	157	1	1221	2	Y	95	108	1	57
							105	9							
08	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	163	1	1209	2	Y	102	76	1	83
							22	4	112	9					
09	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	129	1	1117	2	Y	87	114	1	56
							26	4	96	9					
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	120	1	1170	2	Y	89	70	1	75
							98	9							
11	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	116	1	1069	2	Y	95	71	1	99
							21	4	105	9					
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	128	1	1112	2	Y	118	125	1	92
							130	9							

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

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	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	160	1	1702	3	Y	70	100	1			34
							77	9									
02	1932	N	1796	-0-	-136	-0-	151	1	1577	3	Y	62	32	1			64
							68	9									
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	171	1	1728	2	Y	57	61	1			60
							63	9									
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	161	1	1629	2	Y	62	68	1			54
							68	9									
05	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	174	1	1640	2	Y	54	34	1			74
							59	9									
06	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	188	1	1554	2	Y	53	68	1			59
							58	9									
07	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	202	1	1569	2	Y	53	68	1			44
							58	9									
08	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	207	1	1527	2	Y	58	67	1			35
							64	9									
09	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	155	1	1340	2	Y	46	35	1			46
							51	9									
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	2	Y	50	63	1			33
							55	9									
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	165	1	1518	2	Y	56	34	1			55
							62	9									
*12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	181	1	1568	2	Y	58	69	1			44
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

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	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	220	1	2329	3	Y	135	174	1			125
							149	9									
02	2744	X	2530	-0-	-214	-0-	209	1	2190	3	Y	119	87	1			157
							131	9									
03	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	227	1	2295	2	Y	124	90	1			191
							136	9									
04	2880	X	2428	-0-	-452	-0-	208	1	2100	2	Y	109	94	1			206
							120	9									
05	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	174	1	1646	2	Y	101	173	1			134
							111	9									
06	2700	X	1802	-0-	-898	-0-	183	1	1510	2	Y	99	83	1			150
							109	9									
07	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	211	1	1642	2	Y	109	81	1			178
							120	9									
08	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	263	1	1943	2	Y	86	84	1			180
							95	9									
09	2430	X	1910	-0-	-520	-0-	188	1	1625	2	Y	88	167	1			101
							97	9									
10	1984	X	1947	-0-	-37	-0-	172	1	1669	2	Y	96	82	1			115
							106	9									
11	2220	X	1892	-0-	-328	-0-	175	1	1610	2	Y	97					212
							107	9									
12	2294	X	1658	-0-	-636	-0-	160	1	1389	2	Y	99	84	1			227
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 25,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
01	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	199 171	1 9	2107	3	Y	155	198	1	141
02	2268	N	2238	-0-	-30	-0-	182 146	1 9	1910	3	Y	133	99	1	175
03	2511	N	1975	-0-	-536	-0-	168 113	1 9	1694	2	Y	103	93	1	185
04	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	173 127	1 9	1753	2	Y	115	88	1	212
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	232 153	1 9	2188	2	Y	139	194	1	157
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	234 151	1 9	1938	2	Y	137	101	1	193
07	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	204 109	1 9	1590	2	Y	99	95	1	197
08	2573	N	2259	-0-	-314	-0-	253 134	1 9	1872	2	Y	122	96	1	223
09	2310	N	2140	-0-	-170	-0-	207 136	1 9	1797	2	Y	124	215	1	132
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	176 142	1 9	1711	2	Y	129	109	1	152
11	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	190 145	1 9	1750	2	Y	132			284
12	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	201 131	1 9	1744	2	Y	119	108	1	295

TOTAL GAS PROD: 26,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	304 75	1 9	3227	3	Y	68	62	1	35
02	3696	X	3445	-0-	-251	-0-	294 72	1 9	3079	3	Y	65	33	1	67
03	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	330 92	1 9	3332	2	Y	84	79	1	72
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	309 76	1 9	3126	2	Y	69	78	1	63
05	3813	X	3731	-0-	-82	-0-	349 86	1 9	3296	2	Y	78	41	1	100
06	3690	X	2144	-0-	-1546	-0-	225 59	1 9	1860	2	Y	54	86	1	68
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	426 96	1 9	3320	2	Y	87	88	1	67
08	3751	X	2914	-0-	-837	-0-	339 72	1 9	2503	2	Y	65	91	1	41
09	3600	X	2661	-0-	-939	-0-	269 58	1 9	2334	2	Y	53	35	1	59
10	3844	X	3506	-0-	-338	-0-	319 94	1 9	3093	2	Y	85	95	1	49
11	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	289 79	1 9	2663	2	Y	72	45	1	76
12	3844	X	3049	-0-	-795	-0-	307 81	1 9	2661	2	Y	74	90	1	60

TOTAL GAS PROD: 39,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

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	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	176	1	1868	3	Y	124	185	1			63
							136	9									
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	168	1	1764	3	Y	95	55	1			103
							105	9									
03	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	183	1	1846	2	Y	71	96	1			78
							78	9									
04	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	173	1	1749	2	Y	51	74	1			55
							56	9									
05	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	190	1	1792	2	Y	60	36	1			79
							66	9									
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	203	1	1675	2	Y	56	73	1			62
							62	9									
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	227	1	1764	2	Y	64	75	1			51
							70	9									
08	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	228	1	1685	2	Y	55	73	1			33
							61	9									
09	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	181	1	1570	2	Y	58	39	1			52
							64	9									
10	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	171	1	1657	2	Y	65	77	1			40
							72	9									
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	165	1	1518	2	Y	61	39	1			62
							67	9									
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	181	1	1571	2	Y	61	76	1			47
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 23,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	257	1	2726	3	Y	76	110	1			38
							84	9									
02	3248	X	2976	-0-	-272	-0-	253	1	2648	3	Y	68	36	1			70
							75	9									
03	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	291	1	2932	2	Y	69	72	1			67
							76	9									
04	3390	X	2747	-0-	-643	-0-	241	1	2434	2	Y	65	69	1			63
							72	9									
05	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	278	1	2621	2	Y	86	46	1			103
							95	9									
06	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	301	1	2488	2	Y	50	88	1			65
							55	9									
07	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	328	1	2557	2	Y	57	75	1			47
							63	9									
08	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	339	1	2504	2	Y	59	70	1			36
							65	9									
09	2910	X	2714	-0-	-196	-0-	274	1	2376	2	Y	58	40	1			54
							64	9									
10	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	257	1	2495	2	Y	55	72	1			37
							61	9									
11	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	247	1	2275	2	Y	60	37	1			60
							66	9									
12	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	269	1	2333	2	Y	66	76	1			50
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 34,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1887	-0-	-686	-0-	156	1	1659	3	Y	65	97	1			35
							72	9									
02	2156	N	1563	-0-	-593	-0-	131	1	1376	3	Y	51	28	1			58
							56	9									
03	2232	N	1826	-0-	-406	-0-	159	1	1600	2	Y	61	56	1			63
							67	9									
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	155	1	1563	2	Y	71	76	1			58
							78	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1694	2	Y	46	36	1			68
							51	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	197	1	1628	2	Y	49	60	1			57
							54	9									
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	266	1	2071	2	Y	66	70	1			53
							73	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	254	1	1875	2	Y	65	79	1			39
							72	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	200	1	1736	2	Y	61	44	1			56
							67	9									
10	2418	N	2008	-0-	-410	-0-	182	1	1765	2	Y	55	74	1			37
							61	9									
11	2130	N	1971	-0-	-159	-0-	186	1	1718	2	Y	61	37	1			61
							67	9									
12	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	183	1	1590	2	Y	58	74	1			45
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19373 06/25/2018

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

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10064 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19375 06/25/2018

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19391 06/25/2018

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

WSRU ALLOCATION #5 WELL #: A 7H RRCID -> 283262 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19430 06/20/2018

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

WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19412 06/20/2018

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSRU ALLOCATION #3 WELL #: A 5H RRCID -> 284130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19374 06/25/2018

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

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

	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	3131	X	684	-0-	-2447	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	291	1	1382	2	N	-0-					-0-
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	307	1	2055	2	N	-0-					-0-
11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	246	1	1932	2	N	-0-					-0-
*12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	306	1	2207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

	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	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	310	X	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-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: 6,089 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-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2018 - PLUGGED 06/13/18

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

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

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

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

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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
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-

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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	144	1	97	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	264	1	70	3	N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	281	1	21	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	221	1	106	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	184	1	132	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	144	1	151	3	N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	107	1	133	3	N	-0-					-0-
09	330	N	238	-0-	-92	-0-	99	1	138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	113	1	178	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	106	1	245	3	N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	197	1	286	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	249	1	586	3	N	-0-					-0-
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	418	1	280	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	432	1	115	3	N	-0-					-0-
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	674	1	52	3	N	-0-					-0-
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	435	1	208	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	424	1	305	3	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	376	1	397	3	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	238	1	296	3	N	-0-					-0-
09	720	N	274	-0-	-446	-0-	114	1	160	3	N	-0-					-0-
10	775	N	360	-0-	-415	-0-	140	1	220	3	N	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	197	1	452	3	N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	358	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

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

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

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

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
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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	2			N	-0-			-0-
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-			-0-
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-			-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
08	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-			-0-
09	480	N	297	-0-	-183	-0-	6	1	291	3	N	-0-			-0-
10	744	N	279	-0-	-465	-0-	6	1	273	3	N	-0-			-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	2	N	-0-			-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-			-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-			-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-			-0-
07	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
12	527	N	368	-0-	-159	-0-	368	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 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	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-			-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-			-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
07	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-			-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

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	124	N	104	-0-		-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-		-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-		-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-		-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-		-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-		-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-		-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-		-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-		-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-		-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

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	1426	N	1219	-0-		-207	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1186	-0-		-46	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1200	-0-		-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1296	-0-		-6	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	885	-0-		-479	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-		-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1413	-0-		-57	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1425	-0-		-94	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	2325	N	1967	-0-		-358	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1906	-0-		-82	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1996	-0-		-143	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1336	-0-		-834	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-		-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-		-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2089	-0-		-281	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2132	-0-		-100	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	775	N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2121	-0-	-979	72129	80	1	2041	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2040	-0-	-760	71369	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2180	-0-	-920	70449	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2180	-0-	-820	69629	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1340	-0-	-1760	67869	80	1	1260	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1476	-0-	-1524	66345	80	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1270	-0-	-1830	64515	80	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1480	-0-	-1620	62895	80	1	1400	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1830	-0-	-1170	61725	80	1	1750	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1830	-0-	-1270	60455	80	1	1750	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60455					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	60455					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	80	1	342	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	80	1	319	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	220	3	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	80	1	251	3	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	80	1	425	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	80	1	475	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	80	1	321	3	N	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	1	308	3	N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-			-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	80	1	198	3	N	-0-			-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	80	1	219	3	N	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	80	1	388	3	N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	187	3	N	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	80	1	275	3	N	-0-			-0-
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	80	1	1750	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 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 #: 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,245 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,300 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 #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 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	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	420	N	439	-0-	19	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,728 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	660	N	275	-0-	-385	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	775	N	345	-0-	-430	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 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	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 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	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	280	N	111	-0-	-169	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 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
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
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	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-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

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

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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	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
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 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	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-

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

01	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	3	58	9	Y	53					80
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5961	3	56	9	Y	51	51	1			80
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7222	3	57	9	Y	52	53	1			79
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4862	3	31	9	Y	28	54	1			53
05	4836	X	1677	-0-	-3159	-0-	1660	3	17	9	Y	15					68
*06	4680	X	1677	-0-	-3003	-0-	1664	3	13	9	Y	12	70	1			10
*07	DLQ G-10		1558	-0-	1558	1558	1534	3	24	9	Y	22					32
*08	DLQ G-10		1153	-0-	1153	2711	1141	3	12	9	Y	11	19	1			24
*09	DLQ G-10		1683	-0-	1683	4394	1671	3	12	9	Y	11					35
*10	DLQ G-10		1091	-0-	1091	5485	1081	3	10	9	Y	9	18	1			26
*11	6590	X	1105	-0-	-5485	-0-	1093	3	12	9	Y	11					37
*12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1251	3	11	9	Y	10	18	1			29

TOTAL GAS PROD: 35,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	8	6	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	14	6	3			Y	-0-					-0-
06	19	X	5	-0-	-14	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11205	3	26	9	Y	24					37
02	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10482	3	24	9	Y	22	23	1			36
03	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12897	3	25	9	Y	23	24	1			35
04	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11447	3	19	9	Y	17	24	1			28
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12312	3	30	9	Y	27					55
*06	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10400	3	20	9	Y	18	57	1			16
*07	DLQ G-10		11856	-0-	11856	11856	11837	3	19	9	Y	17					33
*08	DLQ G-10		1311	-0-	1311	13167	1280	3	31	9	Y	28	31	1			30
*09	DLQ G-10		12111	-0-	12111	25278	12079	3	32	9	Y	29					59
*10	DLQ G-10		12685	-0-	12685	37963	12656	3	29	9	Y	26	40	1			45
*11	51270	X	13307	-0-	-37963	-0-	13272	3	35	9	Y	32					77
*12	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13567	3	30	9	Y	27	47	1			57

TOTAL GAS PROD: 133,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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-

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	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-
03	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 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	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 #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7316	X	185	-0-	-7131	-0-	183	3	2	9	Y	2					13
02	6608	X	2	-0-	-6606	-0-	2	3			Y	-0-	8	1			5
03	7316	X	3	-0-	-7313	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			2
04	5190	X	4	-0-	-5186	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			1
05	2604	X	4	-0-	-2600	-0-	4	3			Y	-0-					1
06	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	16	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5	-0-	5	21	5	3			Y	-0-					-0-
11	26	N	5	-0-	-21	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4211	3	30	9	Y	27					43
02	4032	X	3885	-0-	-147	-0-	3857	3	28	9	Y	25	27	1			41
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4763	3	29	9	Y	26	27	1			40
04	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	4257	3	21	9	Y	19	28	1			31
05	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4331	3	32	9	Y	29					60
*06	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	3995	3	24	9	Y	22	63	1			19
*07	DLQ G-10		4473	-0-	4473	4473	4453	3	20	9	Y	18					37
*08	DLQ G-10		4213	-0-	4213	8686	4181	3	32	9	Y	29	37	1			29
*09	DLQ G-10		1684	-0-	1684	10370	1671	3	13	9	Y	12					41
*10	DLQ G-10		4926	-0-	4926	15296	4891	3	35	9	Y	32	35	1			38
*11	20104	X	4808	-0-	-15296	-0-	4765	3	43	9	Y	39					77
*12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4729	3	32	9	Y	29	47	1			59

TOTAL GAS PROD: 50,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-
05	20	X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 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	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 #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6240	3	45	9	Y	41					64
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5569	3	40	9	Y	36	40	1			60
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6844	3	42	9	Y	38	40	1			58
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5935	3	30	9	Y	27	40	1			45
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5960	3	44	9	Y	40					85
*06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5002	3	31	9	Y	28	89	1			24
*07	DLQ G-10		5803	-0-	5803	5803	5777	3	26	9	Y	24					48
*08	DLQ G-10		2871	-0-	2871	8674	2841	3	30	9	Y	27	47	1			28
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8674					Y	-0-					28
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8674					Y	-0-	28	1			-0-
*11	8674	X	-0-	-0-	-8674	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	26	8	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	8	-0-	-26	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

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

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

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

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	682	N	9	-0-	-673	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	570	N	190	-0-	-380	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

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-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

01	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	2984	3	21	9	Y	19					25
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3495	3	36	9	Y	33					58
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3774	3	24	9	Y	22	72	1			8
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3926	3	56	9	Y	51					59
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4024	3	25	9	Y	23					82
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3795	3	2	9	Y	2	76	1			8
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4015	3	53	9	Y	48					56
08	4123	X	3720	-0-	-403	-0-	3718	3	2	9	Y	2					58
09	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	3839	3	29	9	Y	26	76	1			8
10	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	3886	3	23	9	Y	21					29
11	3930	X	3292	-0-	-638	-0-	3218	3	74	9	Y	67	69	1			27
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 41,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5392	-0-	-1614	-0-	5356	3	36	9	Y	33					43
02	6328	X	5049	-0-	-1279	-0-	4997	3	52	9	Y	47					90
03	6355	X	5085	-0-	-1270	-0-	5052	3	33	9	Y	30	108	1			12
04	6150	X	5447	-0-	-703	-0-	5370	3	77	9	Y	70					82
05	5580	X	5555	-0-	-25	-0-	5521	3	34	9	Y	31					113
06	5400	X	5343	-0-	-57	-0-	5340	3	3	9	Y	3	105	1			11
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5581	3	74	9	Y	67					78
08	5642	X	5066	-0-	-576	-0-	5063	3	3	9	Y	3					81
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	3	40	9	Y	36	106	1			11
10	5549	X	5526	-0-	-23	-0-	5493	3	33	9	Y	30					41
11	5460	X	5110	-0-	-350	-0-	4994	3	116	9	Y	105	105	1			41
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 58,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

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

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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5834	-0-	-118	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5694	-0-	-66	-0-	5694	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5953	-0-	-61	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	3164	-0-	-2850	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	6851	X	5791	-0-	-1060	-0-	5791	3		N	-0-			-0-
02	6104	X	6027	-0-	-77	-0-	6027	3		N	-0-			-0-
03	6758	X	5332	-0-	-1426	-0-	5332	3		N	-0-			-0-
04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3		N	-0-			-0-
05	6665	X	6450	-0-	-215	-0-	6450	3		N	-0-			-0-
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3		N	-0-			-0-
07	6944	X	6764	-0-	-180	-0-	6764	3		N	-0-			-0-
08	6944	X	5059	-0-	-1885	-0-	5059	3		N	-0-			-0-
09	6720	X	6185	-0-	-535	-0-	6185	3		N	-0-			-0-
10	6851	X	6174	-0-	-677	-0-	6174	3		N	-0-			-0-
11	6630	X	6410	-0-	-220	-0-	6410	3		N	-0-			-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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

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

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-				Y	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2797	3	77	9	Y	70	86	1			5
02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2649	3	65	9	Y	59	59	1			5
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2750	3	61	9	Y	55	41	1			19
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2846	3	69	9	Y	63	72	1			10
05	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	2953	3	55	9	Y	50	53	1			7
06	2910	X	2698	-0-	-212	-0-	2641	3	57	9	Y	52	47	1			12
07	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2816	3	68	9	Y	62	53	1			21
08	3007	N	1952	-0-	-1055	-0-	1913	3	39	9	Y	35	48	1			8
09	2700	N	362	-0-	-2338	-0-	326	3	36	9	Y	33	25	1			16
10	2883	N	343	-0-	-2540	-0-	297	3	46	9	Y	42	36	1			22
11	1890	N	438	-0-	-1452	-0-	370	3	68	9	Y	62	55	1			29
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	429	3	78	9	Y	71	76	1			24

TOTAL GAS PROD: 23,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	122	-0-	2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5712	-0-	-581	-0-	5683	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	6132	X	4782	-0-	-1350	-0-	4758	3	24	9	Y	22	22	1			2
03	6789	X	4114	-0-	-2675	-0-	4092	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	6570	X	3068	-0-	-3502	-0-	3051	3	17	9	Y	15	20	1			2
05	6386	X	2569	-0-	-3817	-0-	2555	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	5520	X	2414	-0-	-3106	-0-	2388	3	26	9	Y	24	20	1			6
07	5301	X	2508	-0-	-2793	-0-	2491	3	17	9	Y	15	16	1			5
08	4123	X	2436	-0-	-1687	-0-	2417	3	19	9	Y	17	16	1			6
09	3060	X	2333	-0-	-727	-0-	2319	3	14	9	Y	13	15	1			4
10	2573	X	2450	-0-	-123	-0-	2433	3	17	9	Y	15	13	1			6
11	2430	X	2124	-0-	-306	-0-	2106	3	18	9	Y	16	15	1			7
*12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4525	3	20	9	Y	18	19	1			6

TOTAL GAS PROD: 39,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3356	3	45	9	Y	41	50	1			3
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3188	3	37	9	Y	34	34	1			3
03	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3066	3	35	9	Y	32	24	1			11
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2827	3	20	9	Y	18	26	1			3
05	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	2964	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2777	3	31	9	Y	28	23	1			7
07	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3029	3	20	9	Y	18	19	1			6
08	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2903	3	20	9	Y	18	17	1			7
09	2880	X	2869	-0-	-11	-0-	2850	3	19	9	Y	17	18	1			6
10	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2779	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2711	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2701	3	22	9	Y	20	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 35,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4109	3	50	9	Y	45	56	1			3
02	3976	X	3958	-0-	-18	-0-	3914	3	44	9	Y	40	39	1			4
03	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	3846	3	39	9	Y	35	27	1			12
04	4260	X	3944	-0-	-316	-0-	3909	3	35	9	Y	32	39	1			5
05	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4058	3	29	9	Y	26	27	1			4
06	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	3764	3	29	9	Y	26	24	1			6
07	4371	X	3979	-0-	-392	-0-	3944	3	35	9	Y	32	27	1			11
08	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	3984	3	37	9	Y	34	32	1			13
09	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	3908	3	30	9	Y	27	31	1			9
10	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	3925	3	34	9	Y	31	27	1			13
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3943	3	35	9	Y	32	30	1			15
*12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4033	3	41	9	Y	37	39	1			13

TOTAL GAS PROD: 47,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3416	-0-	-552	-0-	3376	3	40	9	Y	36	45	1			2
02	3584	X	3358	-0-	-226	-0-	3322	3	36	9	Y	33	32	1			3
03	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	3325	3	32	9	Y	29	22	1			10
04	3570	X	3500	-0-	-70	-0-	3480	3	20	9	Y	18	25	1			3
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3752	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3664	3	18	9	Y	16	14	1			4
07	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3520	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	3782	X	3496	-0-	-286	-0-	3475	3	21	9	Y	19	18	1			7
09	3690	X	3376	-0-	-314	-0-	3357	3	19	9	Y	17	18	1			6
10	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	3499	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	3361	3	21	9	Y	19	17	1			9
*12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3552	3	22	9	Y	20	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 41,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	360	N	591	-0-	231	-0-	591	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3927	3	48	9	Y	44	55	1			3
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3677	3	43	9	Y	39	38	1			4
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	3836	3	37	9	Y	34	26	1			12
04	3960	X	3974	-0-	14	-0-	3949	3	25	9	Y	23	31	1			4
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4108	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	3725	3	22	9	Y	20	18	1			5
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4076	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	3947	3	26	9	Y	24	23	1			9
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4001	3	23	9	Y	21	22	1			8
10	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3964	3	24	9	Y	22	21	1			9
11	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3803	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3887	3	29	9	Y	26	28	1			9

TOTAL GAS PROD: 47,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4945	3	111	9	Y	101	125	1			7
02	4900	X	4701	-0-	-199	-0-	4610	3	91	9	Y	83	83	1			7
03	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	4657	3	86	9	Y	78	58	1			27
04	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	4863	3	45	9	Y	41	62	1			6
05	5301	X	5060	-0-	-241	-0-	5023	3	37	9	Y	34	35	1			5
06	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	4623	3	37	9	Y	34	31	1			8
07	5208	X	5028	-0-	-180	-0-	4984	3	44	9	Y	40	34	1			14
08	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	4987	3	46	9	Y	42	40	1			16
09	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4973	3	40	9	Y	36	39	1			13
10	5053	X	5044	-0-	-9	-0-	5003	3	41	9	Y	37	35	1			15
11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4844	3	45	9	Y	41	37	1			19
12	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	4696	3	47	9	Y	43	46	1			16

TOTAL GAS PROD: 58,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1445	3	63	9	Y	57	71	1			4
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1288	3	47	9	Y	43	43	1			4
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1524	3	51	9	Y	46	35	1			15
04	810	N	1562	-0-	752	-0-	1521	3	41	9	Y	37	46	1			6
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1618	3	39	9	Y	35	36	1			5
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1447	3	39	9	Y	35	32	1			8
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1595	3	46	9	Y	42	36	1			14
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1537	3	48	9	Y	44	42	1			16
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1545	3	42	9	Y	38	40	1			14
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1559	3	44	9	Y	40	38	1			16
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1548	3	47	9	Y	43	39	1			20
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1550	3	55	9	Y	50	53	1			17

TOTAL GAS PROD: 18,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

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	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4874	3	141	9	Y	128	159	1			9
02	4592	X	4473	-0-	-119	-0-	4372	3	101	9	Y	92	92	1			9
03	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	4843	3	108	9	Y	98	75	1			32
04	4920	X	5010	-0-	90	-0-	4942	3	68	9	Y	62	84	1			10
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5285	3	55	9	Y	50	53	1			7
06	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	4672	3	57	9	Y	52	47	1			12
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5090	3	68	9	Y	62	53	1			21
08	5084	X	5046	-0-	-38	-0-	4974	3	72	9	Y	65	62	1			24
09	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5114	3	62	9	Y	56	59	1			21
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5071	3	65	9	Y	59	56	1			24
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5010	3	69	9	Y	63	58	1			29
*12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5153	3	81	9	Y	74	78	1			25

TOTAL GAS PROD: 60,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

01	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5144	3	152	9	Y	138	164	1			9
02	5376	X	4808	-0-	-568	-0-	4687	3	121	9	Y	110	108	1			11
03	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	5288	3	117	9	Y	106	82	1			35
04	5760	X	5329	-0-	-431	-0-	5216	3	113	9	Y	103	122	1			16
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5460	3	83	9	Y	75	79	1			12
06	5220	X	5021	-0-	-199	-0-	4924	3	97	9	Y	88	80	1			20
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5443	3	116	9	Y	105	89	1			36
08	5549	X	5322	-0-	-227	-0-	5205	3	117	9	Y	106	102	1			40
09	5370	X	5299	-0-	-71	-0-	5194	3	105	9	Y	95	100	1			35
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5468	3	110	9	Y	100	94	1			41
11	5370	X	5357	-0-	-13	-0-	5240	3	117	9	Y	106	98	1			49
12	5549	X	5402	-0-	-147	-0-	5266	3	136	9	Y	124	132	1			41

TOTAL GAS PROD: 63,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

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
KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3725	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3584	3	24	9	Y	22	22	1			2
03	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	3792	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	3720 X	3823	-0-	103	-0-	3797	3	26	9	Y	24	27	1			4
05	3999 X	3966	-0-	-33	-0-	3945	3	21	9	Y	19	20	1			3
06	3870 X	3558	-0-	-312	-0-	3536	3	22	9	Y	20	18	1			5
07	3999 X	3920	-0-	-79	-0-	3895	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3886	3	26	9	Y	24	23	1			9
09	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	3	24	9	Y	22	23	1			8
10	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3927	3	24	9	Y	22	21	1			9
11	3780 X	3727	-0-	-53	-0-	3701	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	3895	3	31	9	Y	28	30	1			9

TOTAL GAS PROD: 45,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 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 #: 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	3472	X	3455	-0-	-17	-0-	3426	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	3416	X	3248	-0-	-168	-0-	3224	3	24	9	Y	22	22	1			2
03	3782	X	3327	-0-	-455	-0-	3305	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	3660	X	3336	-0-	-324	-0-	3316	3	20	9	Y	18	22	1			3
05	3627	X	3607	-0-	-20	-0-	3590	3	17	9	Y	15	16	1			2
06	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	3252	3	18	9	Y	16	14	1			4
07	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	3486	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	3416	3	21	9	Y	19	18	1			7
09	3480	X	3392	-0-	-88	-0-	3374	3	18	9	Y	16	17	1			6
10	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3407	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	3390	X	3342	-0-	-48	-0-	3321	3	21	9	Y	19	17	1			9
12	3503	X	3105	-0-	-398	-0-	3083	3	22	9	Y	20	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 40,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9018	3	140	9	Y	127	158	1			8
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8121	3	107	9	Y	97	95	1			10
03	8587	X	8246	-0-	-341	-0-	8151	3	95	9	Y	86	75	1			21
04	8310	X	3821	-0-	-4489	-0-	3780	3	41	9	Y	37	57	1			1
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9105	3	101	9	Y	92	80	1			13
06	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	7651	3	105	9	Y	95	86	1			22
07	8587	X	8548	-0-	-39	-0-	8423	3	125	9	Y	114	97	1			39
08	8587	X	8035	-0-	-552	-0-	7904	3	131	9	Y	119	113	1			45
09	8310	X	8180	-0-	-130	-0-	8067	3	113	9	Y	103	110	1			38
10	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8639	3	103	9	Y	94	101	1			31
11	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8722	3	125	9	Y	114	92	1			53
*12	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9140	3	149	9	Y	135	143	1			45

TOTAL GAS PROD: 98,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 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	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4729	3	96	9	Y	87	108	1			6
02	4844	X	4324	-0-	-520	-0-	4252	3	72	9	Y	65	64	1			7
03	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	4590	3	73	9	Y	66	51	1			22
04	5190	X	4585	-0-	-605	-0-	4515	3	70	9	Y	64	76	1			10
05	5177	X	4869	-0-	-308	-0-	4812	3	57	9	Y	52	55	1			7
06	4680	X	4297	-0-	-383	-0-	4236	3	61	9	Y	55	49	1			13
07	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	4495	3	72	9	Y	65	56	1			22
08	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	4395	3	75	9	Y	68	65	1			25
09	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4363	3	64	9	Y	58	62	1			21
10	4867	X	4436	-0-	-431	-0-	4368	3	68	9	Y	62	58	1			25
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4354	3	73	9	Y	66	61	1			30
12	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4491	3	86	9	Y	78	82	1			26

TOTAL GAS PROD: 54,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

01	4402 X	4208	-0-	-194	-0-	4133	3	75	9	Y	68	85	1			5
02	4284 X	4030	-0-	-254	-0-	3961	3	69	9	Y	63	62	1			6
03	4743 X	4149	-0-	-594	-0-	4088	3	61	9	Y	55	42	1			19
04	4590 X	4144	-0-	-446	-0-	4090	3	54	9	Y	49	60	1			8
05	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	4099	3	44	9	Y	40	42	1			6
06	4320 X	3922	-0-	-398	-0-	3877	3	45	9	Y	41	37	1			10
07	4464 X	4208	-0-	-256	-0-	4154	3	54	9	Y	49	42	1			17
08	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	4200	3	57	9	Y	52	49	1			20
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4170	3	45	9	Y	41	46	1			15
10	4216 X	4097	-0-	-119	-0-	4045	3	52	9	Y	47	43	1			19
11	4110 X	4103	-0-	-7	-0-	4048	3	55	9	Y	50	46	1			23
12	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4247	3	62	9	Y	56	60	1			19

TOTAL GAS PROD: 49,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

01	3751 X	3586	-0-	-165	-0-	3542	3	44	9	Y	40	49	1			3
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3362	3	34	9	Y	31	31	1			3
03	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	3554	3	33	9	Y	30	23	1			10
04	3630 X	3676	-0-	46	-0-	3648	3	28	9	Y	25	31	1			4
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3805	3	23	9	Y	21	22	1			3
06	3630 X	3528	-0-	-102	-0-	3504	3	24	9	Y	22	20	1			5
07	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	3720	3	29	9	Y	26	22	1			9
08	3751 X	3675	-0-	-76	-0-	3646	3	29	9	Y	26	25	1			10
09	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3650	3	26	9	Y	24	25	1			9
10	3751 X	3619	-0-	-132	-0-	3593	3	26	9	Y	24	23	1			10
11	3630 X	3531	-0-	-99	-0-	3502	3	29	9	Y	26	24	1			12
12	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	3606	3	34	9	Y	31	33	1			10

TOTAL GAS PROD: 43,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	3944	3	55	9	Y	50	63	1			4
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3745	3	51	9	Y	46	46	1			4
03	4092 X	3958	-0-	-134	-0-	3911	3	47	9	Y	43	32	1			15
04	3960 X	4075	-0-	115	-0-	4031	3	44	9	Y	40	49	1			6
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4223	3	39	9	Y	35	36	1			5
06	3960 X	3855	-0-	-105	-0-	3812	3	43	9	Y	39	35	1			9
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4131	3	46	9	Y	42	37	1			14
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4057	3	48	9	Y	44	41	1			17
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4071	3	40	9	Y	36	40	1			13
10	4092 X	4090	-0-	-2	-0-	4046	3	44	9	Y	40	37	1			16
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3933	3	47	9	Y	43	39	1			20
*12	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4123	3	52	9	Y	47	51	1			16

TOTAL GAS PROD: 48,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

01	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3744	3	57	9	Y	52	72	1			5
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	3	79	9	Y	72	71	1			6
03	4557 X	4070	-0-	-487	-0-	3998	3	72	9	Y	65	49	1			22
04	4410 X	3836	-0-	-574	-0-	3780	3	56	9	Y	51	65	1			8
05	4650 X	3898	-0-	-752	-0-	3852	3	46	9	Y	42	44	1			6
06	4500 X	3367	-0-	-1133	-0-	3320	3	47	9	Y	43	39	1			10
07	4650 X	3393	-0-	-1257	-0-	3346	3	47	9	Y	43	44	1			9
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4040	3	57	9	Y	52	41	1			20
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4497	3	52	9	Y	47	50	1			17
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4015	3	54	9	Y	49	46	1			20
11	3960 X	3527	-0-	-433	-0-	3470	3	57	9	Y	52	48	1			24
12	4712 X	3914	-0-	-798	-0-	3857	3	57	9	Y	52	56	1			20

TOTAL GAS PROD: 46,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	EOM BALANCE
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4840	3	196	9	Y	178	221	1	12
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4536	3	182	9	Y	165	163	1	14
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4579	3	169	9	Y	154	105	1	63
04	780	X	6145	-0-	5365	-0-	5980	3	165	9	Y	150	190	1	23
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5966	3	132	9	Y	120	126	1	17
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5708	3	138	9	Y	125	113	1	29
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4925	3	129	9	Y	117	96	1	50
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6543	3	175	9	Y	159	148	1	61
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5774	3	146	9	Y	133	145	1	49
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5580	3	161	9	Y	146	136	1	59
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5619	3	164	9	Y	149	139	1	69
*12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	2974	3	191	9	Y	174	191	1	52

TOTAL GAS PROD: 64,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6519 - 6539

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	20	-0-	8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4520	3	39	9	Y	35	45	1			2
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4739	3	36	9	Y	33	32	1			3
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4999	3	34	9	Y	31	23	1			11
04	2400	X	5130	-0-	2730	-0-	5108	3	22	9	Y	20	28	1			3
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5028	3	19	9	Y	17	18	1			2
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4296	3	20	9	Y	18	16	1			4
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4823	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4758	3	24	9	Y	22	21	1			8
09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4736	3	22	9	Y	20	21	1			7
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4974	3	22	9	Y	20	19	1			8
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4905	3	24	9	Y	22	20	1			10
*12	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5224	3	25	9	Y	23	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 58,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5814	3	77	9	Y	70	86	1	5
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5386	3	59	9	Y	54	54	1	5
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5828	3	58	9	Y	53	41	1	17
04	5520	X	5997	-0-	477	-0-	5949	3	48	9	Y	44	54	1	7
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5915	3	33	9	Y	30	35	1	2
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5682	3	41	9	Y	37	31	1	8
07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6082	3	48	9	Y	44	37	1	15
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5964	3	50	9	Y	45	43	1	17
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5988	3	43	9	Y	39	42	1	14
10	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5942	3	46	9	Y	42	39	1	17
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5515	3	47	9	Y	43	40	1	20
12	5704	X	5100	-0-	-604	-0-	5047	3	53	9	Y	48	51	1	17

TOTAL GAS PROD: 69,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

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	EOM BALANCE
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4245	3	45	9	Y	41	50	1	3
02	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	3828	3	34	9	Y	31	31	1	3
03	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4486	3	34	9	Y	31	24	1	10
04	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4405	3	33	9	Y	30	35	1	5
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4566	3	25	9	Y	23	25	1	3
06	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4153	3	29	9	Y	26	23	1	6
07	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	4458	3	32	9	Y	29	25	1	10
08	4588	X	4361	-0-	-227	-0-	4329	3	32	9	Y	29	29	1	10
09	4440	X	4399	-0-	-41	-0-	4369	3	30	9	Y	27	27	1	10
10	4588	X	4134	-0-	-454	-0-	4103	3	31	9	Y	28	26	1	12
11	4350	X	3624	-0-	-726	-0-	3595	3	29	9	Y	26	25	1	13
12	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	3996	3	39	9	Y	35	36	1	12

TOTAL GAS PROD: 50,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

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	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
04	180	N	188	-0-	8	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11863	3	41	9	Y	37					57
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10820	3	36	9	Y	33	36	1			54
03	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13254	3	37	9	Y	34	36	1			52
04	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11749	3	28	9	Y	25	36	1			41
05	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	12534	3	44	9	Y	40					81
*06	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	11070	3	19	9	Y	17	85	1			13
*07	DLQ G-10	12619	-0-	12619	12619	12601	3	18	9	Y	16					29
*08	DLQ G-10	12995	-0-	12995	25614	12955	3	40	9	Y	36	48	1			17
*09	DLQ G-10	13030	-0-	13030	38644	12982	3	48	9	Y	44					61
*10	DLQ G-10	13735	-0-	13735	52379	13690	3	45	9	Y	41	62	1			40
*11	66905 X	14526	-0-	-52379	-0-	14471	3	55	9	Y	50					90
*12	14842 X	14842	-0-	-0-	-0-	14796	3	46	9	Y	42	73	1			59

TOTAL GAS PROD: 153,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	8	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	13	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	17	4	3			Y	-0-					-0-
05	20	X	3	-0-	-17	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 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	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.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	7	3	3			Y	-0-					-0-
07	11	X	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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: 33 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-					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-

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-					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
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	6448	X	5557	-0-	-891	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5516	-0-	-308	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5734	-0-	-94	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5174	-0-	-226	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4690	-0-	-1220	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
07	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4928	-0-	-807	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	4026	-0-	-6359	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	4204	-0-	-5846	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	4201	-0-	-6184	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,341 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	4929	X	2984	-0-	-1945 B	-0-	262	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	2889	-0-	-1563 B	-0-	253	1	2636	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3064	-0-	-1865 B	-0-	234	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2684	-0-	-976 B	-0-	234	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3251	-0-	-531 B	-0-	264	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2518	-0-	-572 B	-0-	225	1	2293	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3115	-0-	-78 B	-0-	261	1	2854	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2442	-0-	-813 B	-0-	186	1	2256	2	N	-0-					-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0- B	-0-	276	1	3355	2	N	-0-					-0-
10	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	247	1	3199	2	N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0- B	-0-	147	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3573	-0-	-178 B	-0-	266	1	3307	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,896 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	5976	X	5976	-0-	-0- B	-0-	525	1	5451	2	N	-0-			-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0- B	-0-	394	1	4102	2	N	-0-			-0-
03	4961	X	4961	-0-	-0- B	-0-	378	1	4583	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3698	-0-	-382 B	-0-	323	1	3375	2	N	-0-			-0-
05	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	362	1	4091	2	N	-0-			-0-
06	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	449	1	4571	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3508	-0-	-708 B	-0-	294	1	3214	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2700	-0-	-1516 B	-0-	205	1	2495	2	N	-0-			-0-
09	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	331	1	4024	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	4085	-0-	-131 B	-0-	293	1	3792	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3053	-0-	-1027 B	-0-	136	1	2917	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3530	-0-	-686 B	-0-	262	1	3268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,835 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-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02	336	X	3	-0-	-333 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	281	1	3410	2	N	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	7	1	74	2	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	34	-0-	-1196 B	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
07	1271	X	82	-0-	-1189 B	-0-	7	1	75	2	N	-0-			-0-
08	1271	X	42	-0-	-1229 B	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
09	90	X	61	-0-	-29 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
10	2515	X	2515	-0-	-0- B	-0-	180	1	2335	2	N	-0-			-0-
11	90	X	19	-0-	-71 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 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	3534	X	2871	-0-	-663	B	-0-	252	1	2619	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2469	-0-	-723	B	-0-	216	1	2253	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2771	-0-	-515	B	-0-	211	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2228	-0-	-952	B	-0-	194	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	2817	-0-	-469	B	-0-	229	1	2588	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2124	-0-	-666	B	-0-	190	1	1934	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	2459	-0-	-300	B	-0-	206	1	2253	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2204	-0-	-617	B	-0-	168	1	2036	2	N	-0-			-0-
09	2894	X	2894	-0-	-0-	B	-0-	220	1	2674	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2406	-0-	-415	B	-0-	173	1	2233	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2113	-0-	-257	B	-0-	94	1	2019	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2121	-0-	-855	B	-0-	158	1	1963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,477 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	2854	X	2854	-0-	-0-	B	-0-	250	1	2604	2	N	-0-			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	B	-0-	283	1	2943	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	B	-0-	295	1	3580	2	N	-0-			-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	B	-0-	386	1	4032	2	N	-0-			-0-
05	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	330	1	3724	2	N	-0-			-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	B	-0-	286	1	2919	2	N	-0-			-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	B	-0-	287	1	3132	2	N	-0-			-0-
08	5335	X	5335	-0-	-0-	B	-0-	406	1	4929	2	N	-0-			-0-
09	1200	X	142	-0-	-1058	B	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
10	2419	X	2419	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2246	2	N	-0-			-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3377	2	N	-0-			-0-
*12	3138	X	3138	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,619 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	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1356	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1379	-0-	-189	B	-0-	121	1	1258	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1602	-0-	-196	B	-0-	122	1	1480	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1376	-0-	-64	B	-0-	120	1	1256	2	N	-0-			-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1606	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1370	-0-	-190	B	-0-	122	1	1248	2	N	-0-			-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1538	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1226	-0-	-510	B	-0-	93	1	1133	2	N	-0-			-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1769	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1618	-0-	-56	B	-0-	116	1	1502	2	N	-0-			-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1359	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1637	-0-	-192	B	-0-	122	1	1515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,458 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	1767	N	1468	-0-	-299 B	-0-	129	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1447	-0-	-345 B	-0-	127	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1579	-0-	-529 B	-0-	120	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1319	-0-	-91 B	-0-	115	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1604	-0-	-8 B	-0-	131	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1345	-0-	-185 B	-0-	120	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	137	1	1498	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1154	-0-	-458 B	-0-	88	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1518	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1347	-0-	-296 B	-0-	97	1	1250	2	N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	52	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1194	-0-	-511 B	-0-	89	1	1105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

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

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

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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

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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	70	1	16	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	252	1	40	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	96	-0-	-214	-0-	39	1	57	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	207	1	17	2	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	301	1	54	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	137	1	34	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	132	1	29	2	N	-0-					-0-
11	330	N	138	-0-	-192	-0-	110	1	28	2	N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	154	1	107	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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	1209	N	812	-0-	-397	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	717	-0-	-273	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,435 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	703	-0-	-568	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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	14B DENY	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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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

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

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	810	N	513	-0-	-297	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	961	N	336	-0-	-625	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	750	N	324	-0-	-426	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*11	960	N	628	-0-	-332	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	992	N	507	-0-	-485	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,226 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	-0-					1
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					1
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					1
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					1
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	Y	-0-					1
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					1
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					1
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	Y	-0-					1
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-					1
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					3
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	18	1	714	2	Y	-0-					3
03	1395	N	743	-0-	-652	-0-	19	1	724	2	Y	-0-					3
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	23	1	909	2	Y	-0-					3
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	29	1	1119	2	Y	-0-					3
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	32	1	1210	2	Y	-0-					3
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	33	1	1045	2	Y	-0-					3
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	31	1	988	2	Y	-0-					3
09	1230	N	582	-0-	-648	-0-	18	1	564	2	Y	-0-					3
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	40	1	1277	2	Y	-0-					3
11	990	N	958	-0-	-32	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					3
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	12	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	496	-0-	-217	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	12	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	24	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	17	1	660	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 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	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-					21
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	63	1	2515	2	Y	-0-					21
03	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	67	1	2530	2	Y	-0-					21
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	68	1	2695	2	Y	-0-					21
05	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	65	1	2539	2	Y	-0-					21
06	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	64	1	2390	2	Y	-0-					21
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	87	1	2779	2	Y	-0-					21
08	2852	X	2629	-0-	-223	-0-	81	1	2548	2	Y	-0-					21
09	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-					21
10	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	41	1	1320	2	Y	-0-					21
11	2760	X	2488	-0-	-272	-0-	72	1	2416	2	Y	-0-					21
12	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	61	1	2337	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 29,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	-0-					8
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	28	1	1134	2	Y	-0-					8
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	27	1	1016	2	Y	-0-					8
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	25	1	978	2	Y	-0-					8
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	32	1	1238	2	Y	-0-					8
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-					8
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-					8
08	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	37	1	1178	2	Y	-0-					8
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	42	1	1294	2	Y	-0-					8
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	-0-					8
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	36	1	1208	2	Y	-0-					8
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	33	1	1260	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

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	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-		70	1	2367	2	Y	-0-					28
02	4256	X	2611	-0-	-1645	-0-		64	1	2547	2	Y	-0-					28
03	4805	X	2870	-0-	-1935	-0-		74	1	2796	2	Y	-0-					28
04	4650	X	4204	-0-	-446	-0-		102	1	4102	2	Y	-0-					28
05	4805	X	2323	-0-	-2482	-0-		58	1	2265	2	Y	-0-					28
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-		76	1	2826	2	Y	-0-					28
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-		147	1	4725	2	Y	-0-					28
08	4340	X	1582	-0-	-2758	-0-		49	1	1533	2	Y	-0-					28
09	4200	X	2354	-0-	-1846	-0-		73	1	2281	2	Y	-0-					28
10	4650	X	3753	-0-	-897	-0-		114	1	3639	2	Y	-0-					28
11	4500	X	3827	-0-	-673	-0-		111	1	3716	2	Y	-0-					28
12	4650	X	4003	-0-	-647	-0-		102	1	3901	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 37,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-		8	1	284	2	Y	-0-					14
02	1932	X	700	-0-	-1232	-0-		17	1	683	2	Y	-0-					14
03	1891	X	467	-0-	-1424	-0-		12	1	455	2	Y	-0-					14
04	660	X	482	-0-	-178	-0-		12	1	470	2	Y	-0-					14
05	775	X	617	-0-	-158	-0-		15	1	602	2	Y	-0-					14
06	750	X	348	-0-	-402	-0-		9	1	339	2	Y	-0-					14
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-		9	1	286	2	Y	-0-					14
08	748	X	748	-0-	-0-	-0-		23	1	725	2	Y	-0-					14
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-		61	1	1883	2	Y	-0-					14
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-		62	1	1993	2	Y	-0-					14
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-		44	1	1467	2	Y	-0-					14
12	2015	X	1805	-0-	-210	-0-		46	1	1759	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 11,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

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

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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	-0-			14
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	50	1	2010	2	Y	-0-			14
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	48	1	1820	2	Y	-0-			14
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	46	1	1821	2	Y	-0-			14
05	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	53	1	2073	2	Y	-0-			14
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	54	1	2001	2	Y	-0-			14
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	67	1	2157	2	Y	-0-			14
08	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	65	1	2043	2	Y	-0-			14
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	65	1	2008	2	Y	-0-			14
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	68	1	2159	2	Y	-0-			14
11	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	54	1	1803	2	Y	-0-			14
12	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	53	1	2045	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 23,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	32	1	1103	2	Y	-0-			5
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	-0-			5
03	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	30	1	1148	2	Y	-0-			5
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	Y	-0-			5
05	1488	N	1008	-0-	-480	-0-	25	1	983	2	Y	-0-			5
06	1140	N	415	-0-	-725	-0-	11	1	404	2	Y	-0-			5
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			5
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	43	1	1412	2	Y	-0-			5
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	2	Y	-0-			5
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-			5
11	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	32	1	1083	2	Y	-0-			5
12	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	27	1	1034	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	2070	2	Y	-0-					28
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	81	1	3235	2	Y	-0-					28
03	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	71	1	2710	2	Y	-0-					28
04	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	74	1	2924	2	Y	-0-					28
05	3658	X	3122	-0-	-536	-0-	78	1	3044	2	Y	-0-					28
06	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	83	1	3107	2	Y	-0-					28
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	92	1	2967	2	Y	-0-					28
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	101	1	3181	2	Y	-0-					28
09	3180	X	1621	-0-	-1559	-0-	51	1	1570	2	Y	-0-					28
10	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	99	1	3141	2	Y	-0-					28
11	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	78	1	2625	2	Y	-0-					28
12	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	83	1	3170	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 34,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-					1
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	16	1	649	2	Y	-0-					1
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					1
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					1
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	16	1	637	2	Y	-0-					1
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					1
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	478	2	Y	-0-					1
08	651	N	418	-0-	-233	-0-	13	1	405	2	Y	-0-					1
09	540	N	361	-0-	-179	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					1
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	14	1	432	2	Y	-0-					1
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	-0-					1
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	902	2	Y	-0-			12
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	27	1	1086	2	Y	-0-			12
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	27	1	1041	2	Y	-0-			12
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	Y	-0-			12
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	30	1	1168	2	Y	-0-			12
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	25	1	943	2	Y	-0-			12
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-			12
08	1209	N	933	-0-	-276	-0-	29	1	904	2	Y	-0-			12
09	960	N	842	-0-	-118	-0-	26	1	816	2	Y	-0-			12
10	1085	N	542	-0-	-543	-0-	16	1	526	2	Y	-0-			12
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			12
12	868	N	270	-0-	-598	-0-	7	1	263	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 10,121 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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
06	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
07	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
10	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
02	476	N	346	-0-	-130	-0-	346	2			N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-			-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-			-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
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	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	78	1	33	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	168	1	41	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	119	1	37	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	133	1	43	2	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	273	1	66	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	340	1	86	2	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	251	1	116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

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

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

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

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

01	2100 N	2144	-0-	44	44	61	1	2083	2	Y	-0-					13
02	2455 N	2411	-0-	-44	-0-	59	1	2352	2	Y	-0-					13
03	2201 N	1824	-0-	-377	-0-	47	1	1777	2	Y	-0-					13
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	57	1	2253	2	Y	-0-					13
05	2666 N	2335	-0-	-331	-0-	59	1	2276	2	Y	-0-					13
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	56	1	2087	2	Y	-0-					13
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	79	1	2521	2	Y	-0-					13
08	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	66	1	2067	2	Y	-0-					13
09	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	85	1	2641	2	Y	-0-					13
10	2604 N	2110	-0-	-494	-0-	64	1	2046	2	Y	-0-					13
11	2070 N	1023	-0-	-1047	-0-	30	1	993	2	Y	-0-					13
12	2821 N	1205	-0-	-1616	-0-	31	1	1174	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	385	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	372	-0-	12	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	390	N	436	-0-	46	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					14
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					14
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					14
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3			N	-0-					14
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					14
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					14
07	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					14
08	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3			N	-0-					14
09	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			N	-0-					14
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					14
11	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	1401	3			N	-0-					14
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					40
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					40
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					40
04	960	N	2658	-0-	1698	-0-	2658	3			N	-0-					40
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					40
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					40
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					40
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					40
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					40
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					40
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					40
*12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 31,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	340	3	15	9	N	14					27
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					37
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					37
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					37
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					37
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					37
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					37
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					37
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					37
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					37
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					37
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					40
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					40
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					40
04	2100	N	2566	-0-	466	-0-	2566	3			N	-0-					40
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					40
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					40
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					40
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					40
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					40
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					40
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					40
*12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 32,564 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 #: 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	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	360	N	525	-0-	165	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	420	N	429	-0-	9	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,995 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					20
04	870	N	940	-0-	70	-0-	940	3			N	-0-					20
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					20
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					20
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	3			N	-0-					20
08	961	N	786	-0-	-175	-0-	786	3			N	-0-					20
09	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					20
10	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					20
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					20
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,112 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 #: 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	810	N	869	-0-	59	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,722 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	5518	X	5388	-0-	-130	-0-	5388	3			N	-0-					23
02	4984	X	4697	-0-	-287	-0-	4679	3	18	9	N	16					39
03	5518	X	5063	-0-	-455	-0-	5063	3			N	-0-					39
04	5220	X	5176	-0-	-44	-0-	5176	3			N	-0-					39
05	5394	X	5231	-0-	-163	-0-	5231	3			N	-0-					39
06	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					39
07	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	5230	3			N	-0-					39
08	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					39
09	5340	X	5173	-0-	-167	-0-	5173	3			N	-0-					39
10	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	5345	3			N	-0-					39
11	5340	X	4816	-0-	-524	-0-	4816	3			N	-0-					39
12	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	5347	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 62,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1727	-0-	-457	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2014	-0-	4	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1476	-0-	-564	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/31/2018 - PLUGGED 05/31/18

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

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2018 - PLUGGED 05/31/18

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

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY 189885
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

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-

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CREST OPERATING COMPANY //CONT.// 189885
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

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

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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

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

01	6014	X	5001	-0-	-1013	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	240	-0-	-5192	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	330	-0-	-5002	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	300	-0-	-4860	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	170	-0-	-5224	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	5100	-0-	-120	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4650	-0-	-744	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	3700	-0-	-1490	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4530	-0-	-740	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5580	-0-	2780	2780	5580	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5400	-0-	2300	5080	5400	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5460	-0-	2460	7540	5460	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	210	-0-	-7540	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	510	X	330	-0-	-180	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	527	X	210	-0-	-317	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	527	X	15	-0-	-512	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	510	X	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

01	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	1030	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	1012	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	1087	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	1024	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	1026	1	1956	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3575	-0-	475	475	1168	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3650	-0-	550	1025	1164	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3228	-0-	228	1253	837	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	4491	X	3238	-0-	-1253	-0-	1313	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	1173	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	1115	1	1587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1065	1	1718	2	N	-0-			-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	925	1	1437	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	939	1	1624	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3113	-0-	113	113	1081	1	2032	2	N	-0-			-0-
05	2740	N	2627	-0-	-113	-0-	872	1	1755	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2220	-0-	-270	-0-	764	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	778	1	1603	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	823	1	1758	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2464	-0-	-506	-0-	639	1	1825	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2472	-0-	-163	-0-	1002	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	2490	X	2327	-0-	-163	-0-	973	1	1354	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	993	1	1412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,298 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	451	1	727	2	N	-0-			-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	496	1	770	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	347	1	600	2	N	-0-			-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	567	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	365	1	736	2	N	-0-			-0-
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	309	1	589	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1020	-0-	-561	-0-	333	1	687	2	N	-0-			-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	358	1	764	2	N	-0-			-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	248	1	708	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	391	1	573	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	434	1	603	2	N	-0-			-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	418	1	595	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4495	X	2386	-0-	-2109	-0-	913	1	1473	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	2043	-0-	-2017	-0-	800	1	1243	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	2287	-0-	-2208	-0-	838	1	1449	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	2778	-0-	-1302	-0-	965	1	1813	2	N	-0-			-0-
05	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	730	1	1470	2	N	-0-			-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	902	1	1718	2	N	-0-			-0-
07	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	729	1	1502	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	823	1	1757	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	615	1	1757	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2587	-0-	-110	-0-	1049	1	1538	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2375	-0-	-235	-0-	993	1	1382	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	1056	1	1503	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	209	-0-	-2333	-0-	80	1	129	2	N	-0-					-0-
02	756	X	69	-0-	-687	-0-	27	1	42	2	N	-0-					-0-
03	837	X	417	-0-	-420	-0-	153	1	264	2	N	-0-					-0-
04	420	X	37	-0-	-383	-0-	13	1	24	2	N	-0-					-0-
05	434	X	40	-0-	-394	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
06	390	X	57	-0-	-333	-0-	20	1	37	2	N	-0-					-0-
07	403	X	18	-0-	-385	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
08	403	X	111	-0-	-292	-0-	35	1	76	2	N	-0-					-0-
09	60	X	46	-0-	-14	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
10	62	X	51	-0-	-11	-0-	21	1	30	2	N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	41	-0-	-83	-0-	17	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

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

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	471	1	759	2	N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	461	1	716	2	N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	366	1	633	2	N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	226	1	425	2	N	-0-					-0-
05	682	N	525	-0-	-157	-0-	174	1	351	2	N	-0-					-0-
06	660	N	363	-0-	-297	-0-	125	1	238	2	N	-0-					-0-
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	191	1	393	2	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	175	1	374	2	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	151	1	430	2	N	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	211	1	310	2	N	-0-					-0-
11	540	N	414	-0-	-126	-0-	173	1	241	2	N	-0-					-0-
12	589	N	400	-0-	-189	-0-	165	1	235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	837	N	199	-0-	-638	-0-	76	1	123	2	N	-0-			-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	126	1	195	2	N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	146	1	252	2	N	-0-			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	385	1	723	2	N	-0-			-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	431	1	868	2	N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	157	1	300	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	665	-0-	-482	-0-	217	1	448	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	716	-0-	-586	-0-	228	1	488	2	N	-0-			-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	161	1	459	2	N	-0-			-0-
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	214	1	313	2	N	-0-			-0-
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	222	1	309	2	N	-0-			-0-
12	651	N	528	-0-	-123	-0-	218	1	310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,369 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	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1769	1	2853	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3532	-0-	-276	-0-	1383	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	1259	1	2177	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	4426	-0-	-44	-0-	1537	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4252	-0-	-367	-0-	1411	1	2841	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	1569	1	2991	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	3797	-0-	-791	-0-	1240	1	2557	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	3775	-0-	-813	-0-	1204	1	2571	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3682	-0-	-878	-0-	955	1	2727	2	N	-0-			-0-
10	4712	X	3428	-0-	-1284	-0-	1390	1	2038	2	N	-0-			-0-
11	4560	X	3948	-0-	-612	-0-	1651	1	2297	2	N	-0-			-0-
*12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1720	1	2448	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	X	2620	-0-	-15	-0-	1003	1	1617	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	2195	-0-	-185	-0-	860	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1064	1	1839	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1094	1	2056	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2574	-0-	-61	-0-	854	1	1720	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2285	-0-	-535	-0-	786	1	1499	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2513	-0-	-742	-0-	821	1	1692	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	841	1	1796	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	2471	-0-	-679	-0-	641	1	1830	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	2316	-0-	-257	-0-	939	1	1377	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2333	-0-	-217	-0-	976	1	1357	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	963	1	1371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	245	1	396	2	N	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	229	1	356	2	N	-0-			-0-
03	744	N	534	-0-	-210	-0-	196	1	338	2	N	-0-			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	229	1	429	2	N	-0-			-0-
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	197	1	397	2	N	-0-			-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	175	1	333	2	N	-0-			-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	202	1	417	2	N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	190	1	405	2	N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	142	1	405	2	N	-0-			-0-
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	230	1	338	2	N	-0-			-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	226	1	315	2	N	-0-			-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	230	1	328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,948 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	11570	-0-	-13850	-0-	11570	2			N	-0-			-0-
02	22960	X	8735	-0-	-14225	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
03	25420	X	7750	-0-	-17670	-0-	7750	2			N	-0-			-0-
04	24600	X	6989	-0-	-17611	-0-	6989	2			N	-0-			-0-
05	25420	X	6866	-0-	-18554	-0-	6866	2			N	-0-			-0-
06	24600	X	5921	-0-	-18679	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
07	25420	X	3604	-0-	-21816	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	5130	-0-	-1860	-0-	5130	2			N	-0-			-0-
10	6851	X	4972	-0-	-1879	-0-	4972	2			N	-0-			-0-
11	5910	X	4537	-0-	-1373	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	4521	-0-	-780	-0-	4521	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4019	-0-	-631	-0-	241	1	3778	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	212	1	3316	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	252	1	3952	2	N	-0-			-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	309	1	4840	2	N	-0-			-0-
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	282	1	4419	2	N	-0-			-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	268	1	4192	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	163	1	2556	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	198	1	3106	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	2335	-0-	-2165	-0-	140	1	2195	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	2897	-0-	-1753	-0-	174	1	2723	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	2716	-0-	-1754	-0-	163	1	2553	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	168	1	2626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDMAN (CANYON) //CONT.// 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	32	1	500	2	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
07	558	N	282	-0-	-276	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	N	-0-					-0-
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	25	1	393	2	N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/09/2018 - P/A 07/09/18

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

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018 - P/A 06/28/18

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

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					11
02	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	3	5			8
03	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	4	5			4
04	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	4	5			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

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

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
10	1860 N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	2		N	-0-			-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2		N	-0-			-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2		N	-0-			-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	-0-			-0-
06	840	N	586	-0-	-254	-0-	586	2		N	-0-			-0-
07	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	2		N	-0-			-0-
08	868	N	584	-0-	-284	-0-	584	2		N	-0-			-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2		N	-0-			-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	719	-0-	-986	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1074	-0-	-666	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2129	-0-	-27	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2176	-0-	-284	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2		N	-0-			-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2		N	-0-			-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2		N	-0-			-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2		N	-0-			-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2		N	-0-			-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 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	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2		N	-0-			-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2		N	-0-			-0-
04	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	2		N	-0-			-0-
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	690	N	360	-0-	-330	-0-	360	2		N	-0-			-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
*12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

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	186	N	169	-0-		-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03	186	N	179	-0-		-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-		-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	180	N	176	-0-		-4	-0-	176	2			N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09	180	N	149	-0-		-31	-0-	149	2			N	-0-			-0-
10	186	N	106	-0-		-80	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

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	341	N	324	-0-		-17	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02	308	N	290	-0-		-18	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03	341	N	317	-0-		-24	-0-	317	2			N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	300	N	279	-0-		-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	310	N	301	-0-		-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
08	310	N	294	-0-		-16	-0-	294	2			N	-0-			-0-
09	270	N	206	-0-		-64	-0-	206	2			N	-0-			-0-
10	310	N	128	-0-		-182	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

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	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
02	745	N	745	-0-		-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
03	819	N	819	-0-		-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
04	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-		-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-		-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
09	687	N	687	-0-		-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
10	557	N	557	-0-		-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
11	683	N	683	-0-		-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
*12	710	N	710	-0-		-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	811	-0-	-88	-0-	811	2		N	-0-			-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2		N	-0-			-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2		N	-0-			-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2		N	-0-			-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2		N	-0-			-0-
08	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	2		N	-0-			-0-
10	806	N	318	-0-	-488	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1048	-0-	-6	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2		N	-0-			-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2		N	-0-			-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2		N	-0-			-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2		N	-0-			-0-
08	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2		N	-0-			-0-
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2		N	-0-			-0-
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2		N	-0-			-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	2		N	-0-			-0-
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	943	2		N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2		N	-0-			-0-
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2		N	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	272	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	360	N	98	-0-	-262	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					23

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					27
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					27
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					27
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 1,565 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	13144		10545	-0-	-2599	-0-	10381	2	164	9	N	149					347
02	11872		11181	-0-	-691	-0-	11049	2	132	9	N	120	189	1			278
03	13144		9156	-0-	-3988	-0-	9035	2	121	9	N	110	195	1			193
04	12720		8210	-0-	-4510	-0-	8086	2	124	9	N	113	179	1			127
05	13007	R	13007	-0-	-0-	-0-	12894	2	113	9	N	103					230
06	12502	R	12502	-0-	-0-	-0-	12367	1	135	9	N	123	186	1			167
07	12512	R	12512	-0-	-0-	-0-	12399	2	113	9	N	103					270
08	13020	#	12450	-0-	-570	-0-	12322	2	128	9	N	116	186	1			200
09	12600	#	11580	-0-	-1020	-0-	11478	2	102	9	N	93					293
10	13020	#	11685	-0-	-1335	-0-	11540	2	145	9	N	132	183	1			242
11	12510	#	11437	-0-	-1073	-0-	11314	2	123	9	N	112	191	1			163
12	12524	#	11517	-0-	-1007	-0-	11403	2	114	9	N	104					267

TOTAL GAS PROD: 135,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-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-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

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

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2018 - PLUGGED 01/03/18

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

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
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-					227
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227

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	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	958	3	26	4	N	62	1	0	334	1	235
							68	9					1	8			
02	1484	X	995	-0-	-489	-0-	961	3	33	4	N	1	1	0			235
							1	9									
03	2821	X	1307	-0-	-1514	-0-	1067	3	49	4	N	174	1	0			408
							191	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1182	3	45	4	N	292	1	0	361	1	338
							321	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1140	3	49	4	N	254	358	1			234
							279	9									
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	1059	3	42	4	N	135					369
							149	9									
07	1612	N	588	-0-	-1024	-0-	561	3	27	4	N	-0-	175	1			194
08	1457	N	579	-0-	-878	-0-	493	3	20	4	N	60					254
							66	9									
09	1260	N	789	-0-	-471	-0-	632	3	21	4	N	124	173	1			205
							136	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	116	3	13	4	N	39					244
							43	9									
11	570	N	353	-0-	-217	-0-	238	3	7	4	N	98					342
							108	9									
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	283	3	20	4	N	27					369
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

01	9734	X	7278	-0-	-2456	-0-	7277	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8792	X	6929	-0-	-1863	-0-	6928	3	1	4	N	-0-					-0-
03	9734	X	8036	-0-	-1698	-0-	8035	3	1	4	N	-0-					-0-
04	9120	X	8369	-0-	-751	-0-	8368	3	1	4	N	-0-					-0-
05	9424	X	7596	-0-	-1828	-0-	7595	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7770	X	7672	-0-	-98	-0-	7671	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8649	X	8284	-0-	-365	-0-	8283	3	1	4	N	-0-					-0-
08	8649	X	7533	-0-	-1116	-0-	7532	3	1	4	N	-0-					-0-
09	8370	X	7363	-0-	-1007	-0-	7362	3	1	4	N	-0-					-0-
10	7936	X	7929	-0-	-7	-0-	7928	3	1	4	N	-0-					-0-
11	8010	X	7809	-0-	-201	-0-	7808	3	1	4	N	-0-					-0-
12	8277	X	7926	-0-	-351	-0-	7925	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	10261	X	9858	-0-	-403	-0-	9722	3	14	4	N	111	26	0			243
							122	9									
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9456	3	15	4	N	90	17	0	179	1	137
							99	9									
03	10261	X	10033	-0-	-228	-0-	9908	3	16	4	N	99	29	0			207
							109	9									
04	9930	X	9661	-0-	-269	-0-	9563	3	15	4	N	75	12	0	177	1	93
							83	9									
05	10261	X	9755	-0-	-506	-0-	9665	3	16	4	N	67	5	0			155
							74	9									
06	9930	X	9371	-0-	-559	-0-	9298	3	15	4	N	53					208
							58	9									
07	10261	X	9518	-0-	-743	-0-	9494	3	15	4	N	8	173	1			43
							9	9									
08	10044	X	9385	-0-	-659	-0-	9370	3	15	4	N	-0-					107
09	9660	X	9313	-0-	-347	-0-	9226	3	15	4	N	65					172
							72	9									
10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10016	3	15	4	N	50					222
							55	9									
11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10164	3	16	4	N	24	176	1			70
							26	9									
*12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10232	3	16	4	N	37	20	0			87
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 117,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 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	16523	X	4003	-0-	-12520	-0-	4002	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14924	X	1615	-0-	-13309	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	936	-0-	-14192	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	1171	-0-	-10799	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	1139	-0-	-2860	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	1442	-0-	-2428	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1589	-0-	-209	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
*12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	9212	-0-	-84	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9970	-0-	-260	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9582	-0-	-528	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	9623	-0-	-824	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	9650	-0-	-549	-0-	9650	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	8635	-0-	-1347	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
10	9827	X	9454	-0-	-373	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
11	9510	X	8814	-0-	-696	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	9071	-0-	-570	-0-	9071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,288 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-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

01	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	1781	3	22	4	N	145	2	0	193	1	597
							160	9									
02	2016	X	1779	-0-	-237	-0-	1686	3	21	4	N	65	2	0	181	1	479
							72	9									
03	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2077	3	25	4	N	113	2	0			590
							124	9									
04	2220	X	2094	-0-	-126	-0-	1953	3	25	4	N	105	1	0	343	1	351
							116	9									
05	2294	X	2067	-0-	-227	-0-	1981	3	25	4	N	55	1	0	166	1	239
							61	9									
06	2160	X	1907	-0-	-253	-0-	1815	3	22	4	N	64	1	0	164	1	138
							70	9									
07	2232	X	1926	-0-	-306	-0-	1803	3	22	4	N	92					230
							101	9									
08	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	1799	3	22	4	N	119	177	1			172
							131	9									
09	2100	X	1761	-0-	-339	-0-	1617	3	20	4	N	113					285
							124	9									
10	2077	X	1744	-0-	-333	-0-	1586	3	19	4	N	126	176	1			235
							139	9									
11	1920	X	1559	-0-	-361	-0-	1426	3	17	4	N	105	1	0	179	1	160
							116	9									
12	1953	X	1441	-0-	-512	-0-	1402	3	17	4	N	20	1	0			179
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5980	-0-	-623	-0-	5980	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5293	-0-	-671	-0-	5293	3	N	-0-					-0-
03	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5820	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5574	-0-	-396	-0-	5574	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	5382	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5463	-0-	-396	-0-	5463	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	5418	-0-	-410	-0-	5418	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5038	-0-	-542	-0-	5038	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5196	-0-	-353	-0-	5196	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	5125	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5208	-0-	-248	-0-	5208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,041 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	766	1066	1			318
							186	4			2370	2			
							843	9							
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	620	367	1			571
							119	4			1890	2			
							682	9							
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	611	872	1			310
							121	4			3251	2			
							672	9							
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	1476	1579	1			207
							156	4			6131	3			
							1624	9							
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	999	1053	1			153
							138	4			6056	2			
							1099	9							
06	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	861	687	1			327
							118	4			5523	2			
							947	9							
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5222	2	Y	349	601	1	5	8	70
							384	9			115	4			
08	2449	X	798	-0-	-1651	-0-	723	2	Y	48					118
							53	9			22	4			
09	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5319	2	Y	592	408	1			302
							651	9			266	4			
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3924	2	Y	628	730	1			200
							691	9			133	4			
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	3313	2	Y	586	536	1			250
							645	9			105	4			
*12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4503	2	Y	393	387	1			256
							432	9			134	4			

TOTAL GAS PROD: 58,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,929

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5667	3	30	4	N	234	6	0	241	1	205
							257	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5188	3	29	4	N	164	6	0	181	1	182
							180	9									
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5776	3	32	4	N	169	5	0	179	1	167
							186	9									
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5604	3	30	4	N	202	4	0	173	1	192
							222	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5690	3	33	4	N	161	3	0	178	1	172
							177	9									
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5482	3	32	4	N	168	2	0	186	1	152
							185	9									
07	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	5561	3	30	4	N	126	1	0	169	1	108
							139	9									
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5545	3	29	4	N	199	177	1			130
							219	9									
09	5550	X	5508	-0-	-42	-0-	5341	3	29	4	N	125	1	0	181	1	73
							138	9									
10	5735	X	5551	-0-	-184	-0-	5304	3	27	4	N	200	1	0			272
							220	9									
11	5550	X	5354	-0-	-196	-0-	5188	3	24	4	N	129	3	0	186	1	212
							142	9									
12	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	5228	3	26	4	N	232	4	0	188	1	252
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 68,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

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	9424	X	8663	-0-	-761	-0-	8660	3	3	9	Y	3	3	0			70
02	8512	X	6984	-0-	-1528	-0-	6980	3	4	9	Y	4	4	0			70
03	9176	X	6525	-0-	-2651	-0-	6518	3	7	9	Y	6	6	0			70
04	8880	X	3637	-0-	-5243	-0-	3631	3	6	9	Y	5	2	0			73
05	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12491	3	2	9	Y	2	2	0			73
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	3			Y	-0-					73
07	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	3			Y	-0-					73
08	10695	X	8911	-0-	-1784	-0-	8911	3			Y	-0-					73
09	10350	X	8367	-0-	-1983	-0-	8367	3			Y	-0-					73
10	10695	X	8449	-0-	-2246	-0-	8449	3			Y	-0-					73
11	9420	X	8644	-0-	-776	-0-	8644	3			Y	-0-					73
12	9052	X	8931	-0-	-121	-0-	8928	3	3	9	Y	3	3	0			73

TOTAL GAS PROD: 100,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	22630	X	20275	-0-	-2355	-0-	20241	3	5	4	Y	26	26	0			65
							29	9									
02	20440	X	18340	-0-	-2100	-0-	18316	3	5	4	Y	17	17	0			65
							19	9									
03	21328	X	21055	-0-	-273	-0-	21017	3	5	4	Y	30	30	0			65
							33	9									
04	20310	X	13255	-0-	-7055	-0-	13240	3	3	4	Y	11	8	0			68
							12	9									
05	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25509	3	6	4	Y	7	6	0			69
							8	9									
06	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	21917	3	5	4	Y	-0-					69
07	21049	X	20764	-0-	-285	-0-	20759	3	5	4	Y	-0-					69
08	22723	X	12748	-0-	-9975	-0-	12745	3	3	4	Y	-0-					69
09	25277	X	25277	-0-	-0-	-0-	25271	3	6	4	Y	-0-					69
10	22723	X	21313	-0-	-1410	-0-	21308	3	5	4	Y	-0-					69
11	21930	X	15988	-0-	-5942	-0-	15984	3	4	4	Y	-0-					69
12	20770	X	17589	-0-	-3181	-0-	17571	3	5	4	Y	12	12	0			69
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 234,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	12276	X	12230	-0-	-46	-0-	12209	3	10	4	N	10	10	0			260
							11	9									
02	11088	X	9891	-0-	-1197	-0-	9876	3	8	4	N	6	6	0			260
							7	9									
03	12276	X	10668	-0-	-1608	-0-	10651	3	7	4	N	9	9	0			260
							10	9									
04	11850	X	10102	-0-	-1748	-0-	10081	3	8	4	N	12	3	0			269
							13	9									
05	12245	X	10070	-0-	-2175	-0-	10059	3	7	4	N	4	1	0			272
							4	9									
06	11850	X	3978	-0-	-7872	-0-	3953	3	3	4	N	20					292
							22	9									
07	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11805	3	8	4	N	3					295
							3	9									
08	10664	X	7626	-0-	-3038	-0-	7612	3	6	4	N	7					302
							8	9									
09	10110	X	7931	-0-	-2179	-0-	7925	3	6	4	N	-0-					302
10	10075	X	8103	-0-	-1972	-0-	8097	3	6	4	N	-0-					302
11	11430	X	6072	-0-	-5358	-0-	6069	3	3	4	N	-0-					302
12	11811	X	10938	-0-	-873	-0-	10918	3	8	4	N	11	6	0			307
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 109,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	7662	-0-	-26	-0-	7449	3	30	4	N	166	27	0	140	1	132
							183	9									
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6814	3	29	4	N	159	25	0	173	1	93
							175	9									
03	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7481	3	31	4	N	137	22	0			208
							151	9									
04	7440	X	7414	-0-	-26	-0-	7230	3	29	4	N	141	20	0	180	1	149
							155	9									
05	7688	X	7606	-0-	-82	-0-	7440	3	32	4	N	122	22	0			249
							134	9									
06	7440	X	7330	-0-	-110	-0-	7148	3	32	4	N	136	18	0	189	1	178
							150	9									
07	7688	X	7358	-0-	-330	-0-	7241	3	31	4	N	78	13	0	158	1	85
							86	9									
08	7657	X	7360	-0-	-297	-0-	7176	3	28	4	N	142	12	0			215
							156	9									
09	7410	X	7009	-0-	-401	-0-	6831	3	27	4	N	137	12	0	190	1	150
							151	9									
10	7595	X	6563	-0-	-1032	-0-	6523	3	25	4	N	14	9	0			155
							15	9									
11	7320	X	6166	-0-	-1154	-0-	6125	3	24	4	N	15	15	0			155
							17	9									
12	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6661	3	27	4	N	19	19	0			155
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 85,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5265	-0-	-656	-0-	4271	3	833	4	N	146	9	0	732	1	409
							161	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	3557	3	714	4	N	1022	8	0	553	1	870
							1124	9									
03	5828	X	5198	-0-	-630	-0-	3812	3	814	4	N	520	6	0	1073	1	311
							572	9									
04	5550	X	5203	-0-	-347	-0-	3698	3	772	4	N	666	5	0	529	1	443
							733	9									
05	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	3644	3	785	4	N	573	5	0	351	1	660
							630	9									
06	5790	X	4223	-0-	-1567	-0-	3305	3	699	4	N	199	3	0	177	1	679
							219	9									
07	5983	X	4871	-0-	-1112	-0-	3737	3	727	4	N	370	3	0	348	1	698
							407	9									
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	4579	3	712	4	N	285	3	0	526	1	454
							314	9									
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	4374	3	705	4	N	148	3	0			599
							163	9									
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	4310	3	1347	4	N	236	3	0	178	1	654
							260	9									
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	3664	3	2498	4	N	60	5	0	362	1	347
							66	9									
12	5611	X	4664	-0-	-947	-0-	3849	3	716	4	N	90	6	0			431
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 62,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7437	-0-	-347	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7930	-0-	-410	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
05	8618	X	7642	-0-	-976	-0-	7642	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7492	-0-	-848	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	7830	-0-	-416	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7278	-0-	-906	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7151	-0-	-769	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	7153	-0-	-437	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7270	-0-	-573	-0-	7270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,212 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	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	376	1	1457	3	N	336	10	0	363	1	148
							41	4	370	9							
02	2716	X	1896	-0-	-820	-0-	1412	3	26	4	N	416	9	0	368	1	187
							458	9									
03	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	546	1	1582	3	N	364	6	0	357	1	183
							22	4	400	9			5	8			
04	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	700	1	1373	3	N	343	5	0	359	1	160
							7	4	377	9			2	8			
05	2573	X	2437	-0-	-136	-0-	696	1	1350	3	N	348	4	0	337	1	167
							8	4	383	9							
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	594	1	1403	3	N	731	4	0	523	1	370
							1	4	804	9			1	8			
07	2542	X	2518	-0-	-24	-0-	612	1	1539	3	N	326	4	0	352	1	340
							8	4	359	9							
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	532	1	1591	3	N	413	3	0	530	1	220
							4	4	454	9							
09	2790	N	2422	-0-	-368	-0-	563	1	1465	3	N	355	1	0	346	1	228
							3	4	391	9							
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	560	1	1242	3	N	459	1	0	538	1	148
							505	9									
11	2490	N	1860	-0-	-630	-0-	187	1	1166	3	N	461	2	0	347	1	260
							507	9									
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1464	3	6	4	N	362	4	0	175	1	443
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 27,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,914

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	52	1	2911	2	N	262	374	1			235
							145	4	288	9							
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	57	1	3283	2	N	230	195	1			270
							192	4	253	9							
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	2	N	296	346	1			220
							53	4	326	9							
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	20	1	6191	3	N	471	529	1			162
							119	4	518	9							
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	22	1	7022	2	N	425	352	1			235
							131	4	468	9							
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	13	1	6244	2	N	325	355	1			205
							107	4	358	9							
07	7068	X	5494	-0-	-1574	-0-	5106	2	85	4	N	275	181	1	2	8	297
							303	9									
08	7657	X	1832	-0-	-5825	-0-	1666	2	110	4	N	51	188	1			160
							56	9									
09	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11015	2	413	4	N	362	357	1			165
							398	9									
10	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8072	2	214	4	N	376	366	1			175
							414	9									
11	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	8367	2	277	4	N	284	372	1			87
							312	9									
*12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5158	2	113	4	N	237					324
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 74,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,594

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	9269	X	8663	-0-	-606	-0-	8189	3	81	4	N	357	5	0	368	1	232
							393	9									
02	8372	X	7508	-0-	-864	-0-	7152	3	69	4	N	261	5	0	176	1	312
							287	9									
03	8804	X	8080	-0-	-724	-0-	7739	3	75	4	N	242	3	0	359	1	192
							266	9									
04	8520	X	5906	-0-	-2614	-0-	5762	3	47	4	N	88	2	0			278
							97	9									
05	8804	X	8313	-0-	-491	-0-	8121	3	81	4	N	101	1	0	158	1	220
							111	9									
06	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8461	3	87	4	N	185	167	1			238
							204	9									
07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9140	3	90	4	N	166	171	1			233
							183	9									
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	11929	3	110	4	N	158	162	1			229
							174	9									
09	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11166	3	101	4	N	-0-					229
10	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10268	3	94	4	N	88	157	1			160
							97	9									
11	8970	X	7622	-0-	-1348	-0-	7298	3	65	4	N	235	1	0			394
							259	9									
12	9269	X	7915	-0-	-1354	-0-	7546	3	71	4	N	271	3	0	186	1	476
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 106,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	4	109	9	N	99					319
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	4	150	9	N	136	181	1			274
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					274
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	4			N	-0-					274
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	10	4	125	9	N	114	191	1			197
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	4	24	9	N	22					219
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	26	4	105	9	N	95					314
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	16	4	44	9	N	40					354
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	4	73	9	N	66					420
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	4	63	9	N	57	313	1			164
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	4			N	-0-					164
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					229

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

01	26164	X	23760	-0-	-2404	-0-	23713	3	7	4	N	36	35	0			94
							40	9									
02	23632	X	21866	-0-	-1766	-0-	21836	3	6	4	N	22	23	0			93
							24	9									
03	25079	X	24258	-0-	-821	-0-	24207	3	6	4	N	41	40	0			94
							45	9									
04	24270	X	23810	-0-	-460	-0-	23786	3	6	4	N	16	17	0			93
							18	9									
05	25079	X	23287	-0-	-1792	-0-	23273	3	6	4	N	7	7	0			93
							8	9									
06	23490	X	18848	-0-	-4642	-0-	18843	3	5	4	N	-0-					93
07	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	24838	3	6	4	N	-0-					93
08	24614	X	22919	-0-	-1695	-0-	22913	3	6	4	N	-0-					93
09	23820	X	22254	-0-	-1566	-0-	22248	3	6	4	N	-0-					93
10	23281	X	22623	-0-	-658	-0-	22617	3	6	4	N	-0-					93
11	24030	X	21865	-0-	-2165	-0-	21860	3	5	4	N	-0-					93
12	24831	X	21020	-0-	-3811	-0-	20989	3	5	4	N	24	24	0			93
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 271,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

01	16647	X	8571	-0-	-8076	-0-	8570	3	1	4	N	-0-					-0-
02	15036	X	14727	-0-	-309	-0-	14726	3	1	4	N	-0-					-0-
03	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16885	3	2	4	N	-0-					-0-
04	15810	X	15283	-0-	-527	-0-	15281	3	2	4	N	-0-					-0-
05	16337	X	13559	-0-	-2778	-0-	13557	3	2	4	N	-0-					-0-
06	16350	X	14006	-0-	-2344	-0-	14004	3	2	4	N	-0-					-0-
07	16895	X	14538	-0-	-2357	-0-	14536	3	2	4	N	-0-					-0-
08	16895	X	12744	-0-	-4151	-0-	12742	3	2	4	N	-0-					-0-
09	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17339	3	2	4	N	-0-					-0-
10	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	20431	3	2	4	N	-0-					-0-
11	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20179	3	2	4	N	-0-					-0-
*12	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20012	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3393	3	44	4	N	172	12	0	359	1	162
							189	9									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3893	3	71	4	N	14	14	0			162
							15	9									
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	4980	3	111	4	N	254	15	0			401
							279	9									
04	3600	X	1617	-0-	-1983	-0-	1433	3	19	4	N	150	4	0	369	1	178
							165	9									
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5817	3	75	4	N	254	16	0	176	1	240
							279	9									
06	3600	X	2964	-0-	-636	-0-	2840	3	28	4	N	87	7	0	177	1	143
							96	9									
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4585	3	69	4	N	158	8	0	156	1	137
							174	9									
08	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	2364	3	27	4	N	88	3	0			222
							97	9									
09	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	2968	3	31	4	N	66	5	0			283
							73	9									
10	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3251	3	30	4	N	142	4	0	179	1	242
							156	9									
11	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2760	3	26	4	N	149	7	0	181	1	203
							164	9									
*12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3647	3	43	4	N	40	10	0			233
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 44,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

01	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15089	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	10724	X	10396	-0-	-328	-0-	10393	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	11873	X	11602	-0-	-271	-0-	11599	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	14190	X	11553	-0-	-2637	-0-	11552	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	14663	X	11195	-0-	-3468	-0-	11195	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	11062	-0-	-3128	-0-	11061	3	1	4	N	-0-					-0-
07	11935	X	11197	-0-	-738	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	11816	-0-	-119	-0-	11816	3			N	-0-					-0-
09	11550	X	11525	-0-	-25	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
10	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					-0-
11	11430	X	11329	-0-	-101	-0-	11329	3			N	-0-					-0-
12	11811	X	11418	-0-	-393	-0-	11417	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6006	-0-	-628	-0-	5682	3	47	4	N	252	30	0	556	1	100
							277	9									
02	5992	X	5455	-0-	-537	-0-	5184	3	41	4	N	209	27	0	2	8	280
							230	9									
03	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	5086	3	40	4	N	222	22	0	361	1	119
							244	9									
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6054	3	48	4	N	120	24	0			215
							132	9									
05	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5454	3	44	4	N	289	24	0	353	1	127
							318	9									
06	5850	X	5674	-0-	-176	-0-	5448	3	43	4	N	166	2	0	176	1	115
							183	9									
07	6448	X	5599	-0-	-849	-0-	5383	3	45	4	N	155	1	0			269
							171	9									
08	6448	X	5800	-0-	-648	-0-	5535	3	45	4	N	200	1	0	348	1	120
							220	9									
09	6240	X	5748	-0-	-492	-0-	5550	3	43	4	N	141	1	0			260
							155	9									
10	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	4927	3	38	4	N	178	1	0	177	1	260
							196	9									
11	5670	X	4630	-0-	-1040	-0-	4377	3	30	4	N	203	2	0			461
							223	9									
*12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6072	3	46	4	N	78	2	0	184	1	353
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 67,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,213

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	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	5720	3	77	4	N	370	3	0	554	1	148
							407	9									
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5199	3	69	4	N	197	3	0	179	1	163
							217	9									
03	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	5681	3	75	4	N	212	2	0	178	1	193
							233	9					2	8			
04	6000	X	5774	-0-	-226	-0-	5522	3	74	4	N	162	1	0	182	1	172
							178	9									
05	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	5614	3	76	4	N	366	1	0	178	1	359
							403	9									
06	6000	X	5584	-0-	-416	-0-	5397	3	73	4	N	104	5	0	331	1	127
							114	9									
07	6076	X	5710	-0-	-366	-0-	5445	3	79	4	N	169	4	0			292
							186	9									
08	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	5399	3	75	4	N	180	3	0	340	1	129
							198	9									
09	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	5386	3	71	4	N	209	4	0			334
							230	9									
10	6107	X	5625	-0-	-482	-0-	5370	3	73	4	N	165	3	0	336	1	160
							182	9									
11	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5098	3	64	4	N	183	6	0			337
							201	9									
12	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	5273	3	69	4	N	137	4	0	178	1	292
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 68,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12034	-0-	-2443	-0-	12032	3	2	4	N	-0-					-0-
02	13076	X	11246	-0-	-1830	-0-	11245	3	1	4	N	-0-					-0-
03	16027	X	13201	-0-	-2826	-0-	13200	3	1	4	N	-0-					-0-
04	15510	X	15285	-0-	-225	-0-	15284	3	1	4	N	-0-					-0-
05	16027	X	13288	-0-	-2739	-0-	13287	3	1	4	N	-0-					-0-
06	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13544	3	2	4	N	-0-					-0-
07	15810	X	14112	-0-	-1698	-0-	14111	3	1	4	N	-0-					-0-
08	15810	X	10269	-0-	-5541	-0-	10268	3	1	4	N	-0-					-0-
09	15300	X	11638	-0-	-3662	-0-	11637	3	1	4	N	-0-					-0-
10	14012	X	13878	-0-	-134	-0-	13877	3	1	4	N	-0-					-0-
11	13650	X	10393	-0-	-3257	-0-	10392	3	1	4	N	-0-					-0-
12	14105	X	12576	-0-	-1529	-0-	12575	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6564	-0-	-194	-0-	6083 447	3 9	34	4	N	406	20	0	555	1	107
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	5926 404	3 9	78	4	N	367	4	0	182	1	288
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6515 411	3 9	87	4	N	374	3	0	536	1	123
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6304 359	3 9	87	4	N	326	2	0	351	1	96
05	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6357 365	3 9	98	4	N	332	1	0	185	1	242
06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6148 359	3 9	86	4	N	326	366	1			202
07	6758	X	6547	-0-	-211	-0-	6128 330	3 9	89	4	N	300	342	1			160
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6370 439	3 9	86	4	N	399	362	1			197
09	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	5852 359	3 9	77	4	N	326	363	1			160
10	6758	X	6370	-0-	-388	-0-	5902 388	3 9	80	4	N	353	411	1			102
11	6540	X	6254	-0-	-286	-0-	5858 321	3 9	75	4	N	292	1	0	179	1	214
12	6758	X	6365	-0-	-393	-0-	5925 361	3 9	79	4	N	328	3	0	374	1	165

TOTAL GAS PROD: 78,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,129

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 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	8556	X	5554	-0-	-3002	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	5107	-0-	-2621	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	5392	-0-	-3164	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	5139	-0-	-2061	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	4837	-0-	-2045	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4981	-0-	-479	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5153	-0-	-489	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4820	-0-	-574	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4800	-0-	-330	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	3272	-0-	-1874	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	2765	-0-	-2215	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	4569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
02	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3			N	-0-					-0-
03	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	3			N	-0-					-0-
04	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	9898	-0-	-2378	-0-	9898	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	10472	-0-	-1408	-0-	10472	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	10184	-0-	-2092	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
08	12276	X	9907	-0-	-2369	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
09	11880	X	9726	-0-	-2154	-0-	9726	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	10582	-0-	-237	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
11	10470	X	10437	-0-	-33	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
*12	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,207 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	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	87	1	4912	2	Y	-0-					-0-
							213	4									
02	5404	X	4127	-0-	-1277	-0-	68	1	3910	2	Y	-0-					-0-
							149	4									
03	5518	X	3944	-0-	-1574	-0-	22	1	3846	2	Y	-0-					-0-
							76	4									
04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	29	1	8841	2	Y	-0-					-0-
							134	4									
05	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	29	1	8928	2	Y	-0-					-0-
							114	4									
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	17	1	8129	2	Y	-0-					-0-
							99	4									
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7074	2	81	4	Y	349	279	1			70
							384	9									
08	6324	X	586	-0-	-5738	-0-	531	2	2	4	Y	48					118
							53	9									
09	6120	X	3940	-0-	-2180	-0-	3846	2	94	4	Y	-0-	118	1			-0-
10	6324	X	4128	-0-	-2196	-0-	4041	2	87	4	Y	-0-					-0-
11	6120	X	3234	-0-	-2886	-0-	3094	2	58	4	Y	-0-					-0-
12	6324	X	2013	-0-	-4311	-0-	1928	2	45	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	9525	-0-	-3747	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	10842	-0-	-3852	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	10262	-0-	-3958	-0-	10262	3			N	-0-					-0-
05	14694	X	11654	-0-	-3040	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
06	13260	X	11528	-0-	-1732	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	8914	-0-	-1936	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	11432	-0-	-224	-0-	11432	3			N	-0-					-0-
09	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
10	11904	X	9830	-0-	-2074	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	3			N	-0-					-0-
12	11439	X	11414	-0-	-25	-0-	11414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	10633	X	9114	-0-	-1519	-0-	8976	3	46	4	N	84	25	0	180	1	228
							92	9									
02	9604	X	8572	-0-	-1032	-0-	8445	3	39	4	N	80	17	0			291
							88	9									
03	10633	X	8465	-0-	-2168	-0-	8256	3	37	4	N	156	25	0	179	1	243
							172	9									
04	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11131	3	48	4	N	67	13	0			297
							74	9									
05	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9854	3	47	4	N	90	5	0	352	1	30
							99	9									
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9410	3	44	4	N	73					103
							80	9									
07	10633	X	9808	-0-	-825	-0-	9611	3	43	4	N	140					243
							154	9									
08	10633	X	8888	-0-	-1745	-0-	8716	3	41	4	N	119	185	1			177
							131	9									
09	10290	X	8810	-0-	-1480	-0-	8683	3	42	4	N	77					254
							85	9									
10	10013	X	9190	-0-	-823	-0-	9035	3	43	4	N	102					356
							112	9									
11	9540	X	8985	-0-	-555	-0-	8835	3	39	4	N	101					457
							111	9									
12	9796	X	8179	-0-	-1617	-0-	7986	3	36	4	N	143	16	0			584
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 110,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 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	7037	X	5091	-0-	-1946	-0-	4284	3	133	4	N	613	5	0	890	1	242
							674	9					2	8			
02	5600	X	4070	-0-	-1530	-0-	3397	3	102	4	N	519	4	0	359	1	397
							571	9					1	8			
03	6448	X	3803	-0-	-2645	-0-	3194	3	101	4	N	462	3	0	544	1	310
							508	9					2	8			
04	6240	X	4775	-0-	-1465	-0-	4168	3	115	4	N	447	3	0	346	1	407
							492	9					1	8			
05	6448	X	4535	-0-	-1913	-0-	3920	3	100	4	N	468	3	0	354	1	517
							515	9					1	8			
06	4920	X	4675	-0-	-245	-0-	4036	3	122	4	N	470	2	0	710	1	275
							517	9									
07	4929	X	4812	-0-	-117	-0-	4143	3	108	4	N	510	1	0	349	1	435
							561	9									
08	4929	X	4127	-0-	-802	-0-	3483	3	96	4	N	498	1	0	515	1	417
							548	9									
09	4770	X	3965	-0-	-805	-0-	3458	3	96	4	N	374	1	0	345	1	445
							411	9									
10	4836	X	3423	-0-	-1413	-0-	2929	3	86	4	N	371	1	0	178	1	637
							408	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	4999	3	84	4	N	637	206	0	373	1	695
							701	9									
12	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	3562	3	94	4	N	449	3	0	365	1	776
							494	9									

TOTAL GAS PROD: 53,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,818

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	23944	-0-	-2003	-0-	22951	3	158	4	N	759	66	0	723	1	412
							835	9									
02	23436	X	18165	-0-	-5271	-0-	17420	3	118	4	N	570	26	0	375	1	580
							627	9					1	8			
03	25947	X	24143	-0-	-1804	-0-	23232	3	160	4	N	683	28	0	721	1	513
							751	9					1	8			
04	25110	X	22612	-0-	-2498	-0-	21900	3	140	4	N	520	23	0	708	1	302
							572	9									
05	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	26288	3	199	4	N	696	64	0	527	1	407
							766	9									
06	23370	X	21159	-0-	-2211	-0-	20442	3	138	4	N	526	44	0	535	1	354
							579	9									
07	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	25803	3	167	4	N	404	42	0	362	1	354
							444	9									
08	25947	X	25445	-0-	-502	-0-	24794	3	165	4	N	442	38	0	354	1	404
							486	9									
09	25110	X	24102	-0-	-1008	-0-	23309	3	156	4	N	579	38	0	738	1	207
							637	9									
10	25947	X	24432	-0-	-1515	-0-	23638	3	156	4	N	580	31	0	529	1	227
							638	9									
11	25110	X	19049	-0-	-6061	-0-	18362	3	76	4	N	555	35	0	365	1	382
							611	9									
12	25947	X	23772	-0-	-2175	-0-	22994	3	65	4	N	648	48	0	362	1	620
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 280,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,962

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

01	5053	X	4536	-0-	-517	-0-	3771	3	765	9	N	695	3	0	894	1	318
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4161	3	783	9	N	712	3	0	723	1	304
03	5053	X	4859	-0-	-194	-0-	4193	3	666	9	N	605	2	0	553	1	354
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4292	3	744	9	N	676	1	0	532	1	497
05	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4237	3	651	9	N	592	1	0	709	1	379
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4077	3	831	9	N	755	885	1			249
07	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4159	3	730	9	N	664	356	1			557
08	5053	X	2162	-0-	-2891	-0-	1825	3	337	9	N	306	534	1			329
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5073	3	699	9	N	635	358	1			606
10	5053	X	2824	-0-	-2229	-0-	2536	3	288	9	N	262	350	1			518
11	4890	X	4506	-0-	-384	-0-	3422	3	1084	9	N	985	1	0	893	1	609
*12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4615	3	305	9	N	277	2	0	539	1	345

TOTAL GAS PROD: 54,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,164

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4107	3	558	9	N	507	5	0	517	1	447
02	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	2839	3	485	9	N	441	4	0	512	1	372
03	4185	X	3134	-0-	-1051	-0-	2904	3	230	9	N	209	3	0	178	1	400
04	4050	X	3022	-0-	-1028	-0-	2750	3	272	9	N	247	2	0	346	1	299
05	4185	X	2986	-0-	-1199	-0-	2663	3	323	9	N	294	2	0	356	1	235
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	4502	3	670	9	N	609	2	0	178	1	664
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4532	3	53	4	N	545	2	0	692	1	515
							600	9									
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3542	3	66	4	N	289	1	0	525	1	278
							318	9									
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	4509	3	609	9	N	554	1	0	178	1	653
10	4185	X	3755	-0-	-430	-0-	3605	3	150	9	N	136	1	0	351	1	437
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	4622	3	619	9	N	563	3	0	725	1	272
*12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4159	3	323	9	N	294	4	0			562

TOTAL GAS PROD: 50,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,688

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	10602	X	311	-0-	-10291	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	363	-0-	-9101	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	806	X	288	-0-	-518	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	806	X	375	-0-	-431	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	806	X	403	-0-	-403	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	780	X	267	-0-	-513	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	620	X	191	-0-	-429	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	510	X	72	-0-	-438	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	403	X	82	-0-	-321	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	21142	X	11566	-0-	-9576	-0-	11566	3			N	-0-					121
02	16548	X	9038	-0-	-7510	-0-	9038	3			N	-0-					121
03	15531	X	8057	-0-	-7474	-0-	8057	3			N	-0-					121
04	12540	X	618	-0-	-11922	-0-	618	3			N	-0-					121
05	11563	X	5227	-0-	-6336	-0-	5227	3			N	-0-					121
06	11190	X	5413	-0-	-5777	-0-	5413	3			N	-0-					121
07	10013	X	5167	-0-	-4846	-0-	5167	3			N	-0-					121
08	8060	X	4709	-0-	-3351	-0-	4709	3			N	-0-					117
09	5400	X	4186	-0-	-1214	-0-	4186	3			N	-0-					117
10	5580	X	3803	-0-	-1777	-0-	3803	3			N	-0-					117
11	5400	X	3265	-0-	-2135	-0-	3265	3			N	-0-					117
12	5177	X	3366	-0-	-1811	-0-	3366	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 64,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9310	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8092	X	7655	-0-	-437	-0-	7654	3	1	4	N	-0-					-0-
03	8959	X	8011	-0-	-948	-0-	8010	3	1	4	N	-0-					-0-
04	8670	X	7493	-0-	-1177	-0-	7492	3	1	4	N	-0-					-0-
05	8959	X	7361	-0-	-1598	-0-	7360	3	1	4	N	-0-					-0-
06	8670	X	7069	-0-	-1601	-0-	7068	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8463	X	7094	-0-	-1369	-0-	7093	3	1	4	N	-0-					-0-
08	7998	X	6933	-0-	-1065	-0-	6932	3	1	4	N	-0-					-0-
09	7500	X	6632	-0-	-868	-0-	6631	3	1	4	N	-0-					-0-
10	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6404	-0-	-676	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6540	-0-	-559	-0-	6540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,122 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	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8603	3	78	4	N	149	21	0			235
							164	9									
02	7112	X	6662	-0-	-450	-0-	6455	3	83	4	N	113	11	0	192	1	145
							124	9									
03	8029	X	7462	-0-	-567	-0-	7163	3	123	4	N	160	19	0	173	1	113
							176	9									
04	7770	X	7118	-0-	-652	-0-	6882	3	116	4	N	109	7	0			215
							120	9									
05	8029	X	7287	-0-	-742	-0-	7036	3	124	4	N	115	3	0	178	1	149
							127	9									
06	7770	X	6961	-0-	-809	-0-	6764	3	102	4	N	86	170	1			65
							95	9									
07	7471	X	7077	-0-	-394	-0-	6840	3	107	4	N	118					183
							130	9									
08	7471	X	6952	-0-	-519	-0-	6737	3	114	4	N	92	175	1			100
							101	9									
09	7110	X	6707	-0-	-403	-0-	6471	3	123	4	N	103					203
							113	9									
10	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	6573	3	127	4	N	108					311
							119	9									
11	6960	X	5865	-0-	-1095	-0-	5666	3	107	4	N	84	182	1			213
							92	9									
*12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8385	3	81	4	N	122	11	0	174	1	150
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 86,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(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	5740	-0-	-7900	-0-	5617	3	16	4	N	97	10	0	181	1	98
							107	9					2	8			
02	12320	X	5236	-0-	-7084	-0-	5148	3	14	4	N	67	8	0			157
							74	9									
03	12803	X	6118	-0-	-6685	-0-	6005	3	15	4	N	89	7	0			239
							98	9									
04	11520	X	5239	-0-	-6281	-0-	5196	3	13	4	N	27	4	0	178	1	84
							30	9									
05	11842	X	4944	-0-	-6898	-0-	4867	3	12	4	N	59	2	0			141
							65	9									
06	5910	X	4602	-0-	-1308	-0-	4514	3	12	4	N	69	1	0	1	8	208
							76	9									
07	6107	X	4779	-0-	-1328	-0-	4697	3	13	4	N	63	4	0	157	1	110
							69	9									
08	6107	X	4534	-0-	-1573	-0-	4458	3	13	4	N	57	3	0			164
							63	9									
09	5250	X	5086	-0-	-164	-0-	4994	3	12	4	N	73	3	0			234
							80	9									
10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5484	3	14	4	N	85	5	0			314
							94	9									
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5487	3	13	4	N	88	8	0	185	1	209
							97	9									
*12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6247	3	16	4	N	94	13	0	180	1	110
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 63,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	85	1	4797	2	Y	358	551	1			147
							47	4	394	9							
02	4312	X	3938	-0-	-374	-0-	59	1	3402	2	Y	372					519
							68	4	409	9							
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	24	1	4349	2	Y	524	710	1			333
							82	4	576	9							
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	24	1	7360	3	Y	794	887	1			240
							129	4	873	9							
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	17	1	5249	2	Y	478	355	1			363
							51	4	526	9							
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	9	1	4565	2	Y	980	875	1			468
							40	4	1078	9							
07	4774	X	3417	-0-	-1357	-0-	3098	2	23	4	Y	269	347	1			390
							296	9									
08	4774	X	45	-0-	-4729	-0-	45	2			Y	-0-					390
09	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	6530	2	142	4	Y	499	736	1			153
							549	9									
10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4394	2	116	4	Y	554	354	1			353
							609	9									
11	4620	X	4315	-0-	-305	-0-	3646	2	105	4	Y	425	373	1			405
							468	9									
*12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4670	2	62	4	Y	531	354	1			582
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 59,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,784

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15122	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	12992	X	12258	-0-	-734	-0-	12256	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14533	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	13920	X	13813	-0-	-107	-0-	13812	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	14384	X	14085	-0-	-299	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	11409	-0-	-2511	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
07	14384	X	9928	-0-	-4456	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	12439	-0-	-1945	-0-	12439	3			N	-0-					-0-
09	13800	X	12091	-0-	-1709	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
10	14074	X	12690	-0-	-1384	-0-	12690	3			N	-0-					-0-
11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12054	3			N	-0-					-0-
12	12431	X	11854	-0-	-577	-0-	11853	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5987	-0-	-1112	-0-	5985	3	2	4	N	-0-					-0-
02	6412	X	5502	-0-	-910	-0-	5500	3	2	4	N	-0-					-0-
03	6944	X	5841	-0-	-1103	-0-	5839	3	2	4	N	-0-					-0-
04	6690	X	5546	-0-	-1144	-0-	5544	3	2	4	N	-0-					-0-
05	6231	X	5549	-0-	-682	-0-	5547	3	2	4	N	-0-					-0-
06	5910	X	5294	-0-	-616	-0-	5292	3	2	4	N	-0-					-0-
07	6107	X	5977	-0-	-130	-0-	5975	3	2	4	N	-0-					-0-
08	5828	X	5632	-0-	-196	-0-	5630	3	2	4	N	-0-					-0-
09	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5301	3	2	4	N	-0-					-0-
10	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	5318	3	1	4	N	-0-					-0-
11	5790	X	5042	-0-	-748	-0-	5041	3	1	4	N	-0-					-0-
12	5983	X	5101	-0-	-882	-0-	5100	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12617	X	11329	-0-	-1288	-0-	11329	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10509	-0-	-887	-0-	10509	3			N	-0-					-0-
03	12183	X	11200	-0-	-983	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	10580	-0-	-1210	-0-	10580	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	10783	-0-	-1121	-0-	10783	3			N	-0-					-0-
06	11250	X	7769	-0-	-3481	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
07	11625	X	10898	-0-	-727	-0-	10898	3			N	-0-					-0-
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	10547	-0-	-43	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
10	10788	X	10506	-0-	-282	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
11	11190	X	9885	-0-	-1305	-0-	9885	3			N	-0-					-0-
12	11563	X	10250	-0-	-1313	-0-	10250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1395	X	306	-0-	-1089	-0-	143	1	20	4	N	130	57	1	1	8	193
							143	9									
02	588	X	186	-0-	-402	-0-	68	1	118	9	N	107	1	8			299
03	372	X	367	-0-	-5	-0-	162	1	205	9	N	186	1	8			484
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	179	1	739	3	N	326	16	0	488	1	306
							359	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	193	1	942	3	N	22	16	0	264	1	48
							24	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	N	329	72	1			305
							362	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	163	1	1013	3	N	454	306	1			453
							499	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	137	1	908	3	N	243	520	1			176
							267	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	120	1	808	3	N	292	148	1			320
							321	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	110	3	N	240	273	1			287
							264	9									
11	1260	N	567	-0-	-693	-0-	110	1	266	3	N	174	3	0	294	1	164
							191	9									
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	170	1	425	3	N	264	1	0			427
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 10,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

01	11904	X	11818	-0-	-86	-0-	11816	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	10864	X	7822	-0-	-3042	-0-	7820	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	12028	X	7944	-0-	-4084	-0-	7943	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	11640	X	8124	-0-	-3516	-0-	8123	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	11935	X	9083	-0-	-2852	-0-	9082	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	11430	X	5863	-0-	-5567	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8035	-0-	-614	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	5136	-0-	-3947	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
09	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			N	-0-					-0-
10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8577	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

01	4836	X	3096	-0-	-1740	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1621	-0-	-2299	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2979	-0-	-21	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3623	-0-	-487	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	2744	-0-	-1503	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3137	-0-	-493	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3168	-0-	-583	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3176	-0-	-454	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	13999	3	10	4	N	-0-					-0-
02	12544	X	11845	-0-	-699	-0-	11837	3	8	4	N	-0-					-0-
03	13888	X	11945	-0-	-1943	-0-	11937	3	8	4	N	-0-					-0-
04	13560	X	3973	-0-	-9587	-0-	3971	3	2	4	N	-0-					-0-
05	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	22504	3	16	4	N	-0-					-0-
06	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19377	3	14	4	N	-0-					-0-
07	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15522	3	11	4	N	-0-					-0-
08	20584	X	12867	-0-	-7717	-0-	12858	3	9	4	N	-0-					-0-
09	19920	X	10771	-0-	-9149	-0-	10763	3	8	4	N	-0-					-0-
10	20584	X	9886	-0-	-10698	-0-	9879	3	7	4	N	-0-					-0-
11	19380	X	9564	-0-	-9816	-0-	9558	3	6	4	N	-0-					-0-
12	15531	X	9255	-0-	-6276	-0-	9249	3	6	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	X	-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-

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1195	-0-	-2866	-0-	1178	3	17	9	N	15	2	0			190
02	3668	X	906	-0-	-2762	-0-	899	3	7	9	N	6	1	0			195
03	4061	X	528	-0-	-3533	-0-	527	3	1	9	N	1	1	0			195
04	3930	X	240	-0-	-3690	-0-	239	3	1	9	N	1					196
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6127	3	25	9	N	23	2	0			217
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8352	3	40	9	N	36	176	1			77
07	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6961	3	30	9	N	27					104
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4692	3	53	9	N	48					152
09	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5312	3	28	9	N	25					177
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4307	3	36	9	N	33					210
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4589	3	32	9	N	29					239
*12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4579	3	47	9	N	43	5	0			277

TOTAL GAS PROD: 48,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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	18414	X	15974	-0-	-2440	-0-	15752	3	64	4	N	144	17	0	180	1	258		
							158	9											
02	16632	X	14272	-0-	-2360	-0-	14061	3	56	4	N	141	11	0			388		
							155	9											
03	18414	X	15571	-0-	-2843	-0-	15351	3	59	4	N	146	17	0	355	1	162		
							161	9											
04	16230	X	14958	-0-	-1272	-0-	14752	3	56	4	N	136	6	0			292		
							150	9											
05	16337	X	15302	-0-	-1035	-0-	15069	3	61	4	N	156	3	0	177	1	268		
							172	9											
06	15450	X	14647	-0-	-803	-0-	14426	3	57	4	N	149	354	1			63		
							164	9											
07	15810	X	14933	-0-	-877	-0-	14656	3	55	4	N	202					265		
							222	9											
08	15562	X	14452	-0-	-1110	-0-	14271	3	59	4	N	111					376		
							122	9											
09	14970	X	14161	-0-	-809	-0-	13982	3	57	4	N	111	355	1			132		
							122	9											
10	15314	X	14447	-0-	-867	-0-	14244	3	57	4	N	133					265		
							146	9											
11	14640	X	13820	-0-	-820	-0-	13606	3	51	4	N	148	178	1			235		
							163	9											
12	14942	X	14100	-0-	-842	-0-	13869	3	53	4	N	162	10	0			387		
							178	9											

TOTAL GAS PROD: 176,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(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	9017	-0-	-1213	-0-	8947	3	9	4	N	55	5	0	185	1	72
							61	9									
02	9240	X	8403	-0-	-837	-0-	8343	3	8	4	N	47	5	0			114
							52	9									
03	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	9198	3	9	4	N	22	4	0			132
							24	9									
04	9750	X	9077	-0-	-673	-0-	9045	3	8	4	N	22	4	0			150
							24	9									
05	10075	X	9121	-0-	-954	-0-	9081	3	9	4	N	28	3	0			175
							31	9									
06	9000	X	8952	-0-	-48	-0-	8922	3	9	4	N	19	2	0			192
							21	9									
07	9393	X	9295	-0-	-98	-0-	9284	3	8	4	N	3	1	0			194
							3	9									
08	9393	X	8716	-0-	-677	-0-	8665	3	8	4	N	39	3	0			230
							43	9									
09	9090	X	8450	-0-	-640	-0-	8425	3	8	4	N	15	3	0	175	1	67
							17	9									
10	9238	X	8921	-0-	-317	-0-	8884	3	8	4	N	26	3	0			90
							29	9									
11	9000	X	8664	-0-	-336	-0-	8621	3	6	4	N	34	6	0			118
							37	9									
12	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	8750	3	6	4	N	12	7	0			123
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 106,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 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	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10094	3	2	4	N	38	5	0	1	8	177
							42	9									
02	7840	X	7603	-0-	-237	-0-	7598	3	1	4	N	4	4	0			177
							4	9									
03	8618	X	7137	-0-	-1481	-0-	7130	3	1	4	N	5	3	0	2	8	177
							6	9									
04	9600	X	391	-0-	-9209	-0-	391	3			N	-0-					177
05	9920	X	5458	-0-	-4462	-0-	5444	3	1	4	N	12	2	0			187
							13	9									
06	9600	X	6143	-0-	-3457	-0-	6135	3	1	4	N	6	1	0			192
							7	9									
07	8432	X	5708	-0-	-2724	-0-	5701	3	1	4	N	5					197
							6	9									
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9205	3	2	4	N	3					200
							3	9									
09	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7420	3	1	4	N	40					240
							44	9									
10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7209	3	1	4	N	32					272
							35	9									
11	8910	X	7359	-0-	-1551	-0-	7357	3	1	4	N	1	1	0			272
							1	9									
12	9207	X	7575	-0-	-1632	-0-	7566	3	1	4	N	7	2	0			277
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 81,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5301	X	9	-0-	-5292	-0-	8	3	1	4	N	-0-					174
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	3830	3	279	4	N	750	16	0	551	1	357
							825	9									
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	4	N	615	11	0	519	1	442
							677	9									
04	2910	X	2725	-0-	-185	-0-	2101	3	624	9	N	567	4	0	713	1	292
05	5301	X	2961	-0-	-2340	-0-	2412	3	3	4	N	496	4	0	531	1	253
							546	9									
06	5130	X	2623	-0-	-2507	-0-	2183	3	29	4	N	374	3	0	334	1	290
							411	9									
07	5301	X	2715	-0-	-2586	-0-	2126	3	128	4	N	419	1	0	518	1	190
							461	9									
08	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	1851	3	656	4	N	497	2	0	356	1	329
							547	9									
09	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	1948	3	513	9	N	466	2	0	352	1	441
10	2976	X	2247	-0-	-729	-0-	1746	3	74	4	N	388	4	0	519	1	306
							427	9									
11	2970	X	2051	-0-	-919	-0-	1457	3	167	4	N	388	3	0	180	1	511
							427	9									
12	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	1498	3	188	4	N	331	4	0	518	1	320
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 31,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,291

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13688	-0-	-3765	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
02	15764	X	13162	-0-	-2602	-0-	13162	3			N	-0-					-0-
03	17453	X	14575	-0-	-2878	-0-	14575	3			N	-0-					-0-
04	15210	X	11444	-0-	-3766	-0-	11444	3			N	-0-					-0-
05	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
06	14100	X	7926	-0-	-6174	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
07	14570	X	9632	-0-	-4938	-0-	9632	3			N	-0-					-0-
08	14570	X	9962	-0-	-4608	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
09	11430	X	9851	-0-	-1579	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	3			N	-0-					-0-
11	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
*12	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	962	-0-	-185	-0-	300	1	368	3	N	257	5	0	369	1	252
							11	4	283	9			2	8			
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	280	1	831	3	N	245	1	0	356	1	140
							13	4	270	9							
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	300	1	964	3	N	288	1	0			427
							12	4	317	9							
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	280	1	521	3	N	254	532	1			149
							7	4	279	9							
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	280	1	687	3	N	187	169	1			167
							5	4	206	9							
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	300	1	604	3	N	223					390
							11	4	245	9							
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	290	1	586	3	N	240	354	1			276
							12	4	264	9							
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	310	1	585	3	N	314	351	1			239
							9	4	345	9							
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	290	1	576	3	N	238	178	1			299
							12	4	262	9							
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	300	1	482	3	N	234	171	1			362
							10	4	257	9							
11	1200	N	896	-0-	-304	-0-	280	1	388	3	N	203	356	1			209
							5	4	223	9							
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	310	1	251	3	N	199	179	1			229
							4	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 13,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,882

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	13981	X	13270	-0-	-711	-0-	13266	3	1	4	N	3	3	0			-0-
							3	9									
02	12628	X	11973	-0-	-655	-0-	11970	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	13919	X	13252	-0-	-667	-0-	13248	3	1	4	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	13230	X	12882	-0-	-348	-0-	12881	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	13640	X	13082	-0-	-558	-0-	13082	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	12592	-0-	-248	-0-	12592	3			N	-0-					-0-
07	13299	X	12752	-0-	-547	-0-	12752	3			N	-0-					-0-
08	13299	X	12581	-0-	-718	-0-	12581	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	12126	-0-	-744	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
10	13082	X	12415	-0-	-667	-0-	12415	3			N	-0-					-0-
11	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
*12	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12922	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. 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	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13645	3	15	4	N	102	6	0	195	1	93
							112	9									
02	12264	X	11582	-0-	-682	-0-	11487	3	12	4	N	75	22	0			146
							83	9									
03	14880	X	12839	-0-	-2041	-0-	12751	3	14	4	N	67	20	0			193
							74	9									
04	14400	X	12413	-0-	-1987	-0-	12343	3	12	4	N	53	18	0			228
							58	9									
05	14880	X	11108	-0-	-3772	-0-	11051	3	13	4	N	40	17	0	186	1	65
							44	9									
06	13320	X	11391	-0-	-1929	-0-	11310	3	12	4	N	63	15	0			113
							69	9									
07	12834	X	11724	-0-	-1110	-0-	11672	3	12	4	N	36	11	0			138
							40	9									
08	12834	X	11440	-0-	-1394	-0-	11351	3	12	4	N	70	10	0			198
							77	9									
09	12420	X	10867	-0-	-1553	-0-	10807	3	12	4	N	44	9	0	176	1	57
							48	9									
10	11780	X	10956	-0-	-824	-0-	10879	3	12	4	N	59	8	0			108
							65	9									
11	11400	X	7052	-0-	-4348	-0-	6982	3	8	4	N	56	9	0			155
							62	9									
12	11718	X	9534	-0-	-2184	-0-	9459	3	10	4	N	59	14	0			200
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 134,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

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	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	78	1	4392	2	Y	-0-					-0-
							144	4									
02	4144	X	4043	-0-	-101	-0-	67	1	3897	2	Y	-0-					-0-
							79	4									
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	26	1	4551	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	19	1	5833	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	22	1	6796	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	11	1	5360	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5406	2	45	4	Y	-0-					-0-
08	4588	X	146	-0-	-4442	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5605	2	101	4	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	3583	2	35	4	Y	-0-					-0-
11	4440	X	2698	-0-	-1742	-0-	2574	2	56	4	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4561	-0-	-27	-0-	4401	2	69	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	14383	3	140	4	Y	554	34	0	447	1	138
							609	9					3	8			
02	13496	X	11939	-0-	-1557	-0-	11375	3	61	4	Y	457	27	0	235	1	333
							503	9									
03	14942	X	13381	-0-	-1561	-0-	12853	3	119	4	Y	372	23	0	556	1	125
							409	9					1	8			
04	14640	X	12687	-0-	-1953	-0-	12262	3	11	4	Y	376	19	0	337	1	144
							414	9					1	8			
05	15128	X	11898	-0-	-3230	-0-	11826	3	72	9	Y	65	143	1			66
06	14640	X	9775	-0-	-4865	-0-	9508	3	267	9	Y	243	96	1			213
07	13392	X	8679	-0-	-4713	-0-	8285	3	394	9	Y	358	187	1			384
08	13392	X	12201	-0-	-1191	-0-	11999	3	202	9	Y	184	420	1			148
09	12690	X	11538	-0-	-1152	-0-	11361	3	177	9	Y	161	176	1			133
10	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	11662	3	569	9	Y	517	181	0	354	1	115
11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	13719	3	693	9	Y	630	388	0	89	1	268
*12	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	15289	3	7	4	Y	771	431	0	349	1	259
							848	9									

TOTAL GAS PROD: 150,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,688

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	353	1			524
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	363	1			524
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	402	357	1			569
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	497	359	1			707
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					779
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	346	1			576
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	230	519	1			287
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	176	1			359
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	177	1			418
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	178	1			572
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	326	1			312
12	14B2	EXT	121	-0-	121	121	11	4	110	9	N	100					412

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	3755	3	84	4	Y	358	4	0	485	1	116
							394	9									
02	5096	X	4133	-0-	-963	-0-	3643	3	126	4	Y	331	4	0	128	1	315
							364	9									
03	5642	X	4112	-0-	-1530	-0-	3544	3	143	4	Y	386	2	0	395	1	304
							425	9									
04	4950	X	4255	-0-	-695	-0-	3598	3	167	4	Y	445	1	0	368	1	380
							490	9									
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4000	3	156	4	Y	719	343	1			756
							791	9									
06	4440	X	3843	-0-	-597	-0-	3460	3	130	4	Y	230	492	1			494
							253	9									
07	4588	X	3189	-0-	-1399	-0-	2429	3	98	4	Y	602	513	1			583
							662	9									
08	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	3983	3	134	4	Y	414	723	1			274
							455	9									
09	4800	X	3274	-0-	-1526	-0-	2748	3	83	4	Y	403	448	1			229
							443	9									
10	4960	X	4313	-0-	-647	-0-	3463	3	132	4	Y	653	638	1			244
							718	9									
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4032	3	26	4	Y	647	1	0	553	1	337
							712	9									
12	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	2288	3	84	4	Y	379	2	0	449	1	265
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 48,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,567

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17608	-0-	-620	-0-	17607	3	1	4	N	-0-					-0-
02	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16923	3	1	4	N	-0-					-0-
03	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	18645	3	2	4	N	-0-					-0-
04	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	17940	3	1	4	N	-0-					-0-
05	18724	X	14238	-0-	-4486	-0-	14237	3	1	4	N	-0-					-0-
06	18120	X	16352	-0-	-1768	-0-	16351	3	1	4	N	-0-					-0-
07	18724	X	16576	-0-	-2148	-0-	16575	3	1	4	N	-0-					-0-
08	18662	X	14586	-0-	-4076	-0-	14585	3	1	4	N	-0-					-0-
09	17940	X	15320	-0-	-2620	-0-	15320	3			N	-0-					-0-
10	16895	X	15795	-0-	-1100	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
11	16350	X	15220	-0-	-1130	-0-	15220	3			N	-0-					-0-
12	16585	X	15558	-0-	-1027	-0-	15558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	84	1	993	3	N	400	1	0	542	1	384
							101	4	440	9			2	8			
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	214	1	1127	3	N	288	1	0			671
							66	4	317	9							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	280	1	888	3	N	305	520	1			456
							103	4	336	9							
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	280	1	581	3	N	412	527	1			341
							120	4	453	9							
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	280	1	655	3	N	556	350	1			547
							58	4	612	9							
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	290	1	559	3	N	564	809	1			302
							55	4	620	9							
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	300	1	816	3	N	418	345	1			375
							42	4	460	9							
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	270	1	723	3	N	449	352	1			472
							62	4	494	9							
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	300	1	453	3	N	413	351	1			534
							31	4	454	9							
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	310	1	289	3	N	472	355	1			651
							89	4	519	9							
11	780	N	387	-0-	-393	-0-	40	1	295	3	N	-0-					651
							52	4									
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					651

TOTAL GAS PROD: 15,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,277

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. (I) GAS LIFT(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	5215	-0-	-5821	-0-	4961	3	17	4	Y	215	6	0	263	1	258
							237	9									
02	9968	X	4305	-0-	-5663	-0-	4162	3	11	4	Y	120	5	0			373
							132	9									
03	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11033	3	46	4	Y	366	10	0	377	1	352
							403	9									
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9661	3	37	4	Y	226	7	0	230	1	341
							249	9									
05	9455	X	9414	-0-	-41	-0-	9297	3	38	4	Y	72	6	0	176	1	231
							79	9									
06	10800	X	8388	-0-	-2412	-0-	8354	3	31	4	Y	3	3	0	168	1	63
							3	9									
07	11160	X	8604	-0-	-2556	-0-	8570	3	32	4	Y	2	2	0	38	1	25
							2	9									
08	11160	X	7870	-0-	-3290	-0-	7831	3	30	4	Y	8	8	0	15	1	10
							9	9									
09	9960	X	8778	-0-	-1182	-0-	8529	3	37	4	Y	193	9	0	10	1	184
							212	9									
10	9424	X	8926	-0-	-498	-0-	8653	3	38	4	Y	214	8	0	161	1	229
							235	9									
11	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8166	3	32	4	Y	227	14	0	250	1	192
							250	9									
*12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8359	3	32	4	Y	236	16	0	93	1	319
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 100,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	9052	X	7292	-0-	-1760	-0-	6904	3	52	4	Y	305	10	0	283	1	349
							336	9									
02	8176	X	6981	-0-	-1195	-0-	6669	3	48	4	Y	240	9	0			580
							264	9									
03	8401	X	8123	-0-	-278	-0-	7665	3	53	4	Y	368	12	0	583	1	353
							405	9									
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7536	3	54	4	Y	229	11	0	230	1	341
							252	9									
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7546	3	60	4	Y	345	11	0	177	1	498
							380	9									
06	7860	X	7704	-0-	-156	-0-	7207	3	58	4	Y	399	8	0	362	1	527
							439	9									
07	8122	X	8047	-0-	-75	-0-	7226	3	56	4	Y	695	6	0	319	1	897
							765	9									
08	8122	X	7071	-0-	-1051	-0-	7012	3	50	4	Y	8	4	0	338	1	563
							9	9									
09	7830	X	7272	-0-	-558	-0-	6980	3	51	4	Y	219	4	0	553	1	225
							241	9									
10	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7235	3	52	4	Y	227	4	0	198	1	250
							250	9									
11	7800	X	7306	-0-	-494	-0-	7013	3	48	4	Y	223	9	0	271	1	193
							245	9									
12	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7071	3	51	4	Y	232	11	0	93	1	321
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 90,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

01	23777	X	7298	-0-	-16479	-0-	6789	3	65	4	N	404	559	1	1	8	425
							444	9									
02	20020	X	7402	-0-	-12618	-0-	6971	3	60	4	N	337	368	1			394
							371	9									
03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8191	3	11	4	N	335	347	1			382
							369	9									
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	8720	3	12	4	N	410	533	1			259
							451	9									
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8551	3	31	4	N	221	175	1			305
							243	9									
06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9332	3	513	9	N	466	162	1			609
07	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	9799	3	295	9	N	268	530	1			347
08	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9215	3	356	9	N	324	349	1			322
09	9840	X	9578	-0-	-262	-0-	9578	3			N	-0-					322
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	9656	3	971	9	N	883	883	0			322
11	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12026	3	1	4	N	560	550	0			332
							616	9									
*12	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12155	3	3	4	N	423	423	0			332
							465	9									

TOTAL GAS PROD: 116,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,631

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	15148	-0-	-3855	-0-	14946	3	52	4	N	136	32	0	361	1	127
							150	9									
02	17276	X	16447	-0-	-829	-0-	16249	3	57	4	N	128	25	0			230
							141	9									
03	19127	X	17642	-0-	-1485	-0-	17366	3	56	4	N	200	41	0	177	1	212
							220	9									
04	18510	X	14536	-0-	-3974	-0-	14304	3	47	4	N	168	13	0			367
							185	9									
05	18197	X	16966	-0-	-1231	-0-	16764	3	57	4	N	132	6	0	356	1	137
							145	9									
06	17610	X	16743	-0-	-867	-0-	16581	3	54	4	N	98					235
							108	9									
07	18197	X	17210	-0-	-987	-0-	16984	3	51	4	N	159					394
							175	9									
08	17639	X	16484	-0-	-1155	-0-	16267	3	56	4	N	146	353	1			187
							161	9									
09	16740	X	15822	-0-	-918	-0-	15609	3	53	4	N	145					332
							160	9									
10	17298	X	15102	-0-	-2196	-0-	14893	3	49	4	N	145	354	1			123
							160	9									
11	16740	X	16288	-0-	-452	-0-	16098	3	48	4	N	129					252
							142	9									
12	17205	X	15550	-0-	-1655	-0-	15284	3	50	4	N	196	20	0			428
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 193,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

01	2387	X	844	-0-	-1543	-0-	601	3	243	9	N	221	4	0	44	1	258
02	1176	X	1148	-0-	-28	-0-	832	3	316	9	N	287	6	0	476	1	63
03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	753	3	593	9	N	539	5	0	482	1	115
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	647	3	581	9	N	528	4	0	455	1	184
05	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2162	3	338	9	N	307	66	0	171	1	254
06	1290	X	1058	-0-	-232	-0-	651	3	407	9	N	370	210	0	181	1	233
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	127	249	1			111
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	106	119	1			98
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	205	77	1			226
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	244	174	1			296
11	1050	X	737	-0-	-313	-0-	654	3	83	9	N	75	3	0	200	1	168
*12	992	X	992	-0-	-0-	-0-	736	3	256	9	N	233	1	0	192	1	208

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,242

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

01	9362	X	8005	-0-	-1357	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7766	-0-	-690	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8725	-0-	-854	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	6285	-0-	-2985	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	5920	-0-	-3659	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
06	0	W	6623	-0-	6623	6623	6623	3			N	-0-					-0-
07	0	W	6864	-0-	6864	13487	6864	3			N	-0-					-0-
08	0	W	6687	-0-	6687	20174	6687	3			N	-0-					-0-
09	0	W	6580	-0-	6580	26754	6580	3			N	-0-					-0-
10	33483	X	6729	-0-	-26754	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	5128	-0-	-1502	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	2639	-0-	-4212	-0-	2639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6703	-0-	-157	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6988	-0-	-421	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	7065	-0-	-105	-0-	7065	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	5699	-0-	-1648	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5404	-0-	-1706	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	5897	-0-	-1419	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	5296	-0-	-1784	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5672	-0-	-776	-0-	5672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3097	-0-	-11	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3086	-0-	-454	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,396 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4155	3	159	4	56	9	N	51	1	0	175	1	414
02	2968	X	1965	-0-	-1003	-0-	1181	3	98	4	686	9	N	624	701	1			337
03	3100	X	377	-0-	-2723	-0-	103	3	274	9			N	249	163	1			423
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3414	3	302	4	569	9	N	517	538	1			402
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	2872	3	211	4	410	9	N	373	527	1			248
06	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	2188	3	162	4	407	9	N	370	354	1			264
07	3317	X	1980	-0-	-1337	-0-	1638	3	144	4	198	9	N	180	175	1			269
08	3317	X	1652	-0-	-1665	-0-	1347	3	165	4	140	9	N	127	176	1			220
09	3210	X	1554	-0-	-1656	-0-	1379	3	166	4	9	9	N	8					228
10	3317	X	1201	-0-	-2116	-0-	795	3	153	4	253	9	N	230	153	1			305
11	2760	X	1416	-0-	-1344	-0-	1092	3	117	4	207	9	N	188	179	1			314
12	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	1476	3	145	4	17	9	N	15	1	0			328

TOTAL GAS PROD: 26,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,932

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1331	3	1073	4	N	472	2	0	180	1	720
							519	9									
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1108	3	2000	4	N	557	1	0	538	1	738
							613	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	988	3	2002	4	N	413	1	0	728	1	422
							454	9									
04	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1058	3	959	4	N	312	1	0	331	1	402
							343	9									
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1180	3	1267	4	N	403	1	0	361	1	443
							443	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1070	3	1199	4	N	365	1	0	352	1	455
							402	9									
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	1146	3	1176	4	N	240	368	1			327
							264	9									
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1147	3	1230	4	N	618	336	1			609
							680	9									
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1067	3	966	4	N	275	369	1			515
							303	9									
10	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1317	3	258	4	N	314	350	1			479
							345	9									
11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	1556	3	256	4	N	261	1	0	340	1	399
							287	9									
*12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	1576	3	342	4	N	448	2	0	363	1	482
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 32,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,678

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

01	11687	X	9455	-0-	-2232	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	10379	-0-	-177	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	10	-0-	-12204	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11820	X	4054	-0-	-7766	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16337	3			N	-0-					-0-
06	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12696	3			N	-0-					-0-
07	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	11968	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	10890	-0-	-1665	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
09	12150	X	10029	-0-	-2121	-0-	10029	3			N	-0-					-0-
10	12555	X	10566	-0-	-1989	-0-	10566	3			N	-0-					-0-
11	12150	X	9614	-0-	-2536	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
12	11966	X	3193	-0-	-8773	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3358	-0-	-30	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3241	-0-	-541	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2948	-0-	-502	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2322	-0-	-1057	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

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	1116	X	814	-0-	-302	-0-	416 351	1 9	47	4	N	319	546	1			112
02	1008	X	850	-0-	-158	-0-	327 493	1 9	30	4	N	448	350	1			210
03	1023	X	892	-0-	-131	-0-	435 448	1 9	9	4	N	407	417	1			200
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	386 469	1 9	1	4	N	426	539	1			87
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	962 355	1 9	359	4	N	323	178	1			232
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	443 438	1 9	7	4	N	398	525	1			105
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	418 222	1 9	108	4	N	202	177	1			130
08	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	318 349	1 9	838	4	N	317	349	1			98
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	549 450	1 9	13	4	N	409	181	1			326
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	430 415	1 9	9	4	N	377	351	1			352
11	1470	N	848	-0-	-622	-0-	444 397	1 9	7	4	N	361	522	1			191
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	418 282	1 9	18	4	N	256	173	1			274

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,243

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

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	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4346 99	3 9	52	4	N	90	8	0	180	1	197
02	4228	X	3444	-0-	-784	-0-	3406 7	3 9	31	4	N	6	6	0			197
03	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	3476 153	3 9	26	4	N	139	5	0	178	1	153
04	4500	X	3763	-0-	-737	-0-	3663 68	3 9	32	4	N	62	5	0			210
05	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4324 64	3 9	40	4	N	58	3	0	183	1	82
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4253 61	3 9	38	4	N	55	2	0			135
07	3875	X	3504	-0-	-371	-0-	3420 51	3 9	33	4	N	46	1	0			180
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4586 62	3 9	42	4	N	56	1	0			235
09	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5096 57	3 9	46	4	N	52	1	0	176	1	110
10	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6512 87	3 9	62	4	N	79	2	0			187
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5601 41	3 9	49	4	N	37	4	0			220
*12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5457 52	3 9	48	4	N	47	5	0			262

TOTAL GAS PROD: 55,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15587	-0-	-843	-0-	15170	3	47	4	N	336	39	0	551	1	223
							370	9									
02	14840	X	14262	-0-	-578	-0-	13978	3	41	4	N	221	15	0			429
							243	9									
03	16368	X	13364	-0-	-3004	-0-	13119	3	39	4	N	187	11	0	370	1	235
							206	9									
04	15840	X	12992	-0-	-2848	-0-	12763	3	35	4	N	176	9	0			402
							194	9									
05	16368	X	13442	-0-	-2926	-0-	13374	3	42	4	N	24	9	0			417
							26	9									
06	15270	X	11574	-0-	-3696	-0-	11227	3	36	4	N	283	6	0	178	1	516
							311	9									
07	15779	X	13981	-0-	-1798	-0-	13898	3	41	4	N	38	5	0	170	1	379
							42	9									
08	13454	X	12998	-0-	-456	-0-	12656	3	36	4	N	278	9	0	179	1	469
							306	9									
09	13020	X	3518	-0-	-9502	-0-	3389	3	11	4	N	107	3	0	186	1	387
							118	9									
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	1					388
11	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					388
12	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					388

TOTAL GAS PROD: 111,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

	WK	UNIT	10	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2833	-0-	-1073	-0-	41	1	2330	2	N	342	535	1			255
								86	4	376	9							
02	3528	X		3456	-0-	-72	-0-	51	1	2939	2	N	365	357	1			263
								64	4	402	9							
03	3596	X		2447	-0-	-1149	-0-	12	1	2103	2	N	262	352	1			173
								44	4	288	9							
04	3823	X		3823	-0-	-0-	-0-	10	1	30	4	N	547	382	1			338
								3181	6	602	9							
05	5607	X		5607	-0-	-0-	-0-	16	1	5031	2	N	440	521	1			257
								76	4	484	9							
06	5405	X		5405	-0-	-0-	-0-	10	1	4889	2	N	399	344	1			312
								67	4	439	9							
07	3906	X		3551	-0-	-355	-0-	3202	2	37	4	N	284	524	1			72
								312	9									
08	3906	X		405	-0-	-3501	-0-	389	2	5	4	N	10					82
								11	9									
09	6408	X		6408	-0-	-0-	-0-	5760	2	264	4	N	349					431
								384	9									
10	5296	X		5296	-0-	-0-	-0-	4609	2	146	4	N	492	546	1			377
								541	9									
11	3780	X		3426	-0-	-354	-0-	2872	2	100	4	N	344	536	1			185
								378	9									
*12	5076	X		5076	-0-	-0-	-0-	4412	2	145	4	N	390					575
								429	9									

TOTAL GAS PROD: 47,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	3026	3	1368	4	N	511	1	0	726	1	385
							562	9									
02	4116	X	3402	-0-	-714	-0-	1872	3	1289	4	N	219	180	1			424
							241	9									
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	3691	3	1439	4	N	655	547	1			532
							721	9									
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	3505	3	460	4	N	493	712	1			313
							542	9									
05	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	3570	3	119	4	N	318	351	1			280
							350	9									
06	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3409	3	111	4	N	398	359	1			319
							438	9									
07	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	3379	3	116	4	N	317	353	1			283
							349	9									
08	4557	X	4045	-0-	-512	-0-	3404	3	117	4	N	476	351	1			408
							524	9									
09	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	3216	3	109	4	N	345	351	1			402
							380	9									
10	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3319	3	112	4	N	407	176	1			633
							448	9									
11	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	3258	3	104	4	N	276	524	1			385
							304	9									
12	4030	X	3643	-0-	-387	-0-	3241	3	96	4	N	278	349	1			314
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 49,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,693

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	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5297	-0-	-583	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5188	-0-	-1167	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	4966	-0-	-1064	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5369	-0-	-831	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	3450	-0-	-2280	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5029	-0-	-830	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4130	-0-	-1233	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	3983	-0-	-1207	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	4041	-0-	-1322	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3905	-0-	-955	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	7515	3	204	4	N	660	11	0	524	1	515
							726	9									
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6801	3	245	4	N	619	10	0	709	1	415
							681	9									
03	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	8137	3	341	4	N	619	9	0	737	1	288
							681	9									
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	6972	3	279	4	N	304	6	0	354	1	232
							334	9									
05	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8018	3	345	4	N	553	6	0	357	1	422
							608	9									
06	6300	X	5112	-0-	-1188	-0-	4350	3	214	4	N	498	2	0	529	1	389
							548	9									
07	6510	X	5275	-0-	-1235	-0-	4554	3	217	4	N	458	1	0	536	1	310
							504	9									
08	6510	X	5396	-0-	-1114	-0-	4519	3	219	4	N	598	1	0	739	1	168
							658	9									
09	6300	X	4957	-0-	-1343	-0-	4196	3	208	4	N	503	1	0	532	1	138
							553	9									
10	6510	X	4299	-0-	-2211	-0-	3693	3	148	4	N	416	1	0	348	1	205
							458	9									
11	5220	X	1659	-0-	-3561	-0-	1480	3	74	4	N	95	1	0	182	1	117
							105	9									
12	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	4262	3	128	4	N	554	5	0	184	1	482
							609	9									

TOTAL GAS PROD: 73,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,877

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	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	240	1	3817	3	N	551	509	1			442
							119	4	606	9							
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	280	1	5257	3	N	366	188	1			620
							147	4	403	9							
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	270	1	6406	3	N	203	720	1			103
							146	4	223	9							
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	300	1	5774	3	N	498	353	1			248
							89	4	548	9							
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	280	1	4299	3	N	481	354	1			375
							25	4	529	9							
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	300	1	3085	3	N	634	535	1			474
							33	4	697	9							
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	310	1	4216	3	N	346	179	1			641
							50	4	381	9							
08	4123	X	1932	-0-	-2191	-0-	310	1	1289	3	N	243	1	0	353	1	530
							66	4	267	9							
09	3990	X	2550	-0-	-1440	-0-	300	1	1827	3	N	366	2	0	355	1	539
							20	4	403	9							
10	4123	X	2235	-0-	-1888	-0-	290	1	1711	3	N	186	2	0	176	1	547
							29	4	205	9							
11	3990	X	933	-0-	-3057	-0-	170	1	494	3	N	215	1	0			761
							32	4	237	9							
12	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	280	1	1661	3	N	351	4	0	720	1	388
							130	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 48,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,440

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	7316	X	7027	-0-	-289	-0-	7026	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6608	X	6342	-0-	-266	-0-	6341	3	1	4	N	-0-					-0-
03	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	6898	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6810	X	6468	-0-	-342	-0-	6467	3	1	4	N	-0-					-0-
05	7037	X	5117	-0-	-1920	-0-	5116	3	1	4	N	-0-					-0-
06	6810	X	4921	-0-	-1889	-0-	4920	3	1	4	N	-0-					-0-
07	7037	X	5112	-0-	-1925	-0-	5111	3	1	4	N	-0-					-0-
08	6913	X	4971	-0-	-1942	-0-	4970	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6480	X	4547	-0-	-1933	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4585	-0-	-365	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4107	-0-	-1008	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	8787	3	9	4	N	-0-					-0-
02	9800	X	8839	-0-	-961	-0-	8830	3	9	4	N	-0-					-0-
03	10850	X	9842	-0-	-1008	-0-	9834	3	8	4	N	-0-					-0-
04	10500	X	9714	-0-	-786	-0-	9706	3	8	4	N	-0-					-0-
05	10292	X	9357	-0-	-935	-0-	9348	3	9	4	N	-0-					-0-
06	9510	X	9318	-0-	-192	-0-	9310	3	8	4	N	-0-					-0-
07	10044	X	9721	-0-	-323	-0-	9714	3	7	4	N	-0-					-0-
08	10044	X	8967	-0-	-1077	-0-	8960	3	7	4	N	-0-					-0-
09	9720	X	8861	-0-	-859	-0-	8854	3	7	4	N	-0-					-0-
10	9641	X	9181	-0-	-460	-0-	9174	3	7	4	N	-0-					-0-
11	9420	X	8604	-0-	-816	-0-	8598	3	6	4	N	-0-					-0-
12	9734	X	8423	-0-	-1311	-0-	8418	3	5	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,623 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	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	4755	3	133	4	N	454	1	0	535	1	325
							499	9									
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	3993	3	102	4	N	264	1	0			588
							290	9									
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4296	3	116	4	N	248	349	1			487
							273	9									
04	5160	X	4490	-0-	-670	-0-	4089	3	109	4	N	265	370	1			382
							292	9									
05	5332	X	4621	-0-	-711	-0-	4143	3	113	4	N	332	178	1			536
							365	9									
06	5160	X	4447	-0-	-713	-0-	4079	3	111	4	N	234	177	1			593
							257	9									
07	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	4148	3	109	4	N	242	522	1			313
							266	9									
08	4681	X	4469	-0-	-212	-0-	4070	3	113	4	N	260	353	1			220
							286	9									
09	4500	X	4367	-0-	-133	-0-	3927	3	102	4	N	307					527
							338	9									
10	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	3927	3	106	4	N	134					661
							147	9									
11	4440	X	4156	-0-	-284	-0-	3733	3	94	4	N	299	530	1			430
							329	9									
12	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	3793	3	95	4	N	215	1	0	159	1	485
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 53,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,254

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

01	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	2287	3	49	4	Y	204	5	0	334	1	291
							224	9									
02	2604	X	2383	-0-	-221	-0-	2212	3	42	4	Y	117	5	0			403
							129	9									
03	2883	X	1752	-0-	-1131	-0-	1472	3	23	4	Y	234	2	0	437	1	198
							257	9									
04	2790	X	101	-0-	-2689	-0-	83	3	18	9	Y	16					214
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	3882	3	67	4	Y	468	5	0	184	1	493
							515	9									
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2395	3	51	4	Y	313	2	0	165	1	639
							344	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2464	3	48	4	Y	338	1	0	692	1	284
							372	9									
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2379	3	43	4	Y	533	1	0	517	1	299
							586	9									
09	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2249	3	41	4	Y	256	1	0	178	1	376
							282	9									
10	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2212	3	39	4	Y	301	1	0	363	1	313
							331	9									
11	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	2103	3	27	4	Y	115	3	0			425
							127	9									
12	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	1965	3	32	4	Y	198	3	0	271	1	349
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 29,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,093

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-		4272	3	25	4	N	216	5	0	374	1	177
								238	9					2	8			
02	3948	X	3375	-0-	-573	-0-		3144	3	5	4	N	205	3	0	185	1	192
								226	9					2	8			
03	4433	X	3512	-0-	-921	-0-		3312	3	11	4	N	172	3	0	178	1	183
								189	9									
04	4380	X	3366	-0-	-1014	-0-		3162	3	10	4	N	176	3	0	196	1	160
								194	9									
05	4526	X	3217	-0-	-1309	-0-		2954	3	4	4	N	235	2	0	179	1	214
								259	9									
06	4380	X	2774	-0-	-1606	-0-		2560	3	6	4	N	189	1	0			402
								208	9									
07	3751	X	2853	-0-	-898	-0-		2659	3	18	4	N	160	1	0	344	1	217
								176	9									
08	3503	X	2871	-0-	-632	-0-		2656	3	16	4	N	181	1	0	337	1	60
								199	9									
09	3360	X	2954	-0-	-406	-0-		2770	3	10	4	N	158	1	0			217
								174	9									
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-		3498	3	7	4	N	130	1	0			346
								143	9									
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-		2774	3	6	4	N	177	3	0	361	1	159
								195	9									
*12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-		3897	3	3	4	N	179	5	0	179	1	154
								197	9									

TOTAL GAS PROD: 40,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	722	-0-	-239	-0-		571	3	40	4	Y	101	2	0	358	1	198
								111	9									
02	868	N	642	-0-	-226	-0-		537	3	42	4	Y	57	2	0			253
								63	9									
03	930	N	759	-0-	-171	-0-		507	3	79	4	Y	157	2	0	277	1	131
								173	9									
04	690	N	672	-0-	-18	-0-		520	3	79	4	Y	66	1	0			196
								73	9									
05	713	N	610	-0-	-103	-0-		591	3	18	4	Y	1	2	0	169	1	26
								1	9									
06	720	N	486	-0-	-234	-0-		437	3	48	4	Y	1	1	0	9	1	17
								1	9									
07	682	N	591	-0-	-91	-0-		526	3	64	4	Y	1	1	0	17	1	-0-
								1	9									
08	620	N	397	-0-	-223	-0-		311	3	86	4	Y	-0-					-0-
09	480	N	431	-0-	-49	-0-		378	3	52	4	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-		440	3	59	4	Y	27	1	0			26
								30	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-		419	3	64	4	Y	101	1	0			126
								111	9									
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-		491	3	70	4	Y	229	1	0	81	1	273
								252	9									

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5507	3	1	4	N	-0-					85
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	3	1	4	N	-0-					85
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4075	3	1	4	N	-0-					85
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3274	3	1	4	N	-0-					85
05	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	3023	3	1	4	N	-0-					85
06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2449	3	1	4	N	1	1	8			85
							1	9									
07	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3164	3	1	4	N	-0-					85
08	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	3282	3	1	4	N	-0-					82
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	3	1	4	N	-0-					82
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3188	3	1	4	N	-0-					82
11	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	2944	3	1	4	N	-0-					82
*12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3856	3	1	4	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 42,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	15035	X	8641	-0-	-6394	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	6532	-0-	-7048	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	11040	-0-	-3995	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	13772	-0-	-448	-0-	13772	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	11304	-0-	-2894	-0-	11304	3			N	-0-					-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	3			N	-0-					-0-
07	14229	X	11075	-0-	-3154	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	11763	-0-	-2466	-0-	11763	3			N	-0-					-0-
09	13770	X	8871	-0-	-4899	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
10	11315	X	10458	-0-	-857	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	8938	-0-	-2811	-0-	8938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	505	1	10	4	N	19					272
							21	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	190	1	6	4	N	80	177	1			175
							88	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	224	1	66	4	N	156	178	1			153
							172	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	406	1	8	4	N	285	178	1			260
							314	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	563	1	257	9	N	234	177	1			317
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	363	1	80	9	N	73	175	1			215
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	428	1	85	9	N	77					292
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	375	1	210	9	N	191	188	1			295
09	450	N	209	-0-	-241	-0-	139	1	1	4	N	63	176	1			182
							69	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	458	1	2	4	N	131	178	1			135
							144	9									
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	288	1	4	4	N	56					191
							62	9									
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	276	1	1	4	N	140					331
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 5,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8213	-0-	-3257	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	8491	-0-	-1869	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	10158	-0-	-537	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	4949	-0-	-4861	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
05	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28383	3			N	-0-					-0-
06	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	35032	3			N	-0-					-0-
07	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	28885	3			N	-0-					-0-
08	23213	X	23213	-0-	-0-	-0-	23213	3			N	-0-					-0-
09	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17592	3			N	-0-					-0-
10	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	3			N	-0-					-0-
11	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	14689	3			N	-0-					-0-
*12	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	3834	3	9	4	N	137	2	0	181	1	114
							151	9									
02	4144	X	3247	-0-	-897	-0-	3171	3	9	4	N	61	2	0			173
							67	9									
03	4526	X	3492	-0-	-1034	-0-	3416	3	9	4	N	61	1	0	178	1	55
							67	9									
04	4110	X	2973	-0-	-1137	-0-	2917	3	8	4	N	44	1	0			98
							48	9									
05	3999	X	2962	-0-	-1037	-0-	2912	3	8	4	N	38	1	0			135
							42	9									
06	3870	X	2618	-0-	-1252	-0-	2574	3	7	4	N	34					169
							37	9									
07	3596	X	2476	-0-	-1120	-0-	2443	3	7	4	N	24					193
							26	9									
08	3503	X	1862	-0-	-1641	-0-	1814	3	5	4	N	39	175	1			57
							43	9									
09	2970	X	1562	-0-	-1408	-0-	1558	3	4	4	N	-0-					57
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3062	3	7	4	N	37					94
							41	9									
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4962	3	13	4	N	29	1	0			122
							32	9									
*12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	3	11	4	N	2	2	0			122
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-476	-0-	260	1	1	4	N	288	360	1			148
							317	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	606	1	1	4	N	487	176	1			459
							536	9									
03	744	N	503	-0-	-241	-0-	434	1	69	9	N	63	329	1			193
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	467	1	1	4	N	546	532	1			207
							601	9									
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	669	1	3	4	N	403	178	1			432
							443	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	1	11	9	N	10	177	1			265
07	1116	N	989	-0-	-127	-0-	689	1	2	4	N	271	176	1			360
							298	9									
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	687	1	222	3	N	155	4	0	176	1	335
							171	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	454	1	227	9	N	206	172	1			369
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	255	1	91	9	N	83	177	1			275
11	1050	N	331	-0-	-719	-0-	262	1	3	4	N	60					335
							66	9									
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					335

TOTAL GAS PROD: 8,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,572

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	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	3164	3	77	4	N	804	25	0	725	1	500
							884	9									
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	197	544	1			153
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	3199	3	122	4	N	546	19	0	344	1	336
							601	9									
04	3990	X	3138	-0-	-852	-0-	2391	3	44	4	N	639	19	0	701	1	255
							703	9									
05	4123	X	3684	-0-	-439	-0-	2830	3	7	4	N	770	11	0	349	1	665
							847	9									
06	3990	X	2451	-0-	-1539	-0-	1771	3	47	4	N	575	8	0	514	1	718
							633	9									
07	3937	X	1619	-0-	-2318	-0-	710	3	15	4	N	813	3	0	860	1	668
							894	9									
08	3937	X	1017	-0-	-2920	-0-	684	3	21	4	N	284	4	0	531	1	417
							312	9									
09	3570	X	2119	-0-	-1451	-0-	1694	3	54	4	N	337	5	0			749
							371	9									
10	3689	X	1428	-0-	-2261	-0-	986	3	48	4	N	358	2	0	341	1	764
							394	9									
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	9					773
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	28	180	1			621

TOTAL GAS PROD: 23,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,360

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	11532	X	8775	-0-	-2757	-0-	8526	3	142	4	N	97	13	0	182	1	247
							107	9									
02	10416	X	8038	-0-	-2378	-0-	7838	3	132	4	N	62	4	0			305
							68	9									
03	11532	X	8496	-0-	-3036	-0-	8314	3	123	4	N	54	5	0	179	1	175
							59	9									
04	11040	X	9111	-0-	-1929	-0-	8903	3	120	4	N	80	1	0			254
							88	9									
05	11191	X	8784	-0-	-2407	-0-	8549	3	116	4	N	108	178	1			184
							119	9									
06	8610	X	8371	-0-	-239	-0-	8250	3	88	4	N	30					214
							33	9									
07	9424	X	8715	-0-	-709	-0-	8504	3	87	4	N	113					327
							124	9									
08	9424	X	8117	-0-	-1307	-0-	7893	3	103	4	N	110	347	1			90
							121	9									
09	9120	X	8040	-0-	-1080	-0-	7830	3	96	4	N	104					194
							114	9									
10	8773	X	8703	-0-	-70	-0-	8502	3	113	4	N	80					274
							88	9									
11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8691	3	101	4	N	106	178	1			202
							117	9									
*12	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9739	3	114	4	N	87	3	0	187	1	99
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 104,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15529	3	22	4	N	145	26	0	8	8	271
							160	9									
02	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13823	3	17	4	N	119	23	0	181	1	186
							131	9									
03	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13310	3	16	4	N	125	18	0	177	1	111
							138	9					5	8			
04	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13672	3	17	4	N	142	17	0	7	8	229
							156	9									
05	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10061	3	12	4	N	47	12	0	178	1	86
							52	9									
06	2820	X	1679	-0-	-1141	-0-	1624	3	1	4	N	49	2	0			133
							54	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	12077	3	14	4	N	99	9	0			223
							109	9									
08	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12399	3	17	4	N	160	8	0	175	1	200
							176	9									
09	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11237	3	14	4	N	99	8	0			291
							109	9									
10	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10911	3	13	4	N	81	7	0	182	1	183
							89	9									
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6700	3	7	4	N	100	8	0			275
							110	9									
*12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9534	3	11	4	N	107	12	0	177	1	193
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 132,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3068	3	44	4	N	363	5	0	542	1	248
							399	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3035	3	119	4	N	495	5	0	378	1	360
							545	9									
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3383	3	100	4	N	670	4	0	919	1	107
							737	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3282	3	50	4	N	760	3	0	697	1	167
							836	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3372	3	44	4	N	439	1	0	188	1	417
							483	9									
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3251	3	54	4	N	714	726	1			405
							785	9									
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	2771	3	43	4	N	549	517	1			437
							604	9									
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3165	3	48	4	N	583	700	1			320
							641	9									
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	2900	3	30	4	N	381	363	1			338
							419	9									
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	3673	3	32	4	N	621	535	1			424
							683	9									
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3610	3	528	9	N	480	1	0	538	1	365
*12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3603	3	583	9	N	530	1	0	360	1	534

TOTAL GAS PROD: 46,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,585

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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	909	3	3228	4	N	534	2	0	542	1	387
							587	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	497	3	2434	4	N	423	2	0	358	1	450
							465	9									
03	3100	N	3234	-0-	134	134	455	3	2413	4	N	333	1	0	352	1	430
							366	9									
04	3138	X	3004	-0-	-134	-0-	418	3	2169	4	N	379	1	0	360	1	448
							417	9									
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	370	3	2371	4	N	386	537	1			297
							425	9									
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	346	3	2171	4	N	295	348	1			244
							325	9									
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	459	3	1644	4	N	232	174	1			302
							255	9									
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	540	3	1380	4	N	310	357	1			255
							341	9									
09	2130	X	1765	-0-	-365	-0-	456	3	1160	4	N	135	176	1			214
							149	9									
10	2201	X	53	-0-	-2148	-0-	9	3	44	4	N	-0-					214
11	2130	X	1666	-0-	-464	-0-	963	3	514	4	N	172	2	0	181	1	203
							189	9									
12	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	885	3	692	4	N	273	2	0	174	1	300
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 30,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,472

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 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	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	3280	3	144	4	N	445	9	0	312	1	717
							490	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3002	3	125	4	N	512	8	0	1109	1	112
							563	9									
03	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	3147	3	143	4	N	542	6	0	532	1	116
							596	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3348	3	131	4	N	528	5	0	455	1	184
							581	9									
05	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	2654	3	107	4	N	232	4	0	171	1	241
							255	9									
06	3840	X	3705	-0-	-135	-0-	3398	3	128	4	N	163	3	0	172	1	229
							179	9									
07	3968	X	3721	-0-	-247	-0-	3308	3	134	4	N	254	1	0	261	1	221
							279	9									
08	3968	X	3315	-0-	-653	-0-	3030	3	133	4	N	138	1	0	232	1	126
							152	9									
09	3840	X	2994	-0-	-846	-0-	2659	3	108	4	N	206	1	0	99	1	232
							227	9									
10	3844	X	2330	-0-	-1514	-0-	2050	3	91	4	N	172	1	0	179	1	224
							189	9									
11	3720	X	1890	-0-	-1830	-0-	1739	3	70	4	N	74	3	0	151	1	144
							81	9									
12	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	1683	3	70	4	N	237	3	0	169	1	209
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 38,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,503

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	806	X	347	-0-	-459	-0-	210	3	31	4	N	96	1	0	180	1	442
							106	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	15					457
03	806	X	137	-0-	-669	-0-	137	4			N	-0-					457
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	304	3	29	4	N	237	179	1			515
							261	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	436	3	10	4	N	131	186	1			460
							144	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	243	3	7	4	N	47	4	0			503
							52	9									
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	339	3	4	4	N	11	2	0			512
							12	9									
08	589	N	206	-0-	-383	-0-	54	3	7	4	N	132	12	0	177	1	455
							145	9									
09	300	N	251	-0-	-49	-0-	156	3	22	4	N	66	6	0			515
							73	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	4	61	9	N	55					570
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	20	4	2	9	N	2					572
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					593

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	37665	X	32491	-0-	-5174	-0-	32065	3	426	9	N	387	86 6	0 8	178	1	320
02	34020	X	31508	-0-	-2512	-0-	31157	3	351	9	N	319	82	0	374	1	183
03	36735	X	32589	-0-	-4146	-0-	32204	3	385	9	N	350	72 4	0 8	347	1	110
04	33720	X	32170	-0-	-1550	-0-	31772	3	398	9	N	362	65 5	0 8	178	1	224
05	34875	X	31677	-0-	-3198	-0-	31322	3	355	9	N	323	69	0	184	1	294
06	33750	X	29495	-0-	-4255	-0-	29156	3	339	9	N	308	58 4	0 8	175	1	365
07	34875	X	29965	-0-	-4910	-0-	29687	3	278	9	N	253	43	0	358	1	217
08	33232	X	21991	-0-	-11241	-0-	21734	3	257	9	N	234	36	0	175	1	240
09	32160	X	15970	-0-	-16190	-0-	15805	3	165	9	N	150	27	0	176	1	187
10	31682	X	22335	-0-	-9347	-0-	22079	3	256	9	N	233	14	0			406
11	31074	X	31074	-0-	-0-	-0-	30664	3	410	9	N	373	35	0	510	1	234
12	29977	X	29632	-0-	-345	-0-	29337	3	295	9	N	268	37	0	179	1	286

TOTAL GAS PROD: 340,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,560

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		220

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		95
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: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	29171	X	27689	-0-	-1482	-0-	27160	3	67	4	N	420	97	0	371	1	245
							462	9					4	8			
02	26348	X	24807	-0-	-1541	-0-	24348	3	61	4	N	362	86	0	357	1	160
							398	9					4	8			
03	27745	X	25850	-0-	-1895	-0-	25399	3	62	4	N	354	76	0	289	1	147
							389	9					2	8			
04	26790	X	25133	-0-	-1657	-0-	24684	3	60	4	N	354	69	0	174	1	253
							389	9					5	8			
05	27683	X	25412	-0-	-2271	-0-	24992	3	61	4	N	326	76	0	175	1	328
							359	9									
06	26790	X	23582	-0-	-3208	-0-	23207	3	59	4	N	287	63	0	352	1	200
							316	9									
07	27466	X	22934	-0-	-4532	-0-	22601	3	62	4	N	246	47	0	177	1	222
							271	9									
08	25978	X	22383	-0-	-3595	-0-	22026	3	62	4	N	268	31	0			459
							295	9									
09	25140	X	21671	-0-	-3469	-0-	21348	3	50	4	N	248	32	0	348	1	327
							273	9									
10	25420	X	18788	-0-	-6632	-0-	18506	3	45	4	N	215	22	0			520
							237	9									
11	23580	X	21353	-0-	-2227	-0-	20975	3	49	4	N	299	41	0	541	1	237
							329	9									
12	22940	X	21239	-0-	-1701	-0-	20902	3	51	4	N	260	44	0	181	1	272
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 280,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,639

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	5084	X	4204	-0-	-880	-0-	3786	3	156	4	N	238	14	0	175	1	342
							262	9									
02	4592	X	3540	-0-	-1052	-0-	3037	3	125	4	N	344	11	0	379	1	296
							378	9									
03	4805	X	3652	-0-	-1153	-0-	3188	3	125	4	N	308	10	0	455	1	139
							339	9									
04	4650	X	3667	-0-	-983	-0-	3195	3	116	4	N	324	8	0	189	1	266
							356	9									
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	3903	3	124	4	N	291	11	0	355	1	191
							320	9									
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	3807	3	69	4	N	256	8	0	176	1	263
							282	9									
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3898	3	293	9	N	266	6	0	349	1	174
08	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	3813	3	317	9	N	288	5	0	352	1	105
09	4200	X	3943	-0-	-257	-0-	3626	3	317	9	N	288	5	0	188	1	200
10	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	3746	3	326	9	N	296	5	0	176	1	315
11	4170	X	3625	-0-	-545	-0-	3407	3	218	9	N	198	8	0	366	1	139
12	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	3739	3	317	9	N	288	11	0	188	1	228

TOTAL GAS PROD: 47,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,385

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1578	3	45	4	N	236	6	0	185	1	426
							260	9									
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1601	3	46	4	N	267	6	0	190	1	497
							294	9									
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2052	3	82	4	N	287	6	0	454	1	324
							316	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	1889	3	78	4	N	288	5	0	189	1	418
							317	9									
05	2077	N	1502	-0-	-575	-0-	1269	3	49	4	N	167	3	0	353	1	229
							184	9									
06	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	1612	3	63	4	N	258	3	0	186	1	298
							284	9									
07	2077	N	1779	-0-	-298	-0-	1459	3	58	4	N	238	2	0	176	1	358
							262	9									
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1317	3	50	4	N	260	1	0	353	1	264
							286	9									
09	1950	N	1530	-0-	-420	-0-	1226	3	47	4	N	234	2	0	188	1	308
							257	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1248	3	47	4	N	248	2	0	188	1	366
							273	9									
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1277	3	37	4	N	245	3	0	181	1	427
							270	9									
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1818	3	46	4	N	261	5	0	178	1	505
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 22,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8351	-0-	-174	-0-	8101	3	83	4	N	152	6	0	178	1	143
							167	9									
02	7700	X	6582	-0-	-1118	-0-	6383	3	60	4	N	126	4	0			265
							139	9									
03	7068	X	7018	-0-	-50	-0-	6818	3	69	4	N	119	3	0	258	1	123
							131	9									
04	8070	X	6783	-0-	-1287	-0-	6576	3	65	4	N	129	2	0	191	1	59
							142	9									
05	8339	X	6692	-0-	-1647	-0-	6510	3	65	4	N	106	1	0			164
							117	9									
06	8070	X	6445	-0-	-1625	-0-	6251	3	63	4	N	119	1	0			282
							131	9									
07	7285	X	6128	-0-	-1157	-0-	5961	3	69	4	N	89	1	0	182	1	188
							98	9									
08	7006	X	6210	-0-	-796	-0-	6030	3	69	4	N	101	1	0			288
							111	9									
09	6780	X	6375	-0-	-405	-0-	6194	3	60	4	N	110	180	1			218
							121	9									
10	6696	X	4293	-0-	-2403	-0-	4172	3	44	4	N	70	1	0			287
							77	9									
11	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8050	3	42	4	N	109	3	0	186	1	207
							120	9									
*12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6253	3	64	4	N	101	3	0	180	1	125
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 79,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6080	-0-	-647	-0-	5912	3	168	9	N	153	8	0	179	1	275
02	6076	X	5367	-0-	-709	-0-	5228	3	139	9	N	126	5	0	179	1	217
03	6727	X	4531	-0-	-2196	-0-	4450	3	81	9	N	74	3	0			288
04	6210	X	6090	-0-	-120	-0-	5947	3	143	9	N	130	2	0	177	1	239
05	6417	X	5988	-0-	-429	-0-	5684	3	304	9	N	276	1	0	175	1	339
06	5880	X	3913	-0-	-1967	-0-	3902	3	11	9	N	10					349
07	6293	X	2309	-0-	-3984	-0-	2148	3	161	9	N	146	176	1			319
08	6293	X	2136	-0-	-4157	-0-	2136	3			N	-0-					319
09	6090	X	2866	-0-	-3224	-0-	2866	3			N	-0-					319
10	5983	X	1877	-0-	-4106	-0-	1877	3			N	-0-					319
11	3900	X	2741	-0-	-1159	-0-	2684	3	57	9	N	52	1	0	180	1	190
*12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3995	3	132	4	N	94	3	0			281
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 48,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

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	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	6242	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6096	3	1	4	N	-0-					-0-
03	6014	X	5431	-0-	-583	-0-	5430	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6030	X	4246	-0-	-1784	-0-	4245	3	1	4	N	-0-					-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7773	3	1	4	N	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6733	3	1	4	N	-0-					-0-
07	6758	X	6515	-0-	-243	-0-	6514	3	1	4	N	-0-					-0-
08	6913	X	6335	-0-	-578	-0-	6334	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6690	X	5970	-0-	-720	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5998	-0-	-915	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	5770	-0-	-920	-0-	5769	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,990 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	12276	X	11059	-0-	-1217	-0-	11058	3	1	4	N	-0-					-0-
02	11088	X	9945	-0-	-1143	-0-	9944	3	1	4	N	-0-					-0-
03	11656	X	10790	-0-	-866	-0-	10789	3	1	4	N	-0-					-0-
04	11040	X	10477	-0-	-563	-0-	10476	3	1	4	N	-0-					-0-
05	11222	X	10741	-0-	-481	-0-	10740	3	1	4	N	-0-					-0-
06	10710	X	10195	-0-	-515	-0-	10194	3	1	4	N	-0-					-0-
07	11005	X	10353	-0-	-652	-0-	10352	3	1	4	N	-0-					-0-
08	10819	X	10440	-0-	-379	-0-	10439	3	1	4	N	-0-					-0-
09	10470	X	9804	-0-	-666	-0-	9803	3	1	4	N	-0-					-0-
10	10726	X	9993	-0-	-733	-0-	9992	3	1	4	N	-0-					-0-
11	10200	X	6927	-0-	-3273	-0-	6926	3	1	4	N	-0-					-0-
12	10447	X	1240	-0-	-9207	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 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	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	12	363	1			369
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1590	3	62	4	N	333	16	0			686
							366	9									
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1328	3	18	4	N	402	62	0	525	1	501
							442	9									
04	1500	X	1475	-0-	-25	-0-	790	3	685	9	N	623	89	0	686	1	349
05	2232	X	1621	-0-	-611	-0-	1162	3	459	9	N	417	14	0	344	1	408
06	2160	X	1201	-0-	-959	-0-	869	3	2	4	N	300	25	0	175	1	508
							330	9									
07	2232	X	549	-0-	-1683	-0-	141	4	408	9	N	371	509	1			370
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1503	3	69	4	N	256	4	0	176	1	446
							282	9									
09	1560	X	1152	-0-	-408	-0-	798	3	354	9	N	322	10	0	343	1	415
10	1612	X	196	-0-	-1416	-0-	46	4	150	9	N	136	177	1			374
11	1800	X	894	-0-	-906	-0-	840	4	54	9	N	49					423
12	1860	X	102	-0-	-1758	-0-	52	4	50	9	N	45					468

TOTAL GAS PROD: 12,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12465	3	1	4	N	26	8	0	2	8	180
							29	9									
02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11341	3	1	4	N	25	7	0	5	8	193
							28	9									
03	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11601	3	1	4	N	18	6	0	179	1	24
							20	9					2	8			
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11733	3	1	4	N	17	5	0			36
							19	9									
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10070	3	1	4	N	12	4	0			44
							13	9									
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5067	3	9	9	N	8	2	0			50
07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13389	3	1	4	N	11	4	0			58
							12	9									
08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	10984	3	1	4	N	15	3	0			70
							17	9									
09	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9915	3	1	4	N	24	3	0			91
							26	9									
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7445	3	1	4	N	2	2	0			91
							2	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4082	3	2	9	N	2	2	0			91
*12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1530	3	1	9	N	1	1	0			91

TOTAL GAS PROD: 109,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(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	3437	-0-	-500	-0-	2856	3	130	4	N	410	7	0	359	1	467
							451	9									
02	3556	X	2740	-0-	-816	-0-	2289	3	114	4	N	306	6	0	541	1	226
							337	9									
03	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	2951	3	132	4	N	243	6	0	357	1	106
							267	9									
04	3420	X	3400	-0-	-20	-0-	2838	3	124	4	N	398	5	0	362	1	137
							438	9									
05	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	2234	3	77	4	N	245	4	0	178	1	200
							270	9									
06	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2547	3	99	4	N	270	4	0	186	1	280
							297	9									
07	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	2617	3	110	4	N	381	1	0	348	1	312
							419	9									
08	3503	X	2699	-0-	-804	-0-	2301	3	93	4	N	277	1	0	348	1	240
							305	9									
09	3390	X	2743	-0-	-647	-0-	2279	3	99	4	N	332	1	0	364	1	207
							365	9									
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2807	3	131	4	N	382	1	0	355	1	233
							420	9									
11	3030	X	2770	-0-	-260	-0-	2359	3	103	4	N	280	3	0	185	1	325
							308	9									
*12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2682	3	98	4	N	373	4	0	179	1	515
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 36,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,897

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. (I) GAS LIFT(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	4719	-0-	-1977	-0-	4220	3	108	4	N	355	10	0	543	1	225
							391	9									
02	6048	X	4206	-0-	-1842	-0-	3750	3	111	4	N	314	9	0	182	1	348
							345	9									
03	6696	X	4631	-0-	-2065	-0-	4171	3	116	4	N	313	8	0	370	1	283
							344	9									
04	6240	X	4419	-0-	-1821	-0-	4018	3	57	4	N	313	6	0	362	1	228
							344	9									
05	5580	X	4574	-0-	-1006	-0-	4254	3	320	9	N	291	6	0	178	1	335
06	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	4008	3	297	9	N	270	4	0	363	1	238
07	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	3788	3	315	9	N	286	2	0	177	1	345
08	4619	X	3885	-0-	-734	-0-	3608	3	277	9	N	252	2	0	172	1	423
09	4440	X	3706	-0-	-734	-0-	3394	3	312	9	N	284	2	0	345	1	360
10	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	3678	3	343	9	N	312	2	0	355	1	315
11	4320	X	3414	-0-	-906	-0-	3158	3	256	9	N	233	4	0	182	1	362
12	4092	X	3974	-0-	-118	-0-	3666	3	308	9	N	280	7	0	187	1	448

TOTAL GAS PROD: 49,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,503

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	5790 578	3 9	172	4	N	525	7	0	738	1	373
02	4648	X	4332	-0-	-316	-0-	3630 547	3 9	155	4	N	497	4	0	361	1	505
03	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	3786 449	3 9	161	4	N	408	3	0	717	1	193
04	6330	X	4347	-0-	-1983	-0-	3657 547	3 9	143	4	N	497	2	0	364	1	324
05	6541	X	3988	-0-	-2553	-0-	3424 407	3 9	157	4	N	370	1	0	366	1	327
06	6330	X	3543	-0-	-2787	-0-	3006 398	3 9	139	4	N	362	1	0	530	1	158
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	4999 521	3 9	183	4	N	474	178	1			454
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4824 407	3 9	167	4	N	370	551	1			273
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4583 486	3 9	153	4	N	442	332	1			383
10	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4738 508	3 9	162	4	N	462	543	1			302
11	5520	X	5405	-0-	-115	-0-	4760 487	3 9	158	4	N	443	3	0	192	1	550
12	5704	X	5441	-0-	-263	-0-	4744 541	3 9	156	4	N	492	4	0	178	1	860

TOTAL GAS PROD: 59,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,342

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	4116	-0-	-1898	-0-	3631 380	3 9	105	4	N	345	9	0	368	1	390
02	5432	X	4028	-0-	-1404	-0-	3435 485	3 9	108	4	N	441	8	0	534	1	289
03	6014	X	4082	-0-	-1932	-0-	3556 410	3 9	116	4	N	373	7	0	535	1	120
04	5520	X	3883	-0-	-1637	-0-	3376 391	3 9	116	4	N	355	6	0	166	1	303
05	5270	X	4212	-0-	-1058	-0-	3702 392	3 9	118	4	N	356	6	0	366	1	287
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	3666 371	3 9	119	4	N	337	5	0	357	1	262
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5912 338	3 9	118	4	N	307	5	0	170	1	394
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5821 330	3 9	111	4	N	300	4	0	535	1	155
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	5726 369	3 9	112	4	N	335	4	0	169	1	317
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6001 392	3 9	124	4	N	356	5	0	178	1	490
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5782 420	3 9	122	4	N	382	9	0	548	1	315
*12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	5784 397	3 9	126	4	N	361	10	0	189	1	477

TOTAL GAS PROD: 62,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	32054	X	21441	-0-	-10613	-0-	21439	3	2	4	N	-0-					-0-
02	28952	X	18526	-0-	-10426	-0-	18526	3			N	-0-					-0-
03	32054	X	19428	-0-	-12626	-0-	19428	3			N	-0-					-0-
04	31020	X	18648	-0-	-12372	-0-	18648	3			N	-0-					-0-
05	24397	X	16835	-0-	-7562	-0-	16835	3			N	-0-					-0-
06	20760	X	16866	-0-	-3894	-0-	16866	3			N	-0-					-0-
07	20522	X	17336	-0-	-3186	-0-	17336	3			N	-0-					-0-
08	19437	X	14795	-0-	-4642	-0-	14795	3			N	-0-					-0-
09	18660	X	15555	-0-	-3105	-0-	15555	3			N	-0-					-0-
10	17422	X	8135	-0-	-9287	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	14710	-0-	-2150	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
12	17329	X	5	-0-	-17324	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

01	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	6089	3	264	4	Y	646	14	0	799	1	207
							711	9									
02	6720	X	6200	-0-	-520	-0-	5546	3	241	4	Y	375	13	0	220	1	349
							413	9									
03	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6218	3	266	4	Y	388	12	0	428	1	297
							427	9									
04	7200	X	6828	-0-	-372	-0-	6081	3	246	4	Y	455	10	0	362	1	380
							501	9									
05	7347	X	6859	-0-	-488	-0-	5807	3	251	4	Y	728	10	0	343	1	755
							801	9									
06	6840	X	6387	-0-	-453	-0-	5731	3	237	4	Y	381	8	0	564	1	564
							419	9									
07	7068	X	5744	-0-	-1324	-0-	5519	3	218	4	Y	6	6	0	184	1	-0-
							7	9									
08	7068	X	6398	-0-	-670	-0-	5723	3	214	4	Y	419	5	0	140	1	274
							461	9									
09	6840	X	5821	-0-	-1019	-0-	5172	3	200	4	Y	408	5	0	448	1	229
							449	9									
10	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	5373	3	200	4	Y	657	4	0	638	1	244
							723	9									
11	6390	X	6269	-0-	-121	-0-	5356	3	194	4	Y	654	8	0	553	1	337
							719	9									
12	6386	X	5738	-0-	-648	-0-	5142	3	171	4	Y	386	9	0	449	1	265
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 76,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,503

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 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	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	290	1	370	3	N	562	14	0	570	1	443
							618	9									
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	270	1	76	3	N	298	11	0	508	1	222
							8	4	328	9							
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	290	1	794	3	N	504	11	0	356	1	357
							554	9					2	8			
04	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	290	1	408	3	N	436	11	0	359	1	423
							18	4	480	9							
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	310	1	964	3	N	417	15	0	520	1	305
							6	4	459	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	300	1	1224	3	N	328	6	0	169	1	457
							361	9					1	8			
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	300	1	1120	3	N	440	5	0	529	1	364
							484	9									
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	290	1	1035	3	N	423	4	0	345	1	438
							465	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	280	1	897	3	N	608	6	0	526	1	514
							669	9									
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	300	1	442	3	N	377	4	0	166	1	721
							21	4	415	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	290	1	634	3	N	656	7	0	1178	1	192
							104	4	722	9							
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	290	1	854	3	N	194	8	0			378
							77	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 18,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1486	-0-	-2668	-0-	1460	3	26	9	N	24	7	0	190	1	80
02	3752	X	3405	-0-	-347	-0-	3311	3	94	9	N	85	13	0	2	8	150
03	4495	X	4006	-0-	-489	-0-	3907	3	99	9	N	90	13	0	2	8	225
04	4350	X	3657	-0-	-693	-0-	3563	3	94	9	N	85	9	0	177	1	122
													2	8			
05	4495	X	3573	-0-	-922	-0-	3492	3	81	9	N	74	7	0			189
06	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3296	3	85	9	N	77	5	0	177	1	84
07	3999	X	2495	-0-	-1504	-0-	2438	3	57	9	N	52	4	0			132
08	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	3284	3	15	4	N	41	6	0			167
							45	9									
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3946	3	87	9	N	79	6	0			240
10	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	3382	3	3	4	N	72	7	0			305
							79	9									
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3400	3	89	9	N	81	10	0	183	1	193
*12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3384	3	79	9	N	72	12	0	179	1	74

TOTAL GAS PROD: 39,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2959	-0-	-141	49	1978	3	726	4	N	232	1	0	190	1	365
							255	9									
02	2387	X	2338	-0-	-49	-0-	1568	3	674	4	N	87	1	0	368	1	83
							96	9									
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1821	3	728	4	N	108	1	0			190
							119	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	1701	3	716	4	N	113	1	0	177	1	125
							124	9									
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1680	3	736	4	N	74	1	0			198
							81	9									
06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	1583	3	715	4	N	87					285
							96	9									
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1719	3	758	4	N	69					354
							76	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1433	3	761	4	N	76	175	1			255
							84	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	1703	3	741	4	N	79					334
							87	9									
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	1540	3	781	4	N	78	178	1			234
							86	9									
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1693	3	773	4	N	85	169	1			150
							94	9									
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1602	3	270	4	N	67					217
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 29,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(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	19696	-0-	-3709	-0-	19442	3	254	9	N	231	59	0	180	1	165
													3	8			
02	21140	X	18049	-0-	-3091	-0-	17861	3	188	9	N	171	46	0	195	1	93
													2	8			
03	22475	X	19828	-0-	-2647	-0-	19637	3	191	9	N	174	40	0	3	8	224
04	20550	X	18787	-0-	-1763	-0-	18607	3	180	9	N	164	32	0	179	1	173
													4	8			
05	20708	X	19515	-0-	-1193	-0-	19355	3	160	9	N	145	26	0	175	1	117
06	19350	X	17995	-0-	-1355	-0-	17672	3	323	9	N	294	18	0	2	8	391
07	19995	X	10330	-0-	-9665	-0-	10244	3	86	9	N	78	11	0	176	1	282
08	19840	X	15994	-0-	-3846	-0-	15944	3	50	9	N	45	18	0			309
09	18900	X	14943	-0-	-3957	-0-	14816	3	127	9	N	115	14	0	177	1	233
10	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	19836	3	174	9	N	158	26	0			365
11	18000	X	16453	-0-	-1547	-0-	16284	3	3	4	N	151	31	0	360	1	125
							166	9									
*12	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	18017	3	196	9	N	178	43	0			260

TOTAL GAS PROD: 209,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	8620	3	2088	4	N	258	24	0	364	1	190
							284	9					2	8			
02	9632	X	9578	-0-	-54	-0-	7510	3	1880	4	N	171	18	0	188	1	155
							188	9									
03	10850	X	10493	-0-	-357	-0-	8228	3	2081	4	N	167	15	0	167	1	138
							184	9					2	8			
04	10650	X	10259	-0-	-391	-0-	8059	3	1999	4	N	183	12	0	179	1	130
							201	9									
05	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	9405	3	2059	4	N	167	10	0	175	1	112
							184	9									
06	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	8974	3	2006	4	N	168	6	0			274
							185	9									
07	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	8369	3	2088	4	N	135	6	0	181	1	222
							149	9									
08	11346	X	7788	-0-	-3558	-0-	5625	3	2045	4	N	107	4	0			325
							118	9									
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	8904	3	2081	4	N	156	6	0	174	1	301
							172	9									
10	11346	X	9519	-0-	-1827	-0-	7387	3	1969	4	N	148	7	0			442
							163	9									
11	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	7879	3	2171	4	N	166	13	0	360	1	235
							183	9									
12	10602	X	10186	-0-	-416	-0-	7722	3	2264	4	N	182	17	0	180	1	220
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 123,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,008

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14722	3	20	4	N	131	39	0	182	1	169
							144	9					4	8			
02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12775	3	17	4	N	84	29	0	178	1	46
							92	9									
03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14590	3	19	4	N	98	26	0	2	8	116
							108	9									
04	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12516	3	16	4	N	78	9	0	4	8	181
							86	9									
05	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	14522	3	18	4	N	62	7	0	176	1	60
							68	9									
06	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12773	3	16	4	N	46	4	0	1	8	101
							51	9									
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12209	3	18	4	N	53	4	0			150
							58	9									
08	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11591	3	17	4	N	57	11	0			196
							63	9									
09	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	12832	3	16	4	N	64	10	0			250
							70	9									
10	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11570	3	14	4	N	69	13	0			306
							76	9									
11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9253	3	9	4	N	64	15	0	181	1	174
							70	9									
*12	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12176	3	15	4	N	92	25	0	179	1	62
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 152,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

01	9021	X	8048	-0-	-973	-0-	8047	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8646	3	1	4	N	-0-					-0-
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8377	3	1	4	N	-0-					-0-
05	9362	X	8551	-0-	-811	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	7967	-0-	-1093	-0-	7966	3	1	4	N	-0-					-0-
07	9362	X	7914	-0-	-1448	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
08	9021	X	7431	-0-	-1590	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	6737	-0-	-1633	-0-	6736	3	1	4	N	-0-					-0-
10	8556	X	6508	-0-	-2048	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	6459	-0-	-1521	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	6331	-0-	-1574	-0-	6331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	5409	3	89	4	N	514	545	1			362
							565	9									
02	5572	X	3193	-0-	-2379	-0-	2907	3	58	4	N	207	182	1			387
							228	9									
03	6417	X	6302	-0-	-115	-0-	5641	3	67	4	N	540	692	1			235
							594	9									
04	6210	X	5701	-0-	-509	-0-	5295	3	63	4	N	312	335	1			212
							343	9									
05	6417	X	5906	-0-	-511	-0-	5350	3	63	4	N	448	176	1			484
							493	9									
06	6090	X	5377	-0-	-713	-0-	5050	3	55	4	N	247	352	1			379
							272	9									
07	6293	X	5249	-0-	-1044	-0-	5077	3	55	4	N	106	178	1			307
							117	9									
08	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	5008	3	53	4	N	351	356	1			302
							386	9									
09	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	4724	3	52	4	N	256	178	1			380
							282	9									
10	5921	X	5155	-0-	-766	-0-	4784	3	54	4	N	288	331	1			337
							317	9									
11	5370	X	4767	-0-	-603	-0-	4468	3	48	4	N	228	358	1			207
							251	9									
12	5456	X	4973	-0-	-483	-0-	4686	3	55	4	N	211	174	1			244
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 63,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,708

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19116	-0-	-4072	-0-	19018	3	21	4	N	70	17	0	1	8	97
							77	9									
02	20944	X	18134	-0-	-2810	-0-	18046	3	19	4	N	63	16	0	4	8	140
							69	9									
03	21359	X	18189	-0-	-3170	-0-	18107	3	18	4	N	58	13	0	2	8	183
							64	9									
04	20610	X	17542	-0-	-3068	-0-	17466	3	18	4	N	53	11	0	160	1	63
							58	9					2	8			
05	20088	X	5201	-0-	-14887	-0-	5178	3	6	4	N	15	3	0			75
							17	9									
06	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20371	3	20	4	N	52	9	0	1	8	117
							57	9									
07	20088	X	16246	-0-	-3842	-0-	16185	3	15	4	N	42	5	0			154
							46	9									
08	18197	X	17607	-0-	-590	-0-	17536	3	20	4	N	46	12	0			188
							51	9									
09	20460	X	10909	-0-	-9551	-0-	10865	3	11	4	N	30	8	0			210
							33	9									
10	21142	X	4434	-0-	-16708	-0-	4411	3	5	4	N	16	3	0			223
							18	9									
11	20460	X	4196	-0-	-16264	-0-	4164	3	4	4	N	25	4	0	177	1	67
							28	9									
12	17608	X	2247	-0-	-15361	-0-	2231	3	3	4	N	12	2	0			77
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 154,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	30407	3	27	4	N	216	85	0	178	1	97
							238	9					6	8			
02	30296	X	26763	-0-	-3533	-0-	26584	3	23	4	N	142	32	0	5	8	202
							156	9									
03	33542	X	30740	-0-	-2802	-0-	30548	3	26	4	N	151	30	0	179	1	142
							166	9					2	8			
04	32460	X	28990	-0-	-3470	-0-	28800	3	24	4	N	151	25	0	178	1	80
							166	9					10	8			
05	30721	X	28031	-0-	-2690	-0-	27863	3	24	4	N	131	33	0			178
							144	9									
06	29760	X	22563	-0-	-7197	-0-	22422	3	20	4	N	110	22	0	177	1	88
							121	9					1	8			
07	30752	X	12035	-0-	-18717	-0-	11964	3	15	4	N	51	9	0			130
							56	9									
08	30752	X	13878	-0-	-16874	-0-	13815	3	11	4	N	47	12	0			165
							52	9									
09	34727	X	34727	-0-	-0-	-0-	34512	3	28	4	N	170	32	0	176	1	127
							187	9									
10	28024	X	25585	-0-	-2439	-0-	25436	3	21	4	N	116	20	0			223
							128	9									
11	27442	X	27442	-0-	-0-	-0-	27235	3	22	4	N	168	45	0	179	1	167
							185	9									
*12	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	24930	3	18	4	N	146	45	0	180	1	88
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 306,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

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. GAS LIFT (I)(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	10860	-0-	-703	-0-	10634	3	27	4	N	181	16	0	180	1	215
							199	9									
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10329	3	25	4	N	118	13	0			320
							130	9									
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10755	3	28	4	N	132	10	0	185	1	257
							145	9									
04	10500	X	10085	-0-	-415	-0-	9931	3	26	4	N	116	7	0	188	1	178
							128	9									
05	11594	X	7627	-0-	-3967	-0-	7528	3	20	4	N	72	3	0			247
							79	9									
06	11220	X	10104	-0-	-1116	-0-	9994	3	15	4	N	86	3	0	177	1	153
							95	9									
07	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16630	3	23	4	N	182	5	0			330
							200	9									
08	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14668	3	43	4	N	158	4	0	175	1	309
							174	9									
09	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10081	3	25	4	N	108	3	0	176	1	238
							119	9									
10	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	9829	3	22	4	N	128	4	0			362
							141	9									
11	12990	X	10667	-0-	-2323	-0-	10517	3	23	4	N	115	8	0	359	1	110
							127	9									
*12	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13374	3	43	4	N	160	15	0			255
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 136,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4588	X	1373	-0-	-3215	-0-	1367	3	6	9	N	5	1	0			184
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5117	3	15	9	N	14	4	0			194
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4228	3	13	9	N	12	2	0	173	1	31
04	4140	X	3873	-0-	-267	-0-	3871	3	2	9	N	2	2	0			31
05	4836	X	3899	-0-	-937	-0-	3888	3	11	9	N	10	2	0			39
06	4680	X	3709	-0-	-971	-0-	3707	3	2	9	N	2	2	0			39
07	4836	X	3686	-0-	-1150	-0-	3682	3	4	9	N	4	1	0			42
08	4247	X	3606	-0-	-641	-0-	3599	3	7	9	N	6	1	0			47
09	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3424	3	4	9	N	4	1	0			50
10	3906	X	3419	-0-	-487	-0-	3415	3	4	9	N	4	1	0			53
11	3720	X	716	-0-	-3004	-0-	671	3	45	9	N	41					94
12	3689	X	103	-0-	-3586	-0-	103	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 37,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 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	25327	X	21188	-0-	-4139	-0-	21129	3	8	4	N	46	15	0	2	8	241
							51	9									
02	22960	X	13921	-0-	-9039	-0-	13875	3	5	4	N	37	14	0	173	1	89
							41	9					2	8			
03	25420	X	16498	-0-	-8922	-0-	16447	3	6	4	N	41	14	0			116
							45	9									
04	24600	X	16909	-0-	-7691	-0-	16867	3	6	4	N	33	13	0	2	8	134
							36	9									
05	25420	X	16635	-0-	-8785	-0-	16596	3	6	4	N	30	10	0			154
							33	9									
06	20520	X	15069	-0-	-5451	-0-	15032	3	5	4	N	29	8	0	1	8	174
							32	9									
07	17484	X	14686	-0-	-2798	-0-	14653	3	5	4	N	25	6	0			193
							28	9									
08	17484	X	15648	-0-	-1836	-0-	15612	3	5	4	N	28	9	0			212
							31	9									
09	16920	X	984	-0-	-15936	-0-	983	3	1	4	N	-0-					212
10	16647	X	1153	-0-	-15494	-0-	1153	3			N	-0-					212
11	15150	X	546	-0-	-14604	-0-	543	3	3	9	N	3	1	0	164	1	50
12	15655	X	373	-0-	-15282	-0-	373	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 133,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	215	1	18	4	N	194	79	1			402
							213	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	270	1	429	3	N	212	1	0	358	1	255
							18	4	233	9							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	270	1	413	3	N	309	1	0	341	1	220
							5	4	340	9			2	8			
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	280	1	454	3	N	305	1	0	166	1	355
							336	9					3	8			
05	1054	N	674	-0-	-380	-0-	280	1	40	3	N	321	7	0	177	1	492
							1	4	353	9							
06	990	N	629	-0-	-361	-0-	290	1	339	9	N	308	338	1			462
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	300	1	763	3	N	296	2	0	176	1	580
							326	9									
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	290	1	31	3	N	314	524	1			370
							345	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	290	1	334	3	N	264	1	0	177	1	456
							9	4	290	9							
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	280	1	347	3	N	344	1	0	347	1	452
							8	4	378	9							
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	220	1	205	3	N	186	1	0	170	1	467
							14	4	205	9							
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	240	1	486	3	N	256	2	0	171	1	550
							29	4	282	9							

TOTAL GAS PROD: 10,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,309

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	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3724	3	662	9	N	602	3	0	510	1	489
													2	8			
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3450	3	777	9	N	706	3	0	715	1	477
03	5425	X	4437	-0-	-988	-0-	3758	3	679	9	N	617	2	0	528	1	564
04	5250	X	4028	-0-	-1222	-0-	3524	3	504	9	N	458	2	0	537	1	483
05	5425	X	4070	-0-	-1355	-0-	3230	3	840	9	N	764	2	0	531	1	714
06	4530	X	4006	-0-	-524	-0-	3438	3	568	9	N	516	1	0	870	1	359
07	4681	X	3699	-0-	-982	-0-	3095	3	604	9	N	549	356	1			552
08	4433	X	3261	-0-	-1172	-0-	2899	3	362	9	N	329	531	1			350
09	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3244	3	464	9	N	422					772
10	4154	X	2063	-0-	-2091	-0-	1888	3	175	9	N	159					931
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	3806	3	726	9	N	660	1	0	866	1	724
*12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3266	3	428	9	N	389	2	0	356	1	755

TOTAL GAS PROD: 46,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9510	-0-	-4254	-0-	9454	3	3	4	Y	48	8	0	86	1	30
							53	9					2	8			
02	11704	X	8655	-0-	-3049	-0-	8612	3	3	4	Y	36	7	0	2	8	57
							40	9									
03	10943	X	7493	-0-	-3450	-0-	7433	3	3	4	Y	52	5	0	1	8	103
							57	9									
04	10590	X	8000	-0-	-2590	-0-	7947	3	3	4	Y	45	5	0	85	1	57
							50	9					1	8			
05	10230	X	7527	-0-	-2703	-0-	7487	3	3	4	Y	34	4	0			87
							37	9									
06	9270	X	7731	-0-	-1539	-0-	7670	3	3	4	Y	53	4	0	76	1	59
							58	9					1	8			
07	9579	X	6609	-0-	-2970	-0-	6581	3	3	4	Y	23	2	0			80
							25	9									
08	8277	X	6530	-0-	-1747	-0-	6492	3	3	4	Y	32	1	0			111
							35	9									
09	8010	X	5649	-0-	-2361	-0-	5629	3	2	4	Y	16	2	0	90	1	35
							18	9									
10	7998	X	4624	-0-	-3374	-0-	4619	3	1	4	Y	4	2	0			37
							4	9									
11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9421	3	3	4	Y	40	1	0			76
							44	9									
*12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7842	3	3	4	Y	42	1	0	87	1	30
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 89,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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	23529	X	5208	-0-	-18321	-0-	5098	3	14	4	N	87	11	0	172	1	70
							96	9					2	8			
02	21252	X	5350	-0-	-15902	-0-	5328	3	10	4	N	11	11	0			70
							12	9									
03	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	27463	3	73	4	N	398	49	0	177	1	242
							438	9									
04	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	21830	3	56	4	N	276	36	0	182	1	300
							304	9									
05	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	18980	3	46	4	N	219	17	0	177	1	325
							241	9									
06	26430	X	18067	-0-	-8363	-0-	17884	3	44	4	N	126	13	0	175	1	263
							139	9									
07	27311	X	17989	-0-	-9322	-0-	17788	3	48	4	N	139	9	0	174	1	219
							153	9									
08	27311	X	17432	-0-	-9879	-0-	17003	3	45	4	N	349	7	0	357	1	204
							384	9									
09	22200	X	17821	-0-	-4379	-0-	17531	3	38	4	N	229	8	0	177	1	248
							252	9									
10	19282	X	18070	-0-	-1212	-0-	17834	3	42	4	N	176	7	0			417
							194	9									
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	18265	3	44	4	N	206	15	0	363	1	245
							227	9									
*12	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	17885	3	44	4	N	171	17	0	179	1	220
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 206,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30411	X	20453	-0-	-9958	-0-	20328	3	14	4	Y	101	42	0	102	1	44
							111	9					4	8			
02	23996	X	19247	-0-	-4749	-0-	19163	3	11	4	Y	66	39	0	3	8	68
							73	9									
03	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	23649	3	15	4	Y	87	39	0	1	8	115
							96	9									
04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21090	3	13	4	Y	78	33	0	94	1	65
							86	9					1	8			
05	21297	X	19572	-0-	-1725	-0-	19482	3	12	4	Y	71	33	0			103
							78	9									
06	22980	X	20550	-0-	-2430	-0-	20479	3	13	4	Y	53	30	0	91	1	33
							58	9					2	8			
07	23746	X	16983	-0-	-6763	-0-	16904	3	14	4	Y	59	19	0			73
							65	9									
08	23746	X	15886	-0-	-7860	-0-	15825	3	11	4	Y	45	13	0			105
							50	9									
09	21180	X	6652	-0-	-14528	-0-	6626	3	5	4	Y	19	7	0	85	1	32
							21	9									
10	21235	X	55	-0-	-21180	-0-	51	3	4	9	Y	4					36
11	20550	X	12393	-0-	-8157	-0-	12346	3	8	4	Y	35	6	0			65
							39	9									
*12	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	24568	3	15	4	Y	70	11	0	81	1	43
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 201,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

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	14508	X	10114	-0-	-4394	-0-	10097	3	6	4	N	10	7	0	2	8	137
							11	9									
02	13104	X	6455	-0-	-6649	-0-	6444	3	3	4	N	7	5	0	2	8	137
							8	9									
03	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11272	3	4	4	N	7	6	0			138
							8	9									
04	9780	X	7845	-0-	-1935	-0-	7833	3	6	4	N	5	4	0	2	8	137
							6	9									
05	10106	X	8237	-0-	-1869	-0-	8228	3	5	4	N	4	4	0			137
							4	9									
06	10920	X	8766	-0-	-2154	-0-	8755	3	7	4	N	4	3	0	1	8	137
							4	9									
07	11284	X	7853	-0-	-3431	-0-	7845	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									
08	11284	X	8073	-0-	-3211	-0-	8064	3	7	4	N	2	2	0			136
							2	9									
09	8760	X	7958	-0-	-802	-0-	7950	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									
10	9052	X	7201	-0-	-1851	-0-	7193	3	6	4	N	2	2	0			136
							2	9									
11	8760	X	7399	-0-	-1361	-0-	7389	3	6	4	N	4	4	0			136
							4	9									
12	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7435	3	6	4	N	5	4	0			137
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 98,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	39	-0-	-353	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					1
10	111	X	111	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	Y	2					3
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	91	3	10	9	Y	9					12
12	124	X	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

01	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5373	3	2	9	N	2	2	0			175
02	5012	X	4240	-0-	-772	-0-	4238	3	2	9	N	2	2	0			175
03	5487	X	4545	-0-	-942	-0-	4544	3	1	9	N	1	1	0			175
04	5310	X	4294	-0-	-1016	-0-	4293	3	1	9	N	1	1	0			175
05	5363	X	1999	-0-	-3364	-0-	1998	3	1	9	N	1	1	0			175
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5962	3	1	9	N	1	1	0			175
07	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	4367	3			N	-0-					175
08	4557	X	4195	-0-	-362	-0-	4195	3			N	-0-					175
09	5790	X	4069	-0-	-1721	-0-	4069	3			N	-0-					175
10	5983	X	4023	-0-	-1960	-0-	4023	3			N	-0-					175
11	5790	X	3853	-0-	-1937	-0-	3852	3	1	9	N	1	1	0			175
12	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3947	3	1	9	N	1	1	0			175

TOTAL GAS PROD: 50,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-					247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3689	X	3190	-0-	-499	-0-	2681	3	125	4	N	349	3	0	362	1	279
							384	9									
02	3332	X	3159	-0-	-173	-0-	2670	3	109	4	N	345	3	0	351	1	269
							380	9					1	8			
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	2868	3	109	4	N	325	3	0	364	1	227
							358	9									
04	3510	X	3296	-0-	-214	-0-	2777	3	104	4	N	377	2	0	378	1	224
							415	9									
05	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	2782	3	107	4	N	165	2	0	175	1	212
							182	9									
06	3390	X	3141	-0-	-249	-0-	2624	3	101	4	N	378	2	0	355	1	233
							416	9									
07	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	2634	3	100	4	N	347	2	0	358	1	220
							382	9									
08	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	2600	3	95	4	N	344	1	0	352	1	211
							378	9									
09	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2461	3	92	4	N	243	1	0	182	1	271
							267	9									
10	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2498	3	95	4	N	353	1	0	373	1	250
							388	9									
11	3150	X	2818	-0-	-332	-0-	2421	3	92	4	N	277	2	0	175	1	350
							305	9									
12	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2456	3	94	4	N	305	2	0	342	1	311
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 36,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

01	26164	X	22753	-0-	-3411	-0-	22518	3	235	9	N	214	66	0	181	1	100
													4	8			
02	23632	X	20898	-0-	-2734	-0-	20687	3	211	9	N	192	60	0	2	8	230
03	25017	X	24069	-0-	-948	-0-	23814	3	255	9	N	232	59	0	179	1	222
													2	8			
04	24210	X	21609	-0-	-2601	-0-	21425	3	184	9	N	167	49	0	177	1	161
													2	8			
05	23126	X	19801	-0-	-3325	-0-	19626	3	175	9	N	159	48	0	178	1	94
06	23280	X	21079	-0-	-2201	-0-	20916	3	163	9	N	148	46	0	1	8	195
07	24056	X	18182	-0-	-5874	-0-	18019	3	163	9	N	148	30	0	176	1	137
08	24056	X	14685	-0-	-9371	-0-	14637	3	48	9	N	44	14	0			167
09	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	24319	3	226	9	N	205	25	0			347
10	21793	X	19993	-0-	-1800	-0-	19850	3	143	9	N	130	16	0			461
11	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	21095	3	187	9	N	170	27	0	360	1	244
*12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	18855	3	145	9	N	132	27	0			349

TOTAL GAS PROD: 247,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(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	16972	-0-	-3736	-0-	16871	3	28	4	N	66	31	0			299
							73	9									
02	18704	X	15126	-0-	-3578	-0-	15027	3	24	4	N	68	20	0			347
							75	9									
03	20057	X	16914	-0-	-3143	-0-	16796	3	27	4	N	83	33	0	180	1	217
							91	9									
04	17670	X	15915	-0-	-1755	-0-	15805	3	26	4	N	76	13	0			280
							84	9									
05	17453	X	16222	-0-	-1231	-0-	15949	3	27	4	N	224	5	0	176	1	323
							246	9									
06	16440	X	15416	-0-	-1024	-0-	15390	3	26	4	N	-0-	176	1			147
07	16926	X	16201	-0-	-725	-0-	16178	3	23	4	N	-0-					147
08	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17682	3	27	4	N	60					207
							66	9									
09	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16245	3	25	4	N	50					257
							55	9									
10	16213	X	15384	-0-	-829	-0-	15318	3	23	4	N	39	181	1			115
							43	9									
11	17190	X	15750	-0-	-1440	-0-	15675	3	22	4	N	48					163
							53	9									
12	17763	X	15316	-0-	-2447	-0-	15203	3	21	4	N	84	18	0			229
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 193,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11405	-0-	-623	-0-	11245	3	7	4	N	139	25	0			222
							153	9									
02	10864	X	9597	-0-	-1267	-0-	9463	3	14	4	N	109	21	0	177	1	131
							120	9					2	8			
03	11222	X	303	-0-	-10919	-0-	275	3	11	4	N	15	1	0			145
							17	9									
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	1	1	8			145
05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					145
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					145
07	10633	X	9845	-0-	-788	-0-	9734	3	111	9	N	101	11	0			235
08	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16735	3	124	9	N	113	4	0			344
09	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	11918	3	1	4	N	88	3	0	175	1	254
							97	9									
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	9295	3	1452	4	N	80	3	0			331
							88	9									
11	11640	X	10298	-0-	-1342	-0-	10196	3	5	4	N	88	6	0	179	1	234
							97	9									
*12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	15683	3	1	4	N	114	12	0	179	1	157
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 96,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	20584	X	14200	-0-	-6384	-0-	14191	3	1	4	N	7	5	0	2	8	234
							8	9									
02	15764	X	11986	-0-	-3778	-0-	11977	3	1	4	N	7	4	0	2	8	235
							8	9									
03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13066	3	1	4	N	3	3	0			235
							3	9									
04	13740	X	12955	-0-	-785	-0-	12950	3	1	4	N	4	3	0	2	8	234
							4	9									
05	14198	X	12172	-0-	-2026	-0-	12168	3	1	4	N	3	2	0			235
							3	9									
06	13740	X	10391	-0-	-3349	-0-	10389	3	1	4	N	1	1	0			235
							1	9									
07	13392	X	12922	-0-	-470	-0-	12921	3	1	4	N	-0-	1	0			234
08	13392	X	12320	-0-	-1072	-0-	12319	3	1	4	N	-0-					234
09	12960	X	11836	-0-	-1124	-0-	11835	3	1	4	N	-0-	1	0			233
10	12183	X	9477	-0-	-2706	-0-	9475	3	1	4	N	1	1	0			233
							1	9									
11	12510	X	10587	-0-	-1923	-0-	10583	3	1	4	N	3	2	0			234
							3	9									
12	12927	X	4797	-0-	-8130	-0-	4796	3	1	9	N	1	1	0			234

TOTAL GAS PROD: 136,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	3720	X	2189	-0-	-1531	-0-	366	1	1555	3	N	177	29	0	181	1	276
							73	4	195	9							
02	3360	X	1064	-0-	-2296	-0-	130	1	188	3	N	592	7	0	350	1	511
							95	4	651	9							
03	3348	X	2354	-0-	-994	-0-	142	1	1297	3	N	277	8	0	347	1	433
							610	4	305	9							
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	470	1	1079	3	N	594	16	0	702	1	309
							1404	4	653	9							
05	2201	X	1375	-0-	-826	-0-	534	1	516	3	N	295	8	0	503	1	93
							325	9									
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	325	1	873	3	N	333	4	0			422
							1032	4	366	9							
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	389	1	3180	3	N	543	5	0	728	1	232
							287	4	597	9							
08	3720	X	1658	-0-	-2062	-0-	379	1	783	3	N	326	11	0	170	1	377
							137	4	359	9							
09	3600	X	1002	-0-	-2598	-0-	336	1	405	3	N	55	12	0			420
							200	4	61	9							
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	514	1	1716	3	N	486	7	0	337	1	562
							318	4	535	9							
11	4320	X	2323	-0-	-1997	-0-	510	1	1514	3	N	111	3	0	508	1	162
							177	4	122	9							
12	4464	X	1283	-0-	-3181	-0-	258	1	868	3	N	75					237
							74	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 26,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,864

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6984	3	1	4	N	9	1	0	180	1	63
							10	9									
02	6664	X	6293	-0-	-371	-0-	6283	3	1	4	N	8	1	0			70
							9	9									
03	7378	X	6102	-0-	-1276	-0-	6098	3	4	9	N	4	1	0			73
04	7140	X	1700	-0-	-5440	-0-	1699	3	1	4	N	-0-					73
05	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7594	3	2	4	N	6					79
							7	9									
06	6780	X	5529	-0-	-1251	-0-	5519	3	1	4	N	8					87
							9	9									
07	6975	X	5193	-0-	-1782	-0-	5192	3	1	4	N	-0-					87
08	7378	X	3347	-0-	-4031	-0-	3343	3	1	4	N	3					90
							3	9									
09	7140	X	5612	-0-	-1528	-0-	5610	3	2	4	N	-0-					90
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7565	3	2	4	N	7					97
							8	9									
11	5520	X	2660	-0-	-2860	-0-	2657	3	1	4	N	2					99
							2	9									
12	5208	X	3253	-0-	-1955	-0-	3253	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 61,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12174	-0-	-1249	-0-	12162	3	12	9	N	11	2	8			157
02	12124	X	10463	-0-	-1661	-0-	10462	3	1	4	N	-0-					157
03	14229	X	13526	-0-	-703	-0-	13522	3	1	4	N	3	3	8			157
							3	9									
04	13770	X	11934	-0-	-1836	-0-	11931	3	1	4	N	2	2	8			157
							2	9									
05	14229	X	10892	-0-	-3337	-0-	10891	3	1	4	N	-0-					157
06	13080	X	10529	-0-	-2551	-0-	10528	3	1	4	N	-0-					157
07	13516	X	10695	-0-	-2821	-0-	10694	3	1	4	N	-0-					157
08	13516	X	10569	-0-	-2947	-0-	10568	3	1	4	N	-0-					157
09	11940	X	10999	-0-	-941	-0-	10998	3	1	4	N	-0-					143
10	10881	X	10528	-0-	-353	-0-	10527	3	1	4	N	-0-					143
11	10530	X	10327	-0-	-203	-0-	10326	3	1	4	N	-0-					143
12	10695	X	10409	-0-	-286	-0-	10408	3	1	4	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 133,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	11575 1095	3 9	257	4	N	995	10	0	1293	1	368
02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	10011 956	3 9	242	4	N	869	9 1	0 8	187	1	1040
03	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	11620 986	3 9	251	4	N	896	7	0	1434	1	495
04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	11300 834	3 9	230	4	N	758	6	0	557	1	690
05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	10091 879	3 9	214	4	N	799	4	0	870	1	615
06	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11285 836	3 9	224	4	N	760	2	0	709	1	664
07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8319 504	3 9	190	4	N	458	1	0	522	1	599
08	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9091 569	3 9	188	4	N	517	696	1			420
09	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	11927 967	3 9	343	4	N	879	1	0	903	1	395
10	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	10595 959	3 9	309	4	N	872	2	0	715	1	550
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	11002 977	3 9	274	4	N	888	5	0	1061	1	372
*12	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	11274 1041	3 9	255	4	N	946	7	0	568	1	743

TOTAL GAS PROD: 141,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,637

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

01	10912	X	5533	-0-	-5379	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	5015	-0-	-4841	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
03	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	26352	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	664	-0-	-10466	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	3			N	-0-					-0-
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	11006	-0-	-2510	-0-	11006	3			N	-0-					-0-
08	13516	X	9059	-0-	-4457	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
09	13080	X	8475	-0-	-4605	-0-	8475	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	8263	-0-	-5253	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	7695	-0-	-5385	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
12	11005	X	7505	-0-	-3500	-0-	7505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

01	21173	X	16757	-0-	-4416	-0-	16756	3	1	4	N	-0-					-0-
02	19124	X	16503	-0-	-2621	-0-	16503	3			N	-0-					-0-
03	21173	X	18567	-0-	-2606	-0-	18567	3			N	-0-					-0-
04	20130	X	6037	-0-	-14093	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
05	20801	X	11130	-0-	-9671	-0-	11130	3			N	-0-					-0-
06	17970	X	10037	-0-	-7933	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
07	18569	X	9484	-0-	-9085	-0-	9484	3			N	-0-					-0-
08	18569	X	7343	-0-	-11226	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
09	10770	X	6690	-0-	-4080	-0-	6690	3			N	-0-					-0-
10	11129	X	172	-0-	-10957	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	10050	X	7441	-0-	-2609	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	8673	-0-	-813	-0-	8673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7321	-0-	-708	-0-	7320	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7252	X	6997	-0-	-255	-0-	6996	3	1	4	N	-0-					-0-
03	7781	X	7656	-0-	-125	-0-	7655	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7260	X	6850	-0-	-410	-0-	6848	3	2	4	N	-0-					-0-
05	7750	X	5949	-0-	-1801	-0-	5948	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7500	X	6304	-0-	-1196	-0-	6303	3	1	4	N	-0-					-0-
07	7750	X	6157	-0-	-1593	-0-	6156	3	1	4	N	-0-					-0-
08	7657	X	6371	-0-	-1286	-0-	6370	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6840	X	6681	-0-	-159	-0-	6680	3	1	4	N	-0-					-0-
10	6510	X	5616	-0-	-894	-0-	5615	3	1	4	N	-0-					-0-
11	6300	X	5093	-0-	-1207	-0-	5092	3	1	4	N	-0-					-0-
12	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	5521	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	4	180	9	Y	164	356	1	1	8	305
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	4	639	9	Y	581	342	1			544
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	4	502	9	Y	456	541	1			459
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	4	265	9	Y	241	253	1			447
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	4	242	9	Y	220	90	1			577
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2713	3	3	4	Y	150	370	1			357
							165	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	976	3	171	9	Y	155	176	1			336
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	219	192	1			363
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1416	3	179	9	Y	163	115	1			411
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	471	3	300	9	Y	273	199	1			485
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	309	3	46	9	Y	42	289	1			238
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	3	3	9	Y	3					241

TOTAL GAS PROD: 9,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

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	2263	X	1233	-0-	-1030	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1053	-0-	-991	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	746	-0-	-454	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	618	-0-	-994	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	51096	X	51096	-0-	-0-	-0-	51090	3	6	4	N	-0-					-0-
09	45316	X	45316	-0-	-0-	-0-	45311	3	5	4	N	-0-					-0-
10	39493	X	39493	-0-	-0-	-0-	39489	3	4	4	N	-0-					-0-
11	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	31214	3	3	4	N	-0-					-0-
*12	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	26984	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	19127	X	15120	-0-	-4007	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
02	17276	X	16795	-0-	-481	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
03	19282	X	17877	-0-	-1405	-0-	17877	3			N	-0-					-0-
04	18660	X	17323	-0-	-1337	-0-	17323	3			N	-0-					-0-
05	0	W	14532	-0-	14532	14532	14532	3			N	-0-					-0-
06	30525	X	15993	-0-	-14532	-0-	15993	3			N	-0-					-0-
07	18600	X	9219	-0-	-9381	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
08	17887	X	3733	-0-	-14154	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
09	17310	X	3617	-0-	-13693	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
10	16523	X	6268	-0-	-10255	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
11	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
*12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,803 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	19716	X	18546	-0-	-1170	-0-	18526	3	1	4	N	17	17	0			100
							19	9									
02	17808	X	16323	-0-	-1485	-0-	16314	3	1	4	N	7	7	0			100
							8	9									
03	18910	X	18068	-0-	-842	-0-	18047	3	1	4	N	18	11	0			107
							20	9									
04	18150	X	17458	-0-	-692	-0-	17453	3	1	4	N	4	4	0			107
							4	9									
05	18724	X	17825	-0-	-899	-0-	17821	3	1	4	N	3	3	0			107
							3	9									
06	17940	X	17521	-0-	-419	-0-	17520	3	1	4	N	-0-					107
07	18073	X	17570	-0-	-503	-0-	17566	3	1	4	N	3					110
							3	9									
08	18073	X	15224	-0-	-2849	-0-	15223	3	1	4	N	-0-					110
09	17520	X	15126	-0-	-2394	-0-	15124	3	2	4	N	-0-					110
10	18104	X	15474	-0-	-2630	-0-	15473	3	1	4	N	-0-					110
11	17520	X	13260	-0-	-4260	-0-	13259	3	1	4	N	-0-					110
12	17577	X	11721	-0-	-5856	-0-	11711	3	1	4	N	8	8	0			110
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 194,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					505
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					505
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					505
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					505
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					505
10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	6466	3	941	9	N	855	23	0	1217	1	120
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	3270	3	925	9	N	841	17	0	688	1	256
*12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	13	3	99	9	N	90	8	0	170	1	168

TOTAL GAS PROD: 11,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	-418	-0-	1167	3	399	9	Y	363	3	0	372	1	508
													1	8			
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	2588	3	647	9	Y	588	6	0	563	1	527
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	4909	3	510	9	Y	464	8	0	541	1	442
04	3660	X	2681	-0-	-979	-0-	2438	3	243	9	Y	221	4	0	253	1	406
05	3782	X	1772	-0-	-2010	-0-	1571	3	201	9	Y	183	2	0	85	1	502
06	5250	X	178	-0-	-5072	-0-	1	4	177	9	Y	161	332	1			331
07	5425	X	1278	-0-	-4147	-0-	965	3	188	4	Y	114	171	1			283
							125	9									
08	5425	X	1839	-0-	-3586	-0-	1746	3	7	4	Y	78	162	1			199
							86	9									
09	2670	X	1647	-0-	-1023	-0-	1475	3	11	4	Y	146	63	1			282
							161	9									
10	1767	X	908	-0-	-859	-0-	599	3	309	9	Y	281	137	1			426
11	1770	X	398	-0-	-1372	-0-	346	3	4	4	Y	44	254	1			216
							48	9									
12	1829	X	600	-0-	-1229	-0-	598	3	2	9	Y	2					218

TOTAL GAS PROD: 21,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

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	3074	N	2766	-0-	-308	-0-	2671	3	20	4	N	68	15	0			90
							75	9									
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2616	3	28	4	N	14	14	0			90
							15	9									
03	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2137	3	24	4	N	264	10	0	179	1	165
							290	9									
04	2580	X	2218	-0-	-362	-0-	2160	3	26	4	N	29	9	0			185
							32	9									
05	2666	X	1091	-0-	-1575	-0-	987	3	21	4	N	75	5	0			255
							83	9									
06	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	1934	3	21	4	N	83	8	0	172	1	158
							91	9									
07	2666	X	1929	-0-	-737	-0-	1831	3	20	4	N	71	6	0			223
							78	9									
08	2449	X	1957	-0-	-492	-0-	1829	3	19	4	N	99	5	0	182	1	135
							109	9									
09	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1748	3	20	4	N	102	5	0			232
							112	9									
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1754	3	22	4	N	101	4	0	172	1	157
							111	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1908	3	16	4	N	85	7	0			235
							94	9									
*12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1869	3	17	4	N	18	8	0			245
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	13299	X	10345	-0-	-2954	-0-	10246	3	19	4	Y	73	12	0	62	1	85
							80	9									
02	12012	X	10636	-0-	-1376	-0-	10539	3	20	4	Y	70	9	0	61	1	85
							77	9									
03	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11828	3	20	4	Y	67	9	0	85	1	58
							74	9									
04	12210	X	11582	-0-	-628	-0-	11490	3	19	4	Y	66	3	0	30	1	91
							73	9									
05	12431	X	11106	-0-	-1325	-0-	11022	3	19	4	Y	59	1	0	62	1	87
							65	9									
06	11550	X	10849	-0-	-701	-0-	10776	3	17	4	Y	51	86	1			52
							56	9									
07	11966	X	10949	-0-	-1017	-0-	10886	3	18	4	Y	41	58	1			35
							45	9									
08	11966	X	8642	-0-	-3324	-0-	8587	3	16	4	Y	35	27	1			43
							39	9									
09	11580	X	9549	-0-	-2031	-0-	9479	3	17	4	Y	48	28	1			63
							53	9									
10	11222	X	10177	-0-	-1045	-0-	10123	3	17	4	Y	34					97
							37	9									
11	10860	X	9855	-0-	-1005	-0-	9756	3	16	4	Y	75	62	1			110
							83	9									
12	10943	X	9751	-0-	-1192	-0-	9681	3	16	4	Y	49	8	0	28	1	123
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 125,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9539	-0-	-1280	-0-	9444	3	19	4	Y	69	9	0	62	1	84
							76	9									
02	9772	X	8894	-0-	-878	-0-	8804	3	17	4	Y	66	6	0	61	1	83
							73	9									
03	10912	X	9733	-0-	-1179	-0-	9646	3	17	4	Y	64	6	0	85	1	56
							70	9									
04	10560	X	9467	-0-	-1093	-0-	9379	3	16	4	Y	65	2	0	30	1	89
							72	9									
05	10912	X	9605	-0-	-1307	-0-	9523	3	17	4	Y	59	1	0	62	1	85
							65	9									
06	9540	X	9143	-0-	-397	-0-	9072	3	15	4	Y	51	86	1			50
							56	9									
07	9858	X	9353	-0-	-505	-0-	9292	3	15	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	9796	X	4685	-0-	-5111	-0-	4635	3	9	4	Y	37	27	1			45
							41	9									
09	9480	X	5307	-0-	-4173	-0-	5248	3	9	4	Y	45	30	1			60
							50	9									
10	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10970	3	19	4	Y	35					95
							39	9									
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9301	3	16	4	Y	75	61	1			109
							83	9									
12	9362	X	5060	-0-	-4302	-0-	4999	3	10	4	Y	46	3	0	29	1	123
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 101,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 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	12958	X	10804	-0-	-2154	-0-	10707	3	19	4	Y	71	10	0	62	1	85
							78	9									
02	11704	X	10624	-0-	-1080	-0-	10531	3	18	4	Y	68	7	0	61	1	85
							75	9									
03	12834	X	11894	-0-	-940	-0-	11806	3	18	4	Y	64	6	0	85	1	58
							70	9									
04	12060	X	11735	-0-	-325	-0-	11647	3	18	4	Y	64	2	0	30	1	90
							70	9									
05	12462	X	11104	-0-	-1358	-0-	11024	3	17	4	Y	57	61	1			86
							63	9									
06	11520	X	10804	-0-	-716	-0-	10737	3	14	4	Y	48	86	1			48
							53	9									
07	12121	X	10645	-0-	-1476	-0-	10584	3	14	4	Y	43	55	1			36
							47	9									
08	12121	X	8324	-0-	-3797	-0-	8273	3	11	4	Y	36	27	1			45
							40	9									
09	11730	X	9007	-0-	-2723	-0-	8944	3	10	4	Y	48	30	1			63
							53	9									
10	11160	X	10239	-0-	-921	-0-	10188	3	12	4	Y	35					98
							39	9									
11	10800	X	9608	-0-	-1192	-0-	9515	3	10	4	Y	75	63	1			110
							83	9									
12	10633	X	9505	-0-	-1128	-0-	9442	3	10	4	Y	48	6	0	29	1	123
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 124,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

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	10478	X	7955	-0-	-2523	-0-	7954	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9464	X	8386	-0-	-1078	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	8977	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	6943	-0-	-2387	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8874	-0-	-550	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
06	0	W	8998	-0-	8998	8998	8998	3			N	-0-					-0-
07	0	W	8510	-0-	8510	17508	8510	3			N	-0-					-0-
08	0	W	8406	-0-	8406	25914	8406	3			N	-0-					-0-
09	0	W	7367	-0-	7367	33281	7367	3			N	-0-					-0-
10	41773	X	8492	-0-	-33281	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	5939	-0-	-3061	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	1484	-0-	-7041	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,331 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	10106	X	8728	-0-	-1378	-0-	8726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9128	X	9005	-0-	-123	-0-	9003	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	8063	-0-	-397	-0-	8062	3	1	4	N	-0-					-0-
05	9982	X	7038	-0-	-2944	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	9982	X	8793	-0-	-1189	-0-	8793	3			N	-0-					-0-
08	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			N	-0-					-0-
09	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	8119	-0-	-2231	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	7928	-0-	-2767	-0-	7928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3100	N	3974	-0-	874	2175	3973	3	1	4	N	-0-					-0-
02	5753	X	3578	-0-	-2175	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	3	1	4	N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
*12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3385	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					558

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

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

01	4247	X	1779	-0-	-2468	-0-	1528	3	12	4	N	217	189	1			125
							239	9									
02	3836	X	3681	-0-	-155	-0-	3300	3	33	4	N	316	1	0	178	1	262
							348	9									
03	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	2989	3	26	4	N	256	313	1			205
							282	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	3774	3	35	4	N	364	365	1			204
							400	9									
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3631	3	34	4	N	427	356	1			275
							470	9									
06	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	3378	3	31	4	N	374	357	1			292
							411	9									
07	4340	X	2530	-0-	-1810	-0-	2237	3	23	4	N	245					537
							270	9									
08	4340	X	2230	-0-	-2110	-0-	1886	3	15	4	N	299	526	1			310
							329	9									
09	4200	X	4147	-0-	-53	-0-	3732	3	30	4	N	350					660
							385	9									
10	4123	X	3699	-0-	-424	-0-	3336	3	26	4	N	306	689	1			277
							337	9									
11	3810	X	3521	-0-	-289	-0-	3108	3	22	4	N	355	349	1			283
							391	9									
*12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3100	3	22	4	N	349	182	1			450
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 40,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11132	3	18	4	Y	68	8	0	62	1	84
							75	9									
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10138	3	18	4	Y	65	5	0	61	1	83
							72	9									
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10482	3	18	4	Y	63	4	0	85	1	57
							69	9									
04	8550	X	6542	-0-	-2008	-0-	6465	3	8	4	Y	63	1	0	30	1	89
							69	9									
05	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12118	3	19	4	Y	58	62	1			85
							64	9									
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9111	3	13	4	Y	51	86	1			50
							56	9									
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9543	3	13	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	8835	X	8239	-0-	-596	-0-	8183	3	15	4	Y	37	27	1			45
							41	9									
09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8535	3	15	4	Y	45	30	1			60
							50	9									
10	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10077	3	16	4	Y	35					95
							39	9									
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9928	3	15	4	Y	75	61	1			109
							83	9									
*12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9502	3	15	4	Y	46	5	0	28	1	122
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 116,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 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	9641	X	6290	-0-	-3351	-0-	5651	3	156	4	Y	439	12	0	655	1	114
							483	9					2	8			
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					Y	1	114	1			1
03	10974	X	3622	-0-	-7352	-0-	3030	3	28	4	Y	513	5	0	325	1	183
							564	9					1	8			
04	10620	X	6936	-0-	-3684	-0-	5742	3	110	4	Y	985	9	0	760	1	394
							1084	9					5	8			
05	10974	X	2689	-0-	-8285	-0-	2453	3	36	4	Y	182	4	0	390	1	181
							200	9					1	8			
06	6090	X	3567	-0-	-2523	-0-	2797	3	37	4	Y	666	5	0	261	1	581
							733	9									
07	7161	X	4301	-0-	-2860	-0-	3854	3	43	4	Y	367	5	0	509	1	433
							404	9									
08	7161	X	4708	-0-	-2453	-0-	4475	3	24	4	Y	190	5	0	469	1	149
							209	9									
09	6930	X	4206	-0-	-2724	-0-	3973	3	49	4	Y	167	5	0	177	1	134
							184	9									
10	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3033	3	53	4	Y	343	3	0	358	1	116
							377	9									
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4577	3	82	4	Y	252	7	0	90	1	271
							277	9									
*12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4573	3	76	4	Y	351	7	0	353	1	262
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 49,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,456

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	17081	X	15127	-0-	-1954	-0-	14984	3	36	4	Y	97	11	0	105	1	91
							107	9									
02	15428	X	13659	-0-	-1769	-0-	13537	3	31	4	Y	83	7	0	48	1	119
							91	9									
03	17081	X	15174	-0-	-1907	-0-	15047	3	16	4	Y	101	4	0	133	1	83
							111	9									
04	15540	X	14082	-0-	-1458	-0-	13941	3	30	4	Y	101	1	0	92	1	91
							111	9									
05	15376	X	13130	-0-	-2246	-0-	12993	3	30	4	Y	97	89	1			99
							107	9									
06	14670	X	12427	-0-	-2243	-0-	12322	3	25	4	Y	73	89	1			83
							80	9									
07	15159	X	12854	-0-	-2305	-0-	12762	3	28	4	Y	58	46	1			94
							64	9									
08	15159	X	11917	-0-	-3242	-0-	11794	3	28	4	Y	86	92	1			88
							95	9									
09	14070	X	12245	-0-	-1825	-0-	12127	3	23	4	Y	86	47	1			127
							95	9									
10	13144	X	12281	-0-	-863	-0-	12183	3	19	4	Y	72					199
							79	9									
11	12450	X	12048	-0-	-402	-0-	11932	3	18	4	Y	89	138	1			150
							98	9									
12	12865	X	12411	-0-	-454	-0-	12267	3	20	4	Y	113	9	0	95	1	159
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 157,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

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	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15140	3	33	4	Y	99	14	0	88	1	90
							109	9									
02	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13789	3	32	4	Y	85	9	0	48	1	118
							94	9									
03	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	14957	3	34	4	Y	101	5	0	132	1	82
							111	9									
04	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14440	3	29	4	Y	101	2	0	92	1	89
							111	9									
05	14570	X	13832	-0-	-738	-0-	13695	3	29	4	Y	98	89	1			98
							108	9									
06	14100	X	12927	-0-	-1173	-0-	12825	3	27	4	Y	68	89	1			77
							75	9									
07	14570	X	13199	-0-	-1371	-0-	13111	3	27	4	Y	55	43	1			89
							61	9									
08	14570	X	12218	-0-	-2352	-0-	12102	3	27	4	Y	81	86	1			84
							89	9									
09	14100	X	11074	-0-	-3026	-0-	10953	3	26	4	Y	86	45	1			125
							95	9									
10	13826	X	10067	-0-	-3759	-0-	9960	3	27	4	Y	73					198
							80	9									
11	12930	X	9048	-0-	-3882	-0-	8925	3	26	4	Y	88	137	1			149
							97	9									
12	13206	X	9476	-0-	-3730	-0-	9323	3	29	4	Y	113	8	0	95	1	159
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 150,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14322	X	10960	-0-	-3362	-0-	10851	3	15	4	Y	85	14	0	69	1	99
							94	9									
02	12936	X	10499	-0-	-2437	-0-	10403	3	15	4	Y	74	9	0	72	1	92
							81	9									
03	14012	X	12389	-0-	-1623	-0-	12297	3	17	4	Y	68	11	0	92	1	57
							75	9									
04	13020	X	11906	-0-	-1114	-0-	11822	3	16	4	Y	62	4	0	30	1	85
							68	9									
05	13082	X	11161	-0-	-1921	-0-	11078	3	16	4	Y	61	1	0	59	1	86
							67	9									
06	12000	X	10544	-0-	-1456	-0-	10474	3	13	4	Y	52	87	1			51
							57	9									
07	12400	X	6615	-0-	-5785	-0-	6558	3	11	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	12400	X	8566	-0-	-3834	-0-	8512	3	13	4	Y	37	27	1			45
							41	9									
09	11910	X	9076	-0-	-2834	-0-	9012	3	11	4	Y	48	30	1			63
							53	9									
10	11160	X	9689	-0-	-1471	-0-	9637	3	13	4	Y	35					98
							39	9									
11	10530	X	8812	-0-	-1718	-0-	8706	3	12	4	Y	85	63	1			120
							94	9									
*12	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9319	3	16	4	Y	51	8	0	32	1	131
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 119,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

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	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8510	3	24	4	Y	94	9	0	88	1	90
							103	9									
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7977	3	24	4	Y	82	6	0	48	1	118
							90	9									
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6501	3	11	4	Y	99	3	0	132	1	82
							109	9									
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6124	3	7	4	Y	97	1	0	91	1	87
							107	9									
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5313	3	7	4	Y	97	86	1			98
							107	9									
06	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6216	3	14	4	Y	68	89	1			77
							75	9									
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9368	3	36	4	Y	55	43	1			89
							61	9									
08	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7375	3	25	4	Y	81	86	1			84
							89	9									
09	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8028	3	28	4	Y	91	45	1			130
							100	9									
10	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8496	3	32	4	Y	73					203
							80	9									
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8002	3	30	4	Y	88	140	1			151
							97	9									
*12	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8226	3	29	4	Y	113	9	0	96	1	159
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 91,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(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	12165	-0-	-1723	-0-	12154	3	1	4	Y	9	4	0			65
							10	9									
02	12544	X	4109	-0-	-8435	-0-	4102	3	7	9	Y	6	1	0			70
03	13888	X	8908	-0-	-4980	-0-	8901	3	7	9	Y	6	5	0			71
04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9735	3	1	4	Y	4	2	0	64	1	9
							4	9									
05	12183	X	9942	-0-	-2241	-0-	9939	3	1	4	Y	2	1	0			10
							2	9									
06	11790	X	8538	-0-	-3252	-0-	8537	3	1	4	Y	-0-					10
07	10075	X	8365	-0-	-1710	-0-	8364	3	1	4	Y	-0-					10
08	10075	X	8184	-0-	-1891	-0-	8183	3	1	4	Y	-0-					10
09	9750	X	8880	-0-	-870	-0-	8877	3	1	4	Y	2					12
							2	9									
10	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9445	3	1	4	Y	-0-					12
11	8550	X	8061	-0-	-489	-0-	8056	3	1	4	Y	4					16
							4	9									
*12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8989	3	1	4	Y	3	3	0			16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 105,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

01	13547	X	9171	-0-	-4376	-0-	9159	3	12	9	Y	11	5	0			51
02	12236	X	9888	-0-	-2348	-0-	9878	3	10	9	Y	9	3	0			57
03	12679	X	10694	-0-	-1985	-0-	10686	3	8	9	Y	7	5	0			59
04	11880	X	10100	-0-	-1780	-0-	10097	3	3	9	Y	3	2	0	53	1	7
05	11718	X	10777	-0-	-941	-0-	10775	3	2	9	Y	2	1	0			8
06	10590	X	7565	-0-	-3025	-0-	7565	3			Y	-0-					8
07	10943	X	8792	-0-	-2151	-0-	8792	3			Y	-0-					9
08	10788	X	7482	-0-	-3306	-0-	7482	3			Y	-0-					9
09	10440	X	8313	-0-	-2127	-0-	8312	3	1	9	Y	1					10
10	10788	X	10233	-0-	-555	-0-	10233	3			Y	-0-					10
11	8520	X	8087	-0-	-433	-0-	8081	3	6	9	Y	5					15
12	8804	X	6658	-0-	-2146	-0-	6656	3	2	9	Y	2	2	0			15

TOTAL GAS PROD: 107,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6844	-0-	-937	-0-	6545	3	2	4	Y	270	14	0	138	1	302
							297	9									
02	7028	X	6231	-0-	-797	-0-	5998	3	233	9	Y	212	13	0	298	1	203
03	7781	X	6617	-0-	-1164	-0-	6310	3	307	9	Y	279	11	0	330	1	141
04	6900	X	6361	-0-	-539	-0-	6078	3	283	9	Y	257	10	0	294	1	94
05	7006	X	4375	-0-	-2631	-0-	4229	3	67	4	Y	72	7	0			159
							79	9									
06	6690	X	2957	-0-	-3733	-0-	2938	3	13	4	Y	5	5	0			159
							6	9									
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8042	3	107	9	Y	97	10	0			246
08	6603	X	6404	-0-	-199	-0-	6324	3	80	9	Y	73	7	0	134	1	178
09	6360	X	6225	-0-	-135	-0-	6145	3	80	9	Y	73	7	0			244
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5415	3	44	4	Y	61	5	0			300
							67	9									
11	7890	X	5763	-0-	-2127	-0-	4522	3	1206	4	Y	32	7	0			325
							35	9									
12	8153	X	5335	-0-	-2818	-0-	4713	3	455	4	Y	152	8	0	246	1	223
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 70,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,583

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	15097	-0-	-1736	-0-	14963	3	29	4	Y	95	10	0	88	1	90
							105	9									
02	15204	X	13907	-0-	-1297	-0-	13790	3	27	4	Y	82	7	0	48	1	117
							90	9									
03	16802	X	15286	-0-	-1516	-0-	15149	3	26	4	Y	101	4	0	132	1	82
							111	9									
04	15750	X	14499	-0-	-1251	-0-	14365	3	23	4	Y	101	1	0	92	1	90
							111	9									
05	16058	X	14538	-0-	-1520	-0-	14405	3	26	4	Y	97	89	1			98
							107	9									
06	14910	X	13526	-0-	-1384	-0-	13427	3	24	4	Y	68	89	1			77
							75	9									
07	15407	X	14072	-0-	-1335	-0-	13985	3	26	4	Y	55	43	1			89
							61	9									
08	15283	X	13163	-0-	-2120	-0-	13049	3	25	4	Y	81	86	1			84
							89	9									
09	14490	X	11378	-0-	-3112	-0-	11260	3	23	4	Y	86	45	1			125
							95	9									
10	14539	X	13806	-0-	-733	-0-	13707	3	19	4	Y	73					198
							80	9									
11	13620	X	13357	-0-	-263	-0-	13238	3	22	4	Y	88	137	1			149
							97	9									
12	14074	X	13412	-0-	-662	-0-	13261	3	26	4	Y	114	9	0	95	1	159
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 166,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 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	8401	X	6267	-0-	-2134	-0-	6266	3	1	4	N	-0-			-0-
02	7588	X	5199	-0-	-2389	-0-	5198	3	1	4	N	-0-			-0-
03	8401	X	5045	-0-	-3356	-0-	5044	3	1	4	N	-0-			-0-
04	6750	X	2311	-0-	-4439	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
05	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12396	3	3	4	N	-0-			-0-
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9914	3	2	4	N	-0-			-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8806	3	1	4	N	-0-			-0-
08	12400	X	7627	-0-	-4773	-0-	7626	3	1	4	N	-0-			-0-
09	12000	X	6443	-0-	-5557	-0-	6442	3	1	4	N	-0-			-0-
10	12400	X	5929	-0-	-6471	-0-	5928	3	1	4	N	-0-			-0-
11	9930	X	5440	-0-	-4490	-0-	5439	3	1	4	N	-0-			-0-
12	8804	X	5543	-0-	-3261	-0-	5542	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,926 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8067	-0-	-1357	-0-	8067	3			N	-0-			-0-
02	8512	X	7262	-0-	-1250	-0-	7262	3			N	-0-			-0-
03	9393	X	8166	-0-	-1227	-0-	8166	3			N	-0-			-0-
04	9090	X	4367	-0-	-4723	-0-	4367	3			N	-0-			-0-
05	8959	X	6559	-0-	-2400	-0-	6559	3			N	-0-			-0-
06	7890	X	6984	-0-	-906	-0-	6984	3			N	-0-			-0-
07	8153	X	5669	-0-	-2484	-0-	5669	3			N	-0-			-0-
08	8153	X	2210	-0-	-5943	-0-	2210	3			N	-0-			-0-
09	6990	X	2707	-0-	-4283	-0-	2707	3			N	-0-			-0-
10	7223	X	3573	-0-	-3650	-0-	3573	3			N	-0-			-0-
11	6990	X	2207	-0-	-4783	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
12	5673	X	2527	-0-	-3146	-0-	2527	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,298 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. (I) GAS LIFT(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	11707	-0-	-1468	-0-	11706	3	1	4	N	-0-			-0-
02	11900	X	8159	-0-	-3741	-0-	8158	3	1	4	N	-0-			-0-
03	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13042	3	1	4	N	-0-			-0-
04	12270	X	12155	-0-	-115	-0-	12153	3	2	4	N	-0-			-0-
05	11718	X	11110	-0-	-608	-0-	11109	3	1	4	N	-0-			-0-
06	12630	X	7364	-0-	-5266	-0-	7363	3	1	4	N	-0-			-0-
07	13051	X	5548	-0-	-7503	-0-	5547	3	1	4	N	-0-			-0-
08	13051	X	6624	-0-	-6427	-0-	6623	3	1	4	N	-0-			-0-
09	12150	X	6968	-0-	-5182	-0-	6967	3	1	4	N	-0-			-0-
10	11098	X	7425	-0-	-3673	-0-	7424	3	1	4	N	-0-			-0-
11	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7440	3	1	4	N	-0-			-0-
*12	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7682	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

MO	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	7812	X	6728	-0-	-1084		-0-	6716	3	12	9	Y	11	6	0			50
02	7312	X	7312	-0-	-0-		-0-	7302	3	10	9	Y	9	4	0			55
03	7626	X	6952	-0-	-674		-0-	6943	3	9	9	Y	8	5	0			58
04	7290	X	6835	-0-	-455		-0-	6831	3	4	9	Y	4	2	0	52	1	8
05	8091	X	7172	-0-	-919		-0-	7170	3	2	9	Y	2	1	0			9
06	7830	X	6658	-0-	-1172		-0-	6657	3	1	9	Y	1					10
07	8091	X	7070	-0-	-1021		-0-	7070	3			Y	-0-					10
08	7161	X	6794	-0-	-367		-0-	6794	3			Y	-0-					10
09	6930	X	6627	-0-	-303		-0-	6626	3	1	9	Y	1					11
10	7293	X	7293	-0-	-0-		-0-	7293	3			Y	-0-					11
11	7048	X	7048	-0-	-0-		-0-	7042	3	6	9	Y	5					16
12	7068	X	6888	-0-	-180		-0-	6885	3	3	9	Y	3	3	0			16

TOTAL GAS PROD: 83,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

MO	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	10469	X	10469	-0-	-0-		-0-	10466	3	1	4	N	2	2	0			-0-
								2	9									
02	8344	X	7823	-0-	-521		-0-	7821	3	1	4	N	1	1	0			-0-
								1	9									
03	8897	X	6444	-0-	-2453		-0-	6443	3	1	4	N	-0-					-0-
04	9150	X	7412	-0-	-1738		-0-	7412	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8057	-0-	-1398		-0-	8055	3	1	4	N	1	1	0			-0-
								1	9									
06	9150	X	6961	-0-	-2189		-0-	6961	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7447	-0-	-1202		-0-	7446	3	1	4	N	-0-					-0-
08	8060	X	7464	-0-	-596		-0-	7463	3	1	4	N	-0-					-0-
09	7800	X	7494	-0-	-306		-0-	7493	3	1	4	N	-0-					-0-
10	8060	X	7813	-0-	-247		-0-	7813	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	7194	-0-	-36		-0-	7193	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	7480	X	7480	-0-	-0-		-0-	7480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

MO	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	1054	X	339	-0-	-715		-0-	216	3	123	9	N	112	2	0			476
02	952	X	675	-0-	-277		-0-	665	3	10	9	N	9	9	0			476
03	1023	X	853	-0-	-170		-0-	470	3	383	9	N	348	6	0	603	1	215
04	390	N	390	-0-	-0-		-0-	317	3	73	9	N	66					281
05	744	N	674	-0-	-70		-0-	495	3	179	9	N	163	175	1			269
06	840	N	727	-0-	-113		-0-	510	3	217	9	N	197	210	1			256
07	464	N	464	-0-	-0-		-0-	387	3	77	9	N	70					326
08	682	N	670	-0-	-12		-0-	510	3	160	9	N	145					471
09	720	N	692	-0-	-28		-0-	441	3	251	9	N	228	178	1			521
10	502	N	502	-0-	-0-		-0-	447	3	55	9	N	50					571
11	660	N	392	-0-	-268		-0-	306	3	86	9	N	78	354	1			295
*12	529	N	529	-0-	-0-		-0-	528	3	1	9	N	1					296

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		107	-0-	107	5179	98	3	9	9	Y	8					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5179					Y	54	30	1			68
03	5179	X	-0-	-0-	-5179	-0-					Y	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					68
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	20	1			48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

01	3100	N	7806	-0-	4706	16047	6812	3	958	4	Y	33	3	0			224
							36	9									
02	2800	N	6643	-0-	3843	19890	5755	3	868	4	Y	18	1	0	160	1	81
							20	9									
03	25902	X	6012	-0-	-19890	-0-	5011	3	951	4	Y	45	2	0			124
							50	9									
04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	4267	3	923	4	Y	26	1	0			149
							29	9									
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3219	3	954	4	Y	22					171
							24	9									
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	377	3	929	4	Y	6	143	1			34
							7	9									
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	83	3	976	4	Y	-0-					34
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	4793	3	992	4	Y	-0-					34
09	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1154	3	986	4	Y	-0-					34
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3233	3	1049	4	Y	12					46
							13	9									
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	3306	3	1028	4	Y	17					63
							19	9									
*12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3003	3	1061	4	Y	14	1	0			76
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 52,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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 LIFT(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	10278	-0-	-1967	-0-	9526	3	81	4	N	610	23	0	910	1	181
							671	9									
02	11060	X	9119	-0-	-1941	-0-	8519	3	74	4	N	478	21	0			638
							526	9									
03	11284	X	10021	-0-	-1263	-0-	9392	3	82	4	N	497	23	0	895	1	217
							547	9									
04	10830	X	9563	-0-	-1267	-0-	8994	3	73	4	N	451	20	0	189	1	459
							496	9									
05	10633	X	9697	-0-	-936	-0-	9183	3	84	4	N	391	2	0	519	1	329
							430	9									
06	9960	X	9141	-0-	-819	-0-	8596	3	71	4	N	431	2	0	519	1	239
							474	9									
07	10106	X	9355	-0-	-751	-0-	8792	3	81	4	N	438	1	0	186	1	490
							482	9									
08	10013	X	9094	-0-	-919	-0-	8741	3	74	4	N	254	1	0	540	1	203
							279	9									
09	9570	X	8730	-0-	-840	-0-	8237	3	66	4	N	388	1	0	356	1	234
							427	9									
10	9703	X	8830	-0-	-873	-0-	8259	3	65	4	N	460	1	0	532	1	161
							506	9									
11	9150	X	8255	-0-	-895	-0-	7764	3	54	4	N	397	2	0	370	1	186
							437	9									
12	9362	X	8403	-0-	-959	-0-	7889	3	54	4	N	418	2	0	345	1	257
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 110,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,213

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

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	10106	X	7734	-0-	-2372	-0-	7035	3	125	4	N	522	9	0	686	1	300
							574	9					3	8			
02	9128	X	8116	-0-	-1012	-0-	7494	3	139	4	N	439	10	0	1	8	728
							483	9									
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	8880	3	152	4	N	470	5	0	895	1	297
							517	9					1	8			
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	8663	3	144	4	N	462	5	0	370	1	383
							508	9					1	8			
05	8990	X	8828	-0-	-162	-0-	8243	3	139	4	N	405	22	0	534	1	230
							446	9					2	8			
06	9240	X	8130	-0-	-1110	-0-	7529	3	115	4	N	442	17	0	353	1	302
							486	9									
07	9641	X	8480	-0-	-1161	-0-	8008	3	132	4	N	309	13	0	374	1	225
							340	9									
08	9641	X	7952	-0-	-1689	-0-	7574	3	102	4	N	251	8	0	187	1	281
							276	9									
09	9330	X	6958	-0-	-2372	-0-	6470	3	64	4	N	385	8	0	366	1	292
							424	9									
10	8835	X	7871	-0-	-964	-0-	7269	3	98	4	N	458	7	0	379	1	364
							504	9									
11	8220	X	7642	-0-	-578	-0-	7128	3	101	4	N	375	12	0	382	1	345
							413	9									
12	8494	X	8063	-0-	-431	-0-	7497	3	109	4	N	415	13	0	365	1	382
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 98,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,933

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	4724	3	90	4	N	380	542	1			348
							418	9									
02	5236	X	4791	-0-	-445	-0-	3911	3	74	4	N	733	723	1			358
							806	9									
03	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	4525	3	90	4	N	604	713	1			249
							664	9									
04	5340	X	4664	-0-	-676	-0-	4148	3	92	4	N	385	182	1			452
							424	9									
05	5301	X	4343	-0-	-958	-0-	3695	3	75	4	N	521	703	1			270
							573	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4573	3	75	4	N	511	354	1			427
							562	9									
07	5301	X	4494	-0-	-807	-0-	4036	3	91	4	N	334	508	1			253
							367	9									
08	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	4145	3	83	4	N	578	526	1			305
							636	9									
09	5220	X	4217	-0-	-1003	-0-	3724	3	79	4	N	376	168	1			513
							414	9									
10	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	4265	3	83	4	N	516	562	1			467
							568	9									
11	5220	X	4431	-0-	-789	-0-	3956	3	67	4	N	371	533	1			305
							408	9									
12	4867	X	4503	-0-	-364	-0-	4094	3	68	4	N	310	350	1			265
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 56,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,619

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	1426	X	602	-0-	-824	-0-	55	1	313	3	N	213	1	0	534	1	278
							234	9									
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	3	N	498	1	0			775
							52	4	548	9							
03	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	63	1	915	3	N	305	345	1			735
							11	4	336	9							
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	683	3	N	397	1	0	700	1	431
							25	4	437	9							
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	138	1	1318	3	N	401	1	0	518	1	313
							6	4	441	9							
06	1290	N	622	-0-	-668	-0-	174	1	242	3	N	183					496
							5	4	201	9							
07	1333	N	489	-0-	-844	-0-	100	1	111	3	N	248					744
							5	4	273	9							
08	1426	N	624	-0-	-802	-0-	392	3	13	4	N	199	181	1			762
							219	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	625	3	226	4	N	481	4	0	524	1	715
							529	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	409	3	49	4	N	243	180	1			778
							267	9									
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	101	3	34	4	N	168	21	0	527	1	398
							185	9									
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	67	3	161	4	N	233	13	0			618
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,569

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7796	3	17	9	Y	15	11	0	124	1	47
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6711	3	11	9	Y	10	9	0	47	1	1
03	7812	X	7088	-0-	-724	-0-	7049	3	39	9	Y	35	7	0	15	1	14
04	7560	X	6693	-0-	-867	-0-	6646	3	47	9	Y	43	6	0	38	1	13
05	7812	X	4468	-0-	-3344	-0-	4398	3	70	9	Y	64	4	0			73
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					73
07	7440	X	182	-0-	-7258	-0-	137	3	45	9	Y	41					115
08	7099	X	3550	-0-	-3549	-0-	3472	3	3	4	Y	68	1	0	63	1	119
							75	9									
09	6690	X	2711	-0-	-3979	-0-	2638	3	73	9	Y	66	1	0			184
10	4464	X	2423	-0-	-2041	-0-	2360	3	63	9	Y	57	1	0			240
11	3450	X	2090	-0-	-1360	-0-	2060	3	30	9	Y	27	2	0			265
12	3565	X	2131	-0-	-1434	-0-	1969	3	162	9	Y	147	2	0	201	1	209

TOTAL GAS PROD: 45,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

01	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	1737	3	28	4	Y	43	7	0	53	1	344
							47	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	4	Y	776	7	0	843	1	270
							854	9									
03	1519	X	886	-0-	-633	-0-	471	3	415	9	Y	377	1	0	299	1	347
04	1740	N	157	-0-	-1583	-0-	17	4	140	9	Y	127	115	1			359
05	2790	N	622	-0-	-2168	-0-	511	3	111	9	Y	101	2	0	233	1	225
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1455	3	114	9	Y	104	84	1			245
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	4	Y	296	195	1			359
							326	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1019	3	9	4	Y	130	57	1			432
							143	9									
09	1560	N	196	-0-	-1364	-0-	80	3	11	4	Y	95	118	1			409
							105	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	676	3	6	4	Y	36					445
							40	9									
11	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2720	3	6	4	Y	191	1	0	119	1	516
							210	9									
*12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1449	3	5	4	Y	16	1	0	117	1	414
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7501	-0-	-1117	-0-	7450	3	29	4	Y	20	15	0	96	1	37
							22	9									
02	7784	X	7159	-0-	-625	-0-	7126	3	16	4	Y	15	14	0	37	1	1
							17	9									
03	8618	X	7545	-0-	-1073	-0-	7481	3	21	4	Y	39	12	0	14	1	14
							43	9									
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7532	3	9	4	Y	48	11	0	37	1	14
							53	9									
05	7936	X	5203	-0-	-2733	-0-	5118	3	6	4	Y	72	7	0			79
							79	9									
06	7680	X	3875	-0-	-3805	-0-	3751	3	124	9	Y	113	5	0			187
07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9038	3	116	9	Y	105	7	0			285
08	7843	X	5610	-0-	-2233	-0-	5533	3	77	9	Y	70	4	0	155	1	196
09	7590	X	5504	-0-	-2086	-0-	5427	3	77	9	Y	70	4	0			262
10	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	4763	3	65	9	Y	59	3	0			318
11	8850	X	5359	-0-	-3491	-0-	5325	3	34	9	Y	31	7	0			342
*12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	8982	3	174	9	Y	158	13	0	259	1	228

TOTAL GAS PROD: 78,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	2215	3	815	9	Y	741	9	0	353	1	424
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3088	3	704	9	Y	640	31	0	712	1	321
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	2983	3	682	9	Y	620	51	0	700	1	190
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3241	3	776	9	Y	705	29	0	724	1	142
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3735	3	685	9	Y	623	3	0	339	1	423
06	4050	X	3381	-0-	-669	-0-	2634	3	747	9	Y	679	2	0	701	1	398
													1	8			
07	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3276	3	679	9	Y	617	3	0	879	1	133
08	4433	X	2977	-0-	-1456	-0-	2317	3	660	9	Y	600	2	0	531	1	200
09	4290	X	2472	-0-	-1818	-0-	1850	3	622	9	Y	565	2	0	351	1	412
10	4433	X	2472	-0-	-1961	-0-	1935	3	537	9	Y	488	3	0			897
11	3840	X	2899	-0-	-941	-0-	2191	3	708	9	Y	644	4	0	1033	1	504
12	3968	X	2323	-0-	-1645	-0-	1682	3	641	9	Y	583	5	0	954	1	128

TOTAL GAS PROD: 39,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,505

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	19313	X	16555	-0-	-2758	-0-	14818	3	462	4	N	1159	38	0	1459	1	375
							1275	9									
02	17444	X	14820	-0-	-2624	-0-	13272	3	424	4	N	1022	34	0	187	1	1175
							1124	9					1	8			
03	17515	X	16216	-0-	-1299	-0-	14635	3	469	4	N	1011	29	0	1599	1	558
							1112	9									
04	16860	X	15505	-0-	-1355	-0-	14129	3	405	4	N	883	24	0	708	1	709
							971	9									
05	16554	X	15816	-0-	-738	-0-	14261	3	454	4	N	1001	24	0	883	1	803
							1101	9									
06	16020	X	15173	-0-	-847	-0-	13794	3	423	4	N	869	18	0	1069	1	585
							956	9									
07	16399	X	14857	-0-	-1542	-0-	13865	3	402	4	N	536	12	0	518	1	591
							590	9									
08	16213	X	15027	-0-	-1186	-0-	13858	3	377	4	N	720	12	0	695	1	604
							792	9									
09	15510	X	14459	-0-	-1051	-0-	13136	3	366	4	N	870	12	0	891	1	571
							957	9									
10	15810	X	14731	-0-	-1079	-0-	13331	3	380	4	N	927	11	0	900	1	587
							1020	9									
11	15180	X	15045	-0-	-135	-0-	13740	3	362	4	N	857	22	0	1065	1	357
							943	9									
12	15035	X	14559	-0-	-476	-0-	13089	3	377	4	N	994	24	0	569	1	758
							1093	9									

TOTAL GAS PROD: 182,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,849

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	923	X	923	-0-	-0-	-0-	781	3	96	4	Y	42	7	0	52	1	343
							46	9									
02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	762	3	60	4	Y	773	4	0	842	1	270
							850	9									
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	291	3	100	4	Y	377	1	0	299	1	347
							415	9									
04	900	N	297	-0-	-603	-0-	157	4	140	9	Y	127	115	1			359
05	1860	N	725	-0-	-1135	-0-	328	3	177	4	Y	200	2	0	233	1	324
							220	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	978	3	177	4	Y	106	2	0	119	1	309
							117	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	626	3	150	4	Y	296	1	0	243	1	374
							326	9									
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	747	3	226	4	Y	101	1	0	60	1	414
							111	9									
09	1260	N	344	-0-	-916	-0-	34	3	218	4	Y	84	113	1			385
							92	9									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	424	3	108	4	Y	36	1	0			420
							40	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1474	3	154	4	Y	195	3	0	113	1	499
							215	9									
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1171	3	41	4	Y	17	3	0	113	1	400
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,354

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17092	3	84	4	N	535	37	0	564	1	217
							589	9					1	8			
02	15764	X	14468	-0-	-1296	-0-	13948	3	55	4	N	423	17	0	179	1	443
							465	9					1	8			
03	16616	X	16597	-0-	-19	-0-	16151	3	63	4	N	348	18	0	553	1	220
							383	9									
04	17190	X	15804	-0-	-1386	-0-	15209	3	56	4	N	490	15	0	364	1	331
							539	9									
05	17763	X	15774	-0-	-1989	-0-	15274	3	64	4	N	396	24	0	357	1	345
							436	9					1	8			
06	17190	X	14766	-0-	-2424	-0-	14331	3	60	4	N	341	19	0	531	1	136
							375	9									
07	16585	X	15011	-0-	-1574	-0-	14664	3	58	4	N	263	14	0	182	1	203
							289	9									
08	16585	X	14738	-0-	-1847	-0-	14475	3	50	4	N	194	12	0	187	1	198
							213	9									
09	15810	X	14149	-0-	-1661	-0-	13680	3	47	4	N	384	12	0	364	1	206
							422	9									
10	15779	X	13161	-0-	-2618	-0-	12723	3	41	4	N	361	10	0	178	1	379
							397	9									
11	14760	X	12296	-0-	-2464	-0-	11867	3	49	4	N	345	16	0	363	1	345
							380	9									
12	15004	X	10581	-0-	-4423	-0-	10223	3	32	4	N	296	15	0	183	1	443
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 175,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,376

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

01	2604	X	1963	-0-	-641	-0-	1897	3	25	4	Y	37	1	0	58	1	374
							41	9									
02	2352	X	1865	-0-	-487	-0-	966	3	53	4	Y	769	1	0	832	1	310
							846	9									
03	1395	X	864	-0-	-531	-0-	284	3	121	4	Y	417	300	1			427
							459	9									
04	1890	N	297	-0-	-1593	-0-	156	4	141	9	Y	128	128	1			427
05	2077	N	970	-0-	-1107	-0-	458	3	268	4	Y	222	250	1			399
							244	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1377	3	275	4	Y	108	1	0	131	1	375
							119	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1012	3	310	4	Y	297	264	1			381
							327	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	901	3	79	4	Y	130	61	1			450
							143	9									
09	1770	N	380	-0-	-1390	-0-	53	3	209	4	Y	107	123	1			434
							118	9									
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	715	3	76	4	Y	36					470
							40	9									
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2082	3	98	4	Y	194	2	0	127	1	535
							213	9									
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1775	3	102	4	Y	17	3	0	121	1	428
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 16,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	11873	X	8300	-0-	-3573	-0-	8178	3	33	4	N	81	11	0	181	1	159
							89	9									
02	10724	X	4311	-0-	-6413	-0-	4267	3	16	4	N	25	6	0			178
							28	9									
03	11873	X	9121	-0-	-2752	-0-	9003	3	33	4	N	77	10	0	178	1	67
							85	9									
04	10080	X	8308	-0-	-1772	-0-	8244	3	31	4	N	30	8	0			89
							33	9									
05	9610	X	7620	-0-	-1990	-0-	7534	3	34	4	N	47	8	0			128
							52	9									
06	8820	X	6645	-0-	-2175	-0-	6604	3	29	4	N	11	6	0			133
							12	9									
07	9114	X	4621	-0-	-4493	-0-	4564	3	20	4	N	34	3	0			164
							37	9									
08	9114	X	5089	-0-	-4025	-0-	5036	3	22	4	N	28	3	0			189
							31	9									
09	8310	X	5189	-0-	-3121	-0-	5147	3	20	4	N	20	3	0			206
							22	9									
10	7626	X	6649	-0-	-977	-0-	6591	3	21	4	N	34	3	0	175	1	62
							37	9									
11	6660	X	6448	-0-	-212	-0-	6390	3	22	4	N	33	6	0			89
							36	9									
*12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6665	3	24	4	N	32	7	0			114
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 79,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

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	20584	X	20393	-0-	-191	-0-	20379	3	6	4	N	7	6	0			132
							8	9									
02	18592	X	16337	-0-	-2255	-0-	16328	3	5	4	N	4	4	0			132
							4	9									
03	20584	X	17094	-0-	-3490	-0-	17070	3	5	4	N	17	5	0			144
							19	9									
04	19740	X	16821	-0-	-2919	-0-	16815	3	4	4	N	2	2	0			144
							2	9									
05	20398	X	17915	-0-	-2483	-0-	17909	3	5	4	N	1	1	0			144
							1	9									
06	19740	X	16871	-0-	-2869	-0-	16860	3	5	4	N	5					149
							6	9									
07	18073	X	16881	-0-	-1192	-0-	16876	3	5	4	N	-0-					148
08	17918	X	15591	-0-	-2327	-0-	15585	3	4	4	N	2					150
							2	9									
09	17340	X	15548	-0-	-1792	-0-	15543	3	5	4	N	-0-					150
10	17918	X	15654	-0-	-2264	-0-	15650	3	4	4	N	-0-					150
11	16860	X	15271	-0-	-1589	-0-	15259	3	4	4	N	7					157
							8	9									
12	16895	X	16355	-0-	-540	-0-	16348	3	4	4	N	3	3	0			157
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 200,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4588	X	2642	-0-	-1946	-0-	2233	3	409	9	Y	372	5	0	274	1	255
02	3976	X	2494	-0-	-1482	-0-	1424	3	1070	9	Y	973	1	0	607	1	620
03	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	1163	3	679	9	Y	617	641	1			596
04	3780	X	2452	-0-	-1328	-0-	1242	3	1210	9	Y	1100	939	1			757
05	3658	X	1984	-0-	-1674	-0-	1447	3	537	9	Y	488	3	0	868	1	374
06	2670	X	1162	-0-	-1508	-0-	536	3	626	9	Y	569	1	0	459	1	483
07	2759	X	2201	-0-	-558	-0-	1626	3	575	9	Y	523	1	0	726	1	279
08	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	1951	3	409	9	Y	372	261	1			390
09	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	1863	3	11	9	Y	10	89	1			311
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2024	3	345	9	Y	314	175	1			450
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2130	3	396	9	Y	360	1	0	361	1	448
12	2356	X	2067	-0-	-289	-0-	1717	3	350	9	Y	318	2	0	636	1	128

TOTAL GAS PROD: 25,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,016

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7032	3	84	4	N	390	9	0	532	1	351
							429	9									
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7161	3	82	4	N	268	9	0	181	1	429
							295	9									
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	7934	3	80	4	N	194	8	0	356	1	259
							213	9									
04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7720	3	73	4	N	325	5	0	362	1	217
							358	9									
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	7825	3	85	4	N	249	5	0	177	1	284
							274	9									
06	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7439	3	90	4	N	196	3	0	354	1	123
							216	9									
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7604	3	88	4	N	275	2	0			396
							303	9									
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7156	3	59	4	N	228	6	0	357	1	261
							251	9									
09	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7038	3	58	4	N	208	6	0	179	1	284
							229	9									
10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7604	3	55	4	N	273	5	0	179	1	373
							300	9									
11	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7155	3	32	4	N	225	9	0	380	1	209
							248	9									
*12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7009	3	67	4	N	303	10	0	181	1	321
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 92,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

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	8091	X	7030	-0-	-1061	-0-	6973	3	34	4	N	21	4	0	181	1	102
							23	9									
02	7308	X	6398	-0-	-910	-0-	6339	3	36	4	N	21	3	0			120
							23	9									
03	7812	X	7414	-0-	-398	-0-	7331	3	31	4	N	47	9	0			158
							52	9									
04	7020	X	6311	-0-	-709	-0-	6256	3	16	4	N	35	3	0			190
							39	9									
05	7223	X	7205	-0-	-18	-0-	7140	3	40	4	N	23	1	0	175	1	37
							25	9									
06	7170	X	6954	-0-	-216	-0-	6891	3	27	4	N	33					70
							36	9									
07	7409	X	6830	-0-	-579	-0-	6781	3	7	4	N	38					108
							42	9									
08	7409	X	6817	-0-	-592	-0-	6755	3	38	4	N	22					130
							24	9									
09	6960	X	6379	-0-	-581	-0-	6329	3	30	4	N	18					148
							20	9									
10	7192	X	6458	-0-	-734	-0-	6410	3	24	4	N	22					170
							24	9									
11	6960	X	6404	-0-	-556	-0-	6350	3	23	4	N	28					198
							31	9									
12	6820	X	6412	-0-	-408	-0-	6332	3	32	4	N	44	5	0			237
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 80,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	11908	3	69	4	N	224	34	0	364	1	251
							246	9					1	8			
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11260	3	60	4	N	356	18	0	174	1	415
							392	9									
03	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	4	N	244	17	0	372	1	270
							268	9									
04	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13244	3	61	4	N	328	12	0	179	1	407
							361	9									
05	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13028	3	66	4	N	302	29	0	357	1	323
							332	9									
06	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	11804	3	50	4	N	224	23	0	168	1	356
							246	9									
07	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12458	3	60	4	N	159	18	0	182	1	315
							175	9									
08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	11942	3	55	4	N	160	16	0	178	1	281
							176	9									
09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10370	3	45	4	N	172	14	0	188	1	251
							189	9									
10	10199	X	9602	-0-	-597	-0-	9308	3	38	4	N	233	10	0	187	1	287
							256	9									
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	10756	3	37	4	N	312	21	0	372	1	206
							343	9									
*12	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12024	3	38	4	N	270	25	0			451
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 147,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4682	-0-	-1518	-0-	4367	3	74	4	N	219	2	0	184	1	242
							241	9									
02	5600	X	5186	-0-	-414	-0-	4920	3	71	4	N	177	2	0	189	1	228
							195	9									
03	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	5244	3	73	4	N	140	1	0	183	1	184
							154	9									
04	5760	X	5337	-0-	-423	-0-	5062	3	65	4	N	191	3	0	180	1	192
							210	9									
05	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	5107	3	67	4	N	151	3	0	159	1	181
							166	9									
06	5550	X	5018	-0-	-532	-0-	4839	3	57	4	N	111	2	0	187	1	103
							122	9									
07	5735	X	4852	-0-	-883	-0-	4605	3	74	4	N	157	1	0			259
							173	9									
08	5518	X	5126	-0-	-392	-0-	4875	3	102	4	N	135	4	0			390
							149	9									
09	5340	X	4829	-0-	-511	-0-	4595	3	80	4	N	140	5	0	361	1	164
							154	9									
10	5332	X	4740	-0-	-592	-0-	4520	3	56	4	N	149	4	0			309
							164	9									
11	5010	X	4344	-0-	-666	-0-	4138	3	66	4	N	127	6	0	358	1	72
							140	9									
12	5115	X	4289	-0-	-826	-0-	4048	3	62	4	N	163	7	0			228
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 59,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	1168	-0-	-2676	-0-	58	1	856	3	Y	215	307	1			178
							17	4	237	9							
02	3472	X	1117	-0-	-2355	-0-	978	3	48	4	Y	83	211	1			50
							91	9									
03	2077	X	1464	-0-	-613	-0-	1144	3	31	4	Y	263	135	1			178
							289	9									
04	1350	X	273	-0-	-1077	-0-	216	3	9	4	Y	44	193	1			29
							48	9									
05	1240	X	846	-0-	-394	-0-	756	3	21	4	Y	63	23	1			69
							69	9									
06	1410	X	655	-0-	-755	-0-	614	3	37	4	Y	4	50	1			23
							4	9									
07	1457	X	764	-0-	-693	-0-	737	3	26	4	Y	1	16	1			8
							1	9									
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1092	3	50	4	Y	389	203	1			194
							428	9									
09	979	X	979	-0-	-0-	-0-	930	3	39	4	Y	9	196	1			7
							10	9									
10	837	X	302	-0-	-535	-0-	290	3	10	4	Y	2	8	1			1
							2	9									
11	1530	X	119	-0-	-1411	-0-	117	3	2	4	Y	-0-					1
12	1581	X	40	-0-	-1541	-0-	40	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5922	3	77	4	N	237	180	1			324
							261	9									
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5036	3	49	4	N	322	359	1			287
							354	9									
03	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	5270	3	76	4	N	297	355	1			229
							327	9									
04	6060	X	5242	-0-	-818	-0-	4968	3	59	4	N	195	180	1			244
							215	9									
05	6262	X	4910	-0-	-1352	-0-	4555	3	54	4	N	274	351	1			167
							301	9									
06	6060	X	5279	-0-	-781	-0-	4975	3	53	4	N	228	166	1			229
							251	9									
07	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	4979	3	56	4	N	201	178	1			252
							221	9									
08	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	4916	3	55	4	N	298	351	1			199
							328	9									
09	5280	X	4880	-0-	-400	-0-	4587	3	52	4	N	219	176	1			242
							241	9									
10	5456	X	4889	-0-	-567	-0-	4572	3	53	4	N	240	133	1			349
							264	9									
11	5280	X	4192	-0-	-1088	-0-	3922	3	55	4	N	195	357	1			187
							215	9									
12	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	4895	3	64	4	N	32					219
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 62,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

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	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	2571	3	4	4	Y	391	482	1	1	8	87
							430	9									
02	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	2790	3	1	4	Y	276	324	1			39
							304	9									
03	4185	X	2035	-0-	-2150	-0-	1687	3	348	9	Y	316	202	1			153
04	4050	X	1381	-0-	-2669	-0-	986	3	395	9	Y	359	299	1	1	8	212
05	3441	X	1473	-0-	-1968	-0-	1084	3	1	4	Y	353	333	1			232
							388	9									
06	3330	X	1261	-0-	-2069	-0-	957	3	304	9	Y	276	335	1			173
07	3441	X	933	-0-	-2508	-0-	932	3	1	4	Y	-0-	173	1			-0-
08	2046	X	531	-0-	-1515	-0-	530	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	1440	X	738	-0-	-702	-0-	737	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	1488	X	823	-0-	-665	-0-	566	3	2	4	Y	232	1	0	175	1	56
							255	9									
11	1260	X	501	-0-	-759	-0-	255	3	1	4	Y	223	121	1			158
							245	9									
12	930	X	508	-0-	-422	-0-	215	3	293	9	Y	266	196	1			228

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6045	X	4018	-0-	-2027	-0-	3678	3	340	9	N	309	16	0	372	1	117
02	5460	X	3636	-0-	-1824	-0-	3625	3	11	9	N	10	11	0			116
03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	2808	3	704	9	N	640	6	0	651	1	99
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3373	3	600	9	N	545	5	0	549	1	90
05	4030	X	3087	-0-	-943	-0-	2539	3	548	9	N	498	4	0	337	1	247
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3171	3	859	9	N	781	4	0	831	1	193
07	4092	X	2830	-0-	-1262	-0-	2427	3	403	9	N	366	2	0	354	1	203
08	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	2394	3	765	9	N	695	2	0	696	1	200
09	4020	X	2656	-0-	-1364	-0-	2258	3	398	9	N	362	2	0	180	1	380
10	4154	X	3221	-0-	-933	-0-	2800	3	421	9	N	383	2	0	358	1	403
11	4020	X	2713	-0-	-1307	-0-	2122	3	591	9	N	537	2	0	711	1	227
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	2880	3	361	9	N	328	5	0	354	1	196

TOTAL GAS PROD: 40,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,454

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 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-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

01	23343	X	22445	-0-	-898	-0-	22008	3	56	4	N	346	62	0	550	1	293
							381	9					1	8			
02	21084	X	18908	-0-	-2176	-0-	18575	3	43	4	N	264	28	0	181	1	348
							290	9									
03	23343	X	23197	-0-	-146	-0-	22825	3	54	4	N	289	27	0	370	1	240
							318	9									
04	22590	X	22099	-0-	-491	-0-	21741	3	48	4	N	282	23	0	168	1	331
							310	9									
05	23343	X	21846	-0-	-1497	-0-	21550	3	51	4	N	223	34	0	342	1	178
							245	9									
06	22440	X	20465	-0-	-1975	-0-	20123	3	46	4	N	269	26	0	176	1	245
							296	9									
07	23188	X	21262	-0-	-1926	-0-	20918	3	49	4	N	268	20	0			493
							295	9									
08	23188	X	20308	-0-	-2880	-0-	19991	3	44	4	N	248	16	0	530	1	195
							273	9									
09	22110	X	14916	-0-	-7194	-0-	14699	3	29	4	N	171	12	0	170	1	184
							188	9									
10	21855	X	17490	-0-	-4365	-0-	17178	3	33	4	N	254	13	0	314	1	111
							279	9									
11	20580	X	19866	-0-	-714	-0-	19530	3	29	4	N	279	26	0	180	1	184
							307	9									
*12	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	22903	3	37	4	N	313	36	0	180	1	281
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 246,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	8231 508	3 9	541	4	Y	462	29	0	636	1	701
02	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	3407 1139	3 9	166	4	Y	1035	22	0	1157	1	557
03	6045	X	4324	-0-	-1721	-0-	2970 1192	3 9	162	4	Y	1084	17	0	1050	1	574
04	6390	X	4857	-0-	-1533	-0-	4363 446	3 9	48	4	Y	405	11	0	342	1	626
05	6603	X	5084	-0-	-1519	-0-	4129 904	3 9	51	4	Y	822	25	0	633	1	790
06	6390	X	2906	-0-	-3484	-0-	2337 428	3 9	141	4	Y	389	15	0	616	1	548
07	5208	X	2575	-0-	-2633	-0-	2372 161	3 9	42	4	Y	146	12	0	278	1	404
08	5084	X	3605	-0-	-1479	-0-	3216 229	3 9	160	4	Y	208	9	0	271	1	332
09	4920	X	2795	-0-	-2125	-0-	2394 232	3 9	169	4	Y	211	9	0			534
10	5084	X	1925	-0-	-3159	-0-	1555 305	3 9	65	4	Y	277	5	0	89	1	717
11	3480	X	2246	-0-	-1234	-0-	2087 74	3 9	85	4	Y	67	9	0	390	1	385
12	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	1687 476	3 9	115	4	Y	433	11	0	381	1	426

TOTAL GAS PROD: 46,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,539

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1791	-0-	-1433	-0-	1382	3	409	9	Y	372	5	0	273	1	255
02	3248	X	2012	-0-	-1236	-0-	1284	3	728	9	Y	662	5	0	493	1	419
03	3596	X	1394	-0-	-2202	-0-	1060	3	334	9	Y	304	1	0	429	1	293
04	3480	X	1267	-0-	-2213	-0-	1177	3	90	9	Y	82	1	0	318	1	56
05	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	613	3	499	9	Y	454	8	0	158	1	344
06	2160	X	945	-0-	-1215	-0-	409	3	536	9	Y	487	3	0	417	1	411
07	2232	X	1547	-0-	-685	-0-	947	3	600	9	Y	545	4	0	663	1	289
08	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1131	3	411	9	Y	374	3	0	270	1	390
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1051	3	729	9	Y	663	3	0	89	1	961
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1424	3	411	9	Y	374	3	0	539	1	793
11	1500	X	905	-0-	-595	-0-	505	3	400	9	Y	364	5	0	637	1	515
12	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	945	3	352	9	Y	320	3	0	704	1	128

TOTAL GAS PROD: 17,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,001

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. (I) GAS LIFT(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	2961	-0-	-1503	-0-	2519	3	442	9	N	402	1	0	157	1	590
02	4032	X	3886	-0-	-146	-0-	3301	3	585	9	N	532	729	1			393
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	3657	3	859	9	N	781	6	0	711	1	457
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3654	3	752	9	N	684	5	0	535	1	601
05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	3537	3	757	9	N	688	1	0	714	1	574
06	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	3633	3	516	9	N	469	525	1			518
07	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	3283	3	689	9	N	626	1	0	530	1	613
08	4557	X	3888	-0-	-669	-0-	17	1	3200	3	N	610	2	0	530	1	691
							671	9									
09	4410	X	3510	-0-	-900	-0-	2884	3	626	9	N	569	2	0	721	1	537
10	4309	X	3295	-0-	-1014	-0-	2590	3	705	9	N	641	2	0	343	1	833
11	4140	X	2331	-0-	-1809	-0-	1694	3	637	9	N	579	3	0	351	1	1058
12	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3173	3	402	9	N	365	2	0	711	1	710

TOTAL GAS PROD: 44,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,946

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

01	3410	X	1563	-0-	-1847	-0-	1135	3	6	4	Y	384	4	0	486	1	93
							422	9					1	8			
02	3080	X	2363	-0-	-717	-0-	1639	3	35	4	Y	626	5	0	529	1	185
							689	9									
03	3410	X	845	-0-	-2565	-0-	348	3	10	4	Y	443	5	0	426	1	197
							487	9									
04	1950	X	1081	-0-	-869	-0-	572	3	39	4	Y	427	3	0	528	1	92
							470	9					1	8			
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	2742	3	95	4	Y	893	5	0	744	1	236
							982	9									
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	1545	3	40	4	Y	467	1	0	516	1	186
							514	9									
07	2604	X	1976	-0-	-628	-0-	1367	3	8	4	Y	546	469	1			263
							601	9									
08	3813	X	518	-0-	-3295	-0-	264	3	9	4	Y	223	1	0	233	1	252
							245	9									
09	3690	X	433	-0-	-3257	-0-	102	4	331	9	Y	301	58	1			495
10	3813	X	361	-0-	-3452	-0-	52	4	309	9	Y	281	412	1			364
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2799	3	135	4	Y	360	2	0	476	1	246
							396	9									
*12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	2666	3	25	4	Y	440	232	1			454
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 21,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,391

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	10726	X	136	-0-	-10590	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	0	352	1	20
02	9688	X	237	-0-	-9451	-0-	99	3	138	9	Y	125	1	0	15	1	129
03	9331	X	492	-0-	-8839	-0-	317	3	1	4	Y	158	2	0	182	1	103
							174	9									
04	7740	X	590	-0-	-7150	-0-	209	3	1	4	Y	345	1	0	101	1	346
							380	9									
05	7285	X	1362	-0-	-5923	-0-	917	3	10	4	Y	395	4	0	235	1	502
							435	9									
06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	9893	3	121	4	Y	1635	35	0	431	1	1671
							1799	9									
07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	13924	3	45	4	Y	1779	36	0	1506	1	1908
							1957	9									
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	8835	3	32	4	Y	1361	20	0	2086	1	1163
							1497	9									
09	11820	X	7708	-0-	-4112	-0-	6496	3	17	4	Y	1086	21	0	1280	1	948
							1195	9									
10	12214	X	9298	-0-	-2916	-0-	7681	3	36	4	Y	1437	19	0	889	1	1477
							1581	9									
11	12570	X	3760	-0-	-8810	-0-	3704	3	38	4	Y	16	16	0	1456	1	21
							18	9									
12	12989	X	93	-0-	-12896	-0-	89	3	4	4	Y	-0-	11	1			10

TOTAL GAS PROD: 61,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,338

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	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4409	3	16	4	N	202	5	0	361	1	234
							222	9									
02	4788	X	4174	-0-	-614	-0-	4031	3	3	4	N	127	5	0			356
							140	9									
03	5146	X	4537	-0-	-609	-0-	4394	3	1	4	N	129	4	0	180	1	301
							142	9									
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4231	3	2	4	N	123	3	0	178	1	243
							135	9									
05	4743	X	4452	-0-	-291	-0-	4297	3	8	4	N	134	3	0			374
							147	9									
06	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	4137	3	11	4	N	147	2	0	177	1	342
							162	9									
07	4619	X	4251	-0-	-368	-0-	4107	3	11	4	N	121	1	0	170	1	292
							133	9									
08	4526	X	4212	-0-	-314	-0-	4065	3	24	4	N	112					404
							123	9									
09	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	3905	3	21	4	N	126	1	0			529
							139	9									
10	4464	X	4023	-0-	-441	-0-	3909	3	15	4	N	90	1	0			618
							99	9									
11	4320	X	3974	-0-	-346	-0-	3804	3	26	4	N	131	3	0			746
							144	9									
12	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	3744	3	27	4	N	131	3	0	704	1	170
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 50,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6930	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6319	3	1	4	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7551	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7500	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8303	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7257	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6457	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7857	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7054	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6151	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7000	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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

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

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

01	4402	X	555	-0-	-3847	-0-	79	4	476	9	Y	433	634	1					700
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3502	3	59	4	Y	1015	2	0	1156	1			557
							1117	9											
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	3816	3	198	4	Y	1144	1	0	1085	1			615
							1258	9											
04	4710	X	400	-0-	-4310	-0-	14	3	386	9	Y	351	1	0	366	1			599
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5171	3	131	4	Y	589	604	1					584
							648	9											
06	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4794	3	256	4	Y	374	455	1					503
							411	9											
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5372	3	140	4	Y	133	255	1					381
							146	9											
08	5952	X	3761	-0-	-2191	-0-	3446	3	95	4	Y	200	256	1					325
							220	9											
09	5760	X	4307	-0-	-1453	-0-	3883	3	201	4	Y	203	1	0					527
							223	9											
10	5952	X	4269	-0-	-1683	-0-	3906	3	168	4	Y	177	2	0	88	1			614
							195	9											
11	5490	X	3465	-0-	-2025	-0-	3334	3	62	4	Y	63	3	0	335	1			339
							69	9											
12	5673	X	3591	-0-	-2082	-0-	3044	3	79	4	Y	425	3	0	335	1			426
							468	9											

TOTAL GAS PROD: 47,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3479	-0-	-1016	-0-	2669	3	810	9	Y	736	13	0	717	1	290
02	4060	X	2255	-0-	-1805	-0-	1550	3	705	9	Y	641	10	0	657	1	264
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3743	3	858	9	Y	780	12	0	914	1	118
04	4110	X	2709	-0-	-1401	-0-	2050	3	659	9	Y	599	6	0	537	1	173
													1	8			
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3047	3	858	9	Y	780	7	0	774	1	172
06	4440	X	4311	-0-	-129	-0-	3453	3	858	9	Y	780	5	0	712	1	235
07	4588	X	3419	-0-	-1169	-0-	2878	3	541	9	Y	492	1	0	529	1	197
08	4588	X	4464	-0-	-124	-0-	3914	3	550	9	Y	500	458	1			239
09	4320	X	3573	-0-	-747	-0-	3256	3	317	9	Y	288	422	1			105
10	4464	X	3084	-0-	-1380	-0-	2972	3	112	9	Y	102	1	0	141	1	65
11	4320	X	2682	-0-	-1638	-0-	2551	3	131	9	Y	119	4	0	91	1	89
12	4464	X	2224	-0-	-2240	-0-	2051	3	173	9	Y	157	118	1			128

TOTAL GAS PROD: 40,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,974

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	18724	X	16765	-0-	-1959	-0-	16663	3	24	4	N	71	27	0			474
							78	9									
02	16912	X	12794	-0-	-4118	-0-	12726	3	17	4	N	46	12	0			508
							51	9									
03	17949	X	14931	-0-	-3018	-0-	14806	3	20	4	N	95	20	0			583
							105	9									
04	16230	X	14760	-0-	-1470	-0-	14632	3	22	4	N	96	8	0	357	1	314
							106	9									
05	16771	X	13070	-0-	-3701	-0-	12955	3	19	4	N	87	3	0			398
							96	9									
06	16230	X	14533	-0-	-1697	-0-	14436	3	19	4	N	71					469
							78	9									
07	15252	X	13939	-0-	-1313	-0-	13874	3	17	4	N	44					513
							48	9									
08	15252	X	13899	-0-	-1353	-0-	13831	3	18	4	N	45	349	1			209
							50	9									
09	14760	X	12493	-0-	-2267	-0-	12372	3	16	4	N	95					304
							105	9									
10	15004	X	13058	-0-	-1946	-0-	12999	3	16	4	N	39	185	1			158
							43	9									
11	14520	X	12877	-0-	-1643	-0-	12757	3	15	4	N	95					253
							105	9									
12	13950	X	13211	-0-	-739	-0-	13120	3	14	4	N	70	12	0			311
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 166,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	3637	3	521	4	Y	714	1	0	711	1	286
							785	9									
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4455	3	400	4	Y	644	1	0	660	1	269
							708	9									
03	5053	X	4489	-0-	-564	-0-	3149	3	420	4	Y	836	976	1			129
							920	9									
04	4890	X	3119	-0-	-1771	-0-	2310	3	228	4	Y	528	502	1	1	8	154
							581	9									
05	6169	X	4573	-0-	-1596	-0-	3453	3	265	4	Y	777	758	1			173
							855	9									
06	5970	X	4377	-0-	-1593	-0-	3433	3	90	4	Y	776	713	1			236
							854	9									
07	6169	X	3349	-0-	-2820	-0-	2810	3	539	9	Y	490	529	1			197
08	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	3670	3	550	9	Y	500	458	1			239
09	4440	X	3950	-0-	-490	-0-	3210	3	1	4	Y	672	667	1			244
							739	9									
10	4588	X	2841	-0-	-1747	-0-	1974	3	7	4	Y	782	526	1			500
							860	9									
11	4380	X	2971	-0-	-1409	-0-	1929	3	74	4	Y	880	699	1			681
							968	9									
12	4216	X	3082	-0-	-1134	-0-	1701	3	53	4	Y	1207	904	1			984
							1328	9									

TOTAL GAS PROD: 47,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,806

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	3410	X	1072	-0-	-2338	-0-	968	3	4	4	Y	91	159	1			20
							100	9									
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1541	3	4	4	Y	204	195	1			29
							224	9									
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	4	Y	165	114	1			80
							182	9									
04	1050	X	959	-0-	-91	-0-	875	3	5	4	Y	72	109	1			43
							79	9									
05	1953	X	1220	-0-	-733	-0-	1142	3	1	4	Y	70	67	1			46
							77	9									
06	1890	X	1215	-0-	-675	-0-	1152	3	1	4	Y	56	67	1			35
							62	9									
07	1953	X	1022	-0-	-931	-0-	1022	3			Y	-0-	35	1			-0-
08	1364	X	1240	-0-	-124	-0-	1237	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	1230	X	1079	-0-	-151	-0-	1076	3	2	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1376	3	6	4	Y	233	2	0	175	1	56
							256	9									
11	1230	X	1140	-0-	-90	-0-	888	3	4	4	Y	225	2	0	121	1	158
							248	9									
12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	908	3	9	4	Y	2	2	0	158	1	-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2054	-0-	-1418	-0-	1634	3	420	9	Y	382	6	0	483	1	92
													1	8			
02	3136	X	2748	-0-	-388	-0-	2299	3	449	9	Y	408	6	0	374	1	120
03	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2396	3	457	9	Y	415	3	0	346	1	186
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2682	3	468	9	Y	425	3	0	515	1	92
													1	8			
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2410	3	745	9	Y	677	5	0	585	1	179
06	2940	X	2130	-0-	-810	-0-	1614	3	516	9	Y	469	2	0	459	1	186
													1	8			
07	3255	X	1903	-0-	-1352	-0-	1301	3	602	9	Y	547	1	0	469	1	263
08	3255	X	1706	-0-	-1549	-0-	1461	3	245	9	Y	223	1	0	233	1	252
09	3150	X	1806	-0-	-1344	-0-	1474	3	332	9	Y	302	1	0	58	1	495
10	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	2018	3	311	9	Y	283	2	0	412	1	364
11	2130	X	1862	-0-	-268	-0-	1453	3	11	4	Y	362	4	0	476	1	246
							398	9									
*12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2105	3	5	4	Y	441	3	0	231	1	453
							485	9									

TOTAL GAS PROD: 28,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,934

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6229	-0-	-2172	-0-	5476	3	107	4	Y	587	47	0	365	1	560
							646	9									
02	7588	X	5507	-0-	-2081	-0-	5026	3	64	4	Y	379	41	0	424	1	474
							417	9									
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	7446	3	64	4	Y	530	50	0	637	1	317
							583	9									
04	6930	X	6841	-0-	-89	-0-	6354	3	67	4	Y	382	39	0	311	1	349
							420	9									
05	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	5864	3	59	4	Y	393	40	0	238	1	464
							432	9									
06	7830	X	5205	-0-	-2625	-0-	5126	3	47	4	Y	29	29	0	399	1	65
							32	9									
07	8091	X	7317	-0-	-774	-0-	7092	3	25	4	Y	182	24	0	58	1	165
							200	9									
08	8091	X	6714	-0-	-1377	-0-	6667	3	26	4	Y	19	19	0	165	1	-0-
							21	9									
09	6840	X	6363	-0-	-477	-0-	6316	3	24	4	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	6355	X	6332	-0-	-23	-0-	6270	3	42	4	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	7080	X	4650	-0-	-2430	-0-	4582	3	42	4	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
12	7316	X	6093	-0-	-1223	-0-	6013	3	79	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	2632	3	778	9	Y	707	707	1			284
02	4032	X	2376	-0-	-1656	-0-	1680	3	696	9	Y	633	652	1			265
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	3638	3	922	9	Y	838	974	1			129
04	4320	X	3150	-0-	-1170	-0-	2499	3	651	9	Y	592	547	1	1	8	173
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3427	3	853	9	Y	775	2	0	774	1	172
06	4410	X	3788	-0-	-622	-0-	2934	3	854	9	Y	776	1	0	712	1	235
07	4557	X	2663	-0-	-1894	-0-	2121	3	542	9	Y	493	2	0	529	1	197
08	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	3849	3	552	9	Y	502	2	0	458	1	239
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3419	3	743	9	Y	675	2	0	667	1	245
10	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	2658	3	861	9	Y	783	2	0	526	1	500
11	4260	X	1662	-0-	-2598	-0-	1177	3	485	9	Y	441	600	1			341
12	4402	X	1561	-0-	-2841	-0-	1561	3			Y	-0-	1	0	340	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 39,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,215

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		170	-0-	170	170	170	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		134	-0-	134	304	134	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		18	-0-	18	322	18	3			N	-0-					-0-
06	322	X	-0-	-0-	-322	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18569	-0-	-1519	-0-	18337	3	34	4	Y	180	13	0	90	1	225
							198	9					7	8			
02	18144	X	16488	-0-	-1656	-0-	16311	3	28	4	Y	135	11	0	238	1	106
							149	9					5	8			
03	19375	X	17400	-0-	-1975	-0-	17309	3	28	4	Y	57	9	0	116	1	37
							63	9					1	8			
04	18600	X	17176	-0-	-1424	-0-	17004	3	28	4	Y	131	14	0	67	1	86
							144	9					1	8			
05	18600	X	16926	-0-	-1674	-0-	16692	3	29	4	Y	186	14	0			258
							205	9									
06	17970	X	16396	-0-	-1574	-0-	16204	3	29	4	Y	148	11	0	148	1	246
							163	9					1	8			
07	18259	X	13349	-0-	-4910	-0-	13194	3	19	4	Y	124	6	0	159	1	205
							136	9									
08	17763	X	13436	-0-	-4327	-0-	13233	3	26	4	Y	161	5	0	85	1	276
							177	9									
09	17190	X	15885	-0-	-1305	-0-	15720	3	24	4	Y	128	7	0			397
							141	9									
10	16957	X	14719	-0-	-2238	-0-	14543	3	22	4	Y	140	6	0	255	1	276
							154	9									
11	16410	X	13427	-0-	-2983	-0-	13209	3	24	4	Y	176	10	0	174	1	268
							194	9									
12	13423	X	13306	-0-	-117	-0-	13148	3	15	4	Y	130	11	0	256	1	131
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 187,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12048	-0-	-3111	-0-	11719	3	55	4	Y	249	11	0	90	1	296
							274	9					7	8			
02	13692	X	10778	-0-	-2914	-0-	10478	3	54	4	Y	224	10	0	319	1	183
							246	9					8	8			
03	11656	X	11571	-0-	-85	-0-	11164	3	58	4	Y	317	8	0	247	1	242
							349	9					3	8			
04	11670	X	11344	-0-	-326	-0-	10974	3	61	4	Y	281	31	0	305	1	184
							309	9					3	8			
05	12059	X	10863	-0-	-1196	-0-	10582	3	55	4	Y	205	33	0			356
							226	9									
06	11670	X	10655	-0-	-1015	-0-	10392	3	57	4	Y	187	29	0	204	1	308
							206	9					2	8			
07	11935	X	10153	-0-	-1782	-0-	9965	3	48	4	Y	127	14	0	198	1	223
							140	9									
08	11718	X	10291	-0-	-1427	-0-	10045	3	48	4	Y	180	12	0	93	1	298
							198	9									
09	11340	X	10880	-0-	-460	-0-	10661	3	55	4	Y	149	14	0			433
							164	9									
10	11005	X	10644	-0-	-361	-0-	10428	3	56	4	Y	145	11	0	278	1	289
							160	9									
11	10650	X	9879	-0-	-771	-0-	9630	3	49	4	Y	182	17	0	182	1	272
							200	9									
12	10292	X	10158	-0-	-134	-0-	9962	3	44	4	Y	138	19	0	260	1	131
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 129,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1603	-0-	-1032	-0-	1132	3	471	9	Y	428	469	1			456
02	2380	X	1909	-0-	-471	-0-	1328	3	6	4	Y	523	814	1			165
							575	9									
03	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	2035	3	5	4	Y	469	542	1			92
							516	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2308	3	8	4	Y	678	541	1			229
							746	9									
05	2325	X	2216	-0-	-109	-0-	1730	3	6	4	Y	436	539	1			126
							480	9									
06	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2203	3	5	4	Y	329	303	1			152
							362	9									
07	3162	X	1831	-0-	-1331	-0-	1600	3	27	4	Y	185	205	1			132
							204	9									
08	3162	X	2460	-0-	-702	-0-	2236	3	18	4	Y	187	266	1			53
							206	9									
09	3060	X	2278	-0-	-782	-0-	1906	3	372	9	Y	338	179	1			212
10	2666	X	246	-0-	-2420	-0-	18	4	228	9	Y	207	254	1			165
11	2580	X	266	-0-	-2314	-0-	105	4	161	9	Y	146	173	1			138
12	2449	X	1003	-0-	-1446	-0-	672	3	57	4	Y	249	254	1			133
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 22,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6391	-0-	-1762	-0-	6302	3	16	4	Y	66	6	0	62	1	84
							73	9									
02	7336	X	6320	-0-	-1016	-0-	6230	3	17	4	Y	66	4	0	61	1	85
							73	9									
03	8091	X	6774	-0-	-1317	-0-	6689	3	17	4	Y	62	4	0	85	1	58
							68	9									
04	7440	X	6448	-0-	-992	-0-	6363	3	16	4	Y	63	1	0	30	1	90
							69	9									
05	7688	X	7625	-0-	-63	-0-	7542	3	19	4	Y	58	62	1			86
							64	9									
06	6780	X	6581	-0-	-199	-0-	6510	3	15	4	Y	51	86	1			51
							56	9									
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6955	3	14	4	Y	42	58	1			35
							46	9									
08	7626	X	4385	-0-	-3241	-0-	4328	3	11	4	Y	42	27	1			50
							46	9									
09	7380	X	3676	-0-	-3704	-0-	3618	3	8	4	Y	45	33	1			62
							50	9									
10	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	7364	3	15	4	Y	35					97
							39	9									
11	6780	X	5731	-0-	-1049	-0-	5636	3	12	4	Y	75	62	1			110
							83	9									
12	7006	X	4909	-0-	-2097	-0-	4852	3	7	4	Y	45	3	0	29	1	123
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 73,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

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. (I) GAS LIFT(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	16994	-0-	-3869	-0-	16884	3	19	4	N	83	30	0	181	1	203
							91	9									
02	18844	X	14803	-0-	-4041	-0-	14710	3	17	4	N	69	26	0			246
							76	9									
03	19902	X	16809	-0-	-3093	-0-	16663	3	22	4	N	113	23	0	179	1	157
							124	9									
04	16860	X	15904	-0-	-956	-0-	15808	3	22	4	N	67	20	0			204
							74	9									
05	16988	X	16561	-0-	-427	-0-	16452	3	24	4	N	77	26	0	175	1	80
							85	9									
06	16440	X	12827	-0-	-3613	-0-	12648	3	17	4	N	147	17	0			210
							162	9									
07	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	16902	3	19	4	N	16	16	0			210
							18	9									
08	16802	X	15083	-0-	-1719	-0-	15049	3	20	4	N	13	13	0			210
							14	9									
09	16020	X	14282	-0-	-1738	-0-	14226	3	20	4	N	33	13	0			230
							36	9									
10	16554	X	14591	-0-	-1963	-0-	14503	3	18	4	N	64	11	0			283
							70	9									
11	16380	X	13746	-0-	-2634	-0-	13639	3	17	4	N	82	16	0	180	1	169
							90	9									
12	16926	X	14151	-0-	-2775	-0-	13993	3	18	4	N	127	19	0	187	1	90
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 182,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	43	41	1	1	8	89
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					89
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	89	1			-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: 43

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	216	-0-	-3659	-0-	67 144	1 9	5	4	Y	131	82	1	2	8	221
02	3500	X	657	-0-	-2843	-0-	112 6	1 4	419 120	3 9	Y	109	3	0	1	8	326
03	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	137 11	1 4	2343 215	3 9	Y	195	9	0	1	8	511
04	3690	X	1477	-0-	-2213	-0-	120 1	1 4	995 361	3 9	Y	328	17	0	516	1	306
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	117 477	1 9	1178	3	Y	434	21	0	264	1	455
06	2610	X	1773	-0-	-837	-0-	159 20	1 4	1326 268	3 9	Y	244	3	0	472	1	224
07	2697	X	1915	-0-	-782	-0-	137 5	1 4	1664 109	3 9	Y	99	3	0	224	1	96
08	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	153 377	1 9	1741	3	Y	343	6	0	188	1	245
09	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	170 282	1 9	1768	3	Y	256	6	0	207	1	288
10	1829	X	626	-0-	-1203	-0-	139 1	1 4	478 8	3 9	Y	7	3	0	245	1	47
11	2190	X	2174	-0-	-16	-0-	100 10	1 4	1819 245	3 9	Y	223	8	0	56	1	206
12	2263	X	1938	-0-	-325	-0-	130 2	1 4	1496 310	3 9	Y	282	19	0			469

TOTAL GAS PROD: 19,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

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	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6045	3	59	4	N	346	6	0	104	1	271
							381	9									
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5188	3	48	4	N	54	4	0			321
							59	9									
03	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	4937	3	43	4	N	371	3	0	594	1	95
							408	9									
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5615	3	54	4	N	210	3	0	90	1	212
							231	9									
05	5580	X	5072	-0-	-508	-0-	4873	3	48	4	N	137	22	0	178	1	149
							151	9									
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5505	3	57	4	N	104	21	0	83	1	149
							114	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	5913	3	58	4	N	126	17	0	85	1	173
							139	9									
08	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5547	3	53	4	N	182	14	0	178	1	163
							200	9									
09	5400	X	5065	-0-	-335	-0-	4876	3	51	4	N	125	13	0	85	1	190
							138	9									
10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5800	3	58	4	N	255	13	0	169	1	263
							281	9									
11	5400	X	5030	-0-	-370	-0-	4847	3	49	4	N	122	18	0	271	1	96
							134	9									
12	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5178	3	50	4	N	142	21	0	86	1	131
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 67,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,174

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

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	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	5780	3	32	4	N	284	58	0	447	1	180
							312	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7428	3	63	4	N	114	63	0			231
							125	9									
03	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	6615	3	56	4	N	416	48	0	504	1	95
							458	9									
04	7860	X	7071	-0-	-789	-0-	6729	3	63	4	N	254	47	0	90	1	212
							279	9									
05	8432	X	7023	-0-	-1409	-0-	6799	3	64	4	N	145	30	0	178	1	149
							160	9									
06	8160	X	5240	-0-	-2920	-0-	5075	3	52	4	N	103	20	0	83	1	149
							113	9									
07	8432	X	2295	-0-	-6137	-0-	2147	3	21	4	N	115	7	0	85	1	172
							127	9									
08	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7573	3	73	4	N	189	20	0	178	1	163
							208	9									
09	7080	X	6985	-0-	-95	-0-	6777	3	65	4	N	130	19	0	85	1	189
							143	9									
10	7037	X	5420	-0-	-1617	-0-	5296	3	46	4	N	71	12	0	169	1	79
							78	9									
11	7590	X	6389	-0-	-1201	-0-	6190	3	59	4	N	127	23	0	87	1	96
							140	9									
12	7843	X	6096	-0-	-1747	-0-	5878	3	58	4	N	145	23	0	87	1	131
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 75,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,093

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	360	1	2420	3	Y	336	2	0	180	1	261
							370	9									
02	3696	X	2807	-0-	-889	-0-	143	1	2079	3	Y	532	558	1			235
							585	9									
03	4278	X	2803	-0-	-1475	-0-	2411	3	392	9	Y	356	2	0	190	1	399
04	4140	X	2703	-0-	-1437	-0-	2297	3	406	9	Y	369	535	1			233
05	4278	X	3071	-0-	-1207	-0-	2713	3	358	9	Y	325	377	1			181
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	61	1	2607	3	Y	394	175	1			400
							433	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	491	1	2475	3	Y	351	351	1			400
							386	9									
08	3069	X	854	-0-	-2215	-0-	524	1	330	9	Y	300	449	1			251
09	3090	X	1753	-0-	-1337	-0-	630	1	1025	3	Y	89					340
							98	9									
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	2834	3	254	9	Y	231	242	1			329
11	3240	X	2437	-0-	-803	-0-	2081	3	356	9	Y	324	1	0	152	1	500
12	3348	X	2747	-0-	-601	-0-	2413	3	334	9	Y	304	2	0	501	1	301

TOTAL GAS PROD: 31,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,911

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	4371	X	1182	-0-	-3189	-0-	20	1	766	3	Y	269	123	1			223
							100	4	296	9							
02	3948	X	1855	-0-	-2093	-0-	1266	3	93	4	Y	451	403	1			271
							496	9									
03	4123	X	882	-0-	-3241	-0-	774	3	19	4	Y	81	297	1			55
							89	9									
04	3990	X	228	-0-	-3762	-0-	208	3	20	4	Y	-0-	55	1			-0-
05	2480	X	1751	-0-	-729	-0-	1364	3	70	4	Y	288					288
							317	9									
06	1980	X	1167	-0-	-813	-0-	1029	3	107	4	Y	28	209	1			107
							31	9									
07	2046	X	1358	-0-	-688	-0-	910	3	66	4	Y	347	76	1			378
							382	9									
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	1608	3	119	4	Y	403	580	1			201
							443	9									
09	1680	X	1673	-0-	-7	-0-	1029	3	79	4	Y	514	289	1			426
							565	9									
10	1736	X	977	-0-	-759	-0-	436	3	21	4	Y	473	645	1			254
							520	9									
11	2100	X	1732	-0-	-368	-0-	1185	3	63	4	Y	440					694
							484	9									
12	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1365	3	39	4	Y	514	680	1			528
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 16,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

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	10757	X	10708	-0-	-49	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
02	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	8444	-0-	-1966	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
06	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4018	-0-	-3732	-0-	70	1	1081	3	Y	2600	6	0	2174	1	1501
							7	4	2860	9			10	8			
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	180	1	3781	3	Y	3922	9	0	4191	1	1217
							1	4	4314	9			6	8			
03	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	290	1	3843	3	Y	3844	8	0	3774	1	1268
							4228	9					11	8			
04	7500	X	3940	-0-	-3560	-0-	290	1	2560	3	Y	909	7	0	1959	1	207
							90	4	1000	9			4	8			
05	7750	X	3479	-0-	-4271	-0-	310	1	2805	3	Y	81	4	0	264	1	20
							275	4	89	9							
06	7500	X	3234	-0-	-4266	-0-	170	1	2559	3	Y	226	3	0	189	1	54
							256	4	249	9							
*07	7750	X	4398	-0-	-3352	-0-	270	1	3225	3	Y	496	4	0	452	1	94
							357	4	546	9							
08	7750	X	3838	-0-	-3912	-0-	300	1	3046	3	Y	291	4	0	299	1	82
							172	4	320	9							
09	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	240	1	2562	3	Y	416	3	0	272	1	223
							155	4	458	9							
10	3472	X	2526	-0-	-946	-0-	290	1	2062	3	Y	111	1	0	274	1	59
							52	4	122	9							
11	4260	X	2442	-0-	-1818	-0-	280	1	1681	3	Y	296	3	0	192	1	160
							155	4	326	9							
12	4402	X	2636	-0-	-1766	-0-	300	1	1873	3	Y	241	205	1			196
							198	4	265	9							

TOTAL GAS PROD: 50,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,433

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 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	5580	X	4172	-0-	-1408	-0-	4086	3	2	4	Y	76	12	0	178	1	67
							84	9									
02	5040	X	3133	-0-	-1907	-0-	3042	3	91	9	Y	83	6	0			144
03	5425	X	3649	-0-	-1776	-0-	3546	3	103	9	Y	94	12	0	120	1	106
04	5160	X	3474	-0-	-1686	-0-	3391	3	83	9	Y	75	4	0	97	1	80
05	5332	X	834	-0-	-4498	-0-	795	3	39	9	Y	35					115
06	4050	X	3086	-0-	-964	-0-	3021	3	65	9	Y	59	57	1			117
07	3658	X	2601	-0-	-1057	-0-	2544	3	57	9	Y	52	93	1			76
08	3658	X	2140	-0-	-1518	-0-	2099	3	41	9	Y	37					113
09	3480	X	2963	-0-	-517	-0-	2915	3	48	9	Y	44	56	1			101
10	3193	X	2420	-0-	-773	-0-	2381	3	39	9	Y	35					136
11	3090	X	2127	-0-	-963	-0-	2125	3	2	9	Y	2					138
12	2604	X	1564	-0-	-1040	-0-	1560	3	4	9	Y	4	2	0			140

TOTAL GAS PROD: 32,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 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	4247	X	3331	-0-	-916	-0-	3251	3	2	4	Y	71	7	0	185	1	67
							78	9									
02	3836	X	2937	-0-	-899	-0-	2847	3	90	9	Y	82	5	0			144
03	4185	X	3459	-0-	-726	-0-	3318	3	141	9	Y	128	8	0	120	1	144
04	3990	X	3110	-0-	-880	-0-	3031	3	79	9	Y	72	3	0	130	1	83
05	3596	X	1355	-0-	-2241	-0-	1315	3	40	9	Y	36	1	0			118
06	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	2532	3	128	9	Y	116	58	1			176
07	3472	X	2273	-0-	-1199	-0-	2220	3	53	9	Y	48	139	1			85
08	3472	X	1956	-0-	-1516	-0-	1914	3	42	9	Y	38					123
09	3120	X	2544	-0-	-576	-0-	2497	3	47	9	Y	43	61	1			105
10	2759	X	2352	-0-	-407	-0-	2312	3	40	9	Y	36					141
11	2670	X	148	-0-	-2522	-0-	146	3	2	9	Y	2					143
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	1					144

TOTAL GAS PROD: 26,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	20697	-0-	-3297	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
02	21672	X	18548	-0-	-3124	-0-	18548	3			N	-0-					-0-
03	22816	X	20722	-0-	-2094	-0-	20722	3			N	-0-					-0-
04	21360	X	19935	-0-	-1425	-0-	19935	3			N	-0-					-0-
05	21576	X	17867	-0-	-3709	-0-	17867	3			N	-0-					-0-
06	20040	X	18811	-0-	-1229	-0-	18811	3			N	-0-					-0-
07	20708	X	18133	-0-	-2575	-0-	18133	3			N	-0-					-0-
08	20708	X	18150	-0-	-2558	-0-	18150	3			N	-0-					-0-
09	19950	X	17943	-0-	-2007	-0-	17943	3			N	-0-					-0-
10	19437	X	17230	-0-	-2207	-0-	17230	3			N	-0-					-0-
11	18810	X	14597	-0-	-4213	-0-	14597	3			N	-0-					-0-
12	18135	X	9231	-0-	-8904	-0-	9231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4960	X	2532	-0-	-2428	-0-	218	1	1937	3	Y	342	2	0	181	1	266
							1	4	376	9							
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	380	1	3629	3	Y	491	7	0	536	1	214
							540	9									
03	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	586	1	3349	3	Y	358	2	0	174	1	396
							2	4	394	9							
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	645	1	4359	3	Y	374	6	0	531	1	233
							411	9									
05	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	649	1	3429	3	Y	621	508	1			346
							683	9									
06	4860	X	4142	-0-	-718	-0-	726	1	2983	3	Y	394	334	1			406
							433	9									
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	695	1	4531	3	Y	337	356	1			387
							371	9									
08	5208	X	845	-0-	-4363	-0-	515	1	330	9	Y	300	436	1			251
09	5040	X	3999	-0-	-1041	-0-	357	1	3183	3	Y	417					668
							459	9									
10	4774	X	1732	-0-	-3042	-0-	550	1	926	3	Y	233	477	1			424
							256	9									
11	5040	X	4058	-0-	-982	-0-	579	1	3093	3	Y	323	196	1			551
							31	4	355	9							
12	5208	X	4548	-0-	-660	-0-	659	1	3557	3	Y	302	552	1			301
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 46,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,492

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	EOM BALANCE
01	6448	X	4237	-0-	-2211	-0-	64	1	3604	2	N	382	549	1	357
							149	4	420	9					
02	5824	X	4716	-0-	-1108	-0-	71	1	4110	2	N	373	190	1	540
							125	4	410	9					
03	6200	X	3669	-0-	-2531	-0-	19	1	3275	2	N	292	535	1	297
							54	4	321	9					
04	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	26	1	7867	2	N	754	547	1	504
							119	4	829	9					
05	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	25	1	7762	3	N	487	514	1	477
							91	4	536	9					
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	15	1	7212	2	N	446	536	1	387
							79	4	491	9					
07	6510	X	5905	-0-	-605	-0-	5483	2	59	4	N	330	357	1	360
							363	9							
08	6510	X	163	-0-	-6347	-0-	146	2	17	9	N	15			375
09	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	4634	2	101	4	N	396	177	1	594
							436	9							
10	6510	X	3670	-0-	-2840	-0-	3220	2	57	4	N	357	366	1	585
							393	9							
11	6300	X	120	-0-	-6180	-0-	50	2	7	4	N	56	377	1	264
							62	9							
*12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6880	2	150	4	N	488	190	1	562
							537	9							

TOTAL GAS PROD: 60,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,376

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	EOM BALANCE
01	2728	X	1775	-0-	-953	-0-	1303	3	472	9	Y	429	446	1	455
02	1932	X	1803	-0-	-129	-0-	1221	3	8	4	Y	522	812	1	165
							574	9							
03	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	1265	3	516	9	Y	469	542	1	92
04	2520	X	2433	-0-	-87	-0-	1687	3	746	9	Y	678	541	1	229
05	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	1675	3	3	4	Y	436	539	1	126
							480	9							
06	1920	X	1276	-0-	-644	-0-	1039	3	237	9	Y	215	242	1	99
07	2511	X	1304	-0-	-1207	-0-	1091	3	8	4	Y	186	153	1	132
							205	9							
08	2511	X	1204	-0-	-1307	-0-	998	3	206	9	Y	187	266	1	53
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	338	179	1	212
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	223	257	1	178
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	157	187	1	148
12	1302	X	810	-0-	-492	-0-	489	3	24	4	Y	270	274	1	144
							297	9							

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	6355	X	5489	-0-	-866	-0-	5271	3	218	9	Y	198	21	0	197	1	170
													1	8			
02	5740	X	4543	-0-	-1197	-0-	4228	3	315	9	Y	286	17	0	278	1	161
03	6820	X	4488	-0-	-2332	-0-	4015	3	473	9	Y	430	12	0	450	1	125
													4	8			
04	6600	X	4774	-0-	-1826	-0-	4333	3	441	9	Y	401	12	0	432	1	81
													1	8			
05	6820	X	4520	-0-	-2300	-0-	4135	3	385	9	Y	350	11	0	179	1	241
06	5310	X	5114	-0-	-196	-0-	4635	3	479	9	Y	435	10	0	455	1	211
07	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	3978	3	479	9	Y	435	6	0	463	1	177
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5163	3	446	9	Y	405	7	0	440	1	135
09	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	4824	3	448	9	Y	407	27	0	429	1	86
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5146	3	879	9	Y	799	8	0	416	1	461
11	5430	X	4601	-0-	-829	-0-	4385	3	216	9	Y	196	15	0	464	1	178
12	5611	X	2641	-0-	-2970	-0-	2199	3	442	9	Y	402	9	0	351	1	220

TOTAL GAS PROD: 57,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3064	3	12	4	Y	375	481	1	1	8	92
							413	9									
02	2660	X	2652	-0-	-8	-0-	2209	3	443	9	Y	403	375	1			120
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2637	3	404	9	Y	367	322	1			165
04	3390	X	1764	-0-	-1626	-0-	1470	3	294	9	Y	267	373	1	1	8	58
05	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	2720	3	579	9	Y	526	444	1			140
06	3390	X	2309	-0-	-1081	-0-	1795	3	514	9	Y	467	1	0	420	1	186
07	3038	X	2156	-0-	-882	-0-	1555	3	601	9	Y	546	469	1			263
08	3286	X	619	-0-	-2667	-0-	373	3	246	9	Y	224	234	1			253
09	3180	X	1707	-0-	-1473	-0-	1377	3	330	9	Y	300	58	1			495
10	3286	X	2844	-0-	-442	-0-	2534	3	310	9	Y	282	1	0	412	1	364
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1942	3	34	4	Y	360	1	0	477	1	246
							396	9									
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2822	3	7	4	Y	438	231	1			453
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 29,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,555

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	696	3	607	9	Y	552	266	1	1	8	592
02	1596	N	1176	-0-	-420	-0-	734	3	442	9	Y	402	742	1			252
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1021	3	567	9	Y	515	1	0	266	1	500
04	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	826	3	281	9	Y	255	532	1			223
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	802	3	534	9	Y	485	268	1			440
06	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1035	3	378	9	Y	344	509	1			275
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	138	1	870	3	Y	320	339	1			256
							352	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	316	1	1047	3	Y	461	512	1			205
							507	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	353	1	883	3	Y	333	84	1			454
							366	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	293	1	811	3	Y	245	331	1			368
							270	9									
11	1800	N	1255	-0-	-545	-0-	226	1	635	3	Y	358	349	1			377
							394	9									
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	374	1	903	3	Y	352	1	0	338	1	390
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 17,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,622

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 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	4898	X	3056	-0-	-1842	-0-	2582	3	63	4	Y	374	4	0	570	1	259
							411	9									
02	4424	X	1725	-0-	-2699	-0-	1440	3	84	4	Y	183	4	0			438
							201	9									
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4782	3	76	4	Y	596	5	0	815	1	213
							656	9					1	8			
04	4740	X	4728	-0-	-12	-0-	4246	3	8	4	Y	431	367	1	1	8	276
							474	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4396	3	694	9	Y	631	594	1			313
06	5340	X	3951	-0-	-1389	-0-	3188	3	6	4	Y	688	585	1			416
							757	9									
07	5518	X	2959	-0-	-2559	-0-	2417	3	58	4	Y	440	504	1			351
							484	9									
08	5518	X	3808	-0-	-1710	-0-	3089	3	80	4	Y	581	446	1			486
							639	9									
09	4920	X	3415	-0-	-1505	-0-	2817	3	9	4	Y	535	756	1			265
							589	9									
10	5084	X	3401	-0-	-1683	-0-	2680	3	3	4	Y	653	1	0	358	1	559
							718	9									
11	3960	X	2638	-0-	-1322	-0-	2079	3	25	4	Y	485	2	0	670	1	372
							534	9									
12	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	2197	3	82	4	Y	404	2	0	506	1	268
							444	9									

TOTAL GAS PROD: 43,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,001

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 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	2976	X	1942	-0-	-1034	-0-	1528	3	414	9	Y	376	7	0	332	1	258
02	2688	X	995	-0-	-1693	-0-	794	3	201	9	Y	183	3	0			438
03	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	1529	3	653	9	Y	594	4	0	815	1	212
													1	8			
04	2880	X	2635	-0-	-245	-0-	2225	3	410	9	Y	373	346	1	1	8	238
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	1999	3	527	9	Y	479	480	1			237
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2026	3	263	9	Y	239	332	1			144
07	2728	N	2002	-0-	-726	-0-	1701	3	301	9	Y	274	200	1			218
08	2511	N	1661	-0-	-850	-0-	1380	3	3	4	Y	253	259	1			212
							278	9									
09	3000	N	3207	-0-	207	207	2572	3	635	9	Y	577	503	1			286
10	2465	N	2258	-0-	-207	-0-	1844	3	414	9	Y	376	1	0	340	1	321
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1615	3	348	9	Y	316	2	0	393	1	242
*12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1366	3	4	4	Y	404	2	0	376	1	268
							444	9									

TOTAL GAS PROD: 25,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

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	6200	X	3349	-0-	-2851	-0-	2803	3	546	9	Y	496	1	0	275	1	536
													1	8			
02	4312	X	2645	-0-	-1667	-0-	2207	3	438	9	Y	398	1	0	684	1	249
03	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	2825	3	584	9	Y	531	1	0	263	1	516
04	3810	X	1876	-0-	-1934	-0-	1600	3	276	9	Y	251	1	0	547	1	219
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	3878	3	550	9	Y	500	1	0	265	1	453
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3755	3	380	9	Y	345	1	0	522	1	275
07	3410	X	2963	-0-	-447	-0-	214	1	2396	3	Y	321	1	0	339	1	256
							353	9									
08	4433	X	4177	-0-	-256	-0-	424	1	3183	3	Y	518	1	0	543	1	230
							570	9									
09	4290	X	3577	-0-	-713	-0-	433	1	2778	3	Y	333	1	0	94	1	468
							366	9									
10	4433	X	2581	-0-	-1852	-0-	271	1	2039	3	Y	246	1	0	341	1	372
							271	9									
11	4140	X	2512	-0-	-1628	-0-	243	1	1875	3	Y	358	1	0	352	1	377
							394	9									
12	4185	X	2848	-0-	-1337	-0-	411	1	2050	3	Y	352	339	1			390
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 38,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,649

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4830	-0-	-1587		-0-	4357	3	63	4	Y	373	13	0	461	1	79
								410	9					1	8			
02	6306	X	6306	-0-	-0-		-0-	5904	3	37	4	Y	332	17	0	351	1	43
								365	9									
03	6417	X	5905	-0-	-512		-0-	5506	3	24	4	Y	341	10	0	215	1	159
								375	9									
04	5370	X	4545	-0-	-825		-0-	4109	3	34	4	Y	365	6	0	306	1	211
								402	9					1	8			
05	6417	X	5611	-0-	-806		-0-	5199	3	16	4	Y	360	7	0	333	1	231
								396	9									
06	6210	X	3922	-0-	-2288		-0-	3611	3	4	4	Y	279	3	0	335	1	172
								307	9									
07	6417	X	4704	-0-	-1713		-0-	3941	3	2	4	Y	692	2	0	508	1	355
								761	9									
08	5890	X	4983	-0-	-907		-0-	4161	3	19	4	Y	730	2	0	711	1	372
								803	9									
09	5430	X	5112	-0-	-318		-0-	4292	3	21	4	Y	726	709	1			389
								799	9									
10	5611	X	3667	-0-	-1944		-0-	3395	3	17	4	Y	232	565	1			56
								255	9									
11	4830	X	3733	-0-	-1097		-0-	3462	3	25	4	Y	224	1	0	121	1	158
								246	9									
12	4991	X	1801	-0-	-3190		-0-	1496	3	12	4	Y	266	196	1			228
								293	9									

TOTAL GAS PROD: 55,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,920

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8006	-0-	-1976		-0-	7183	3	138	4	Y	623	17	0	364	1	626
								685	9									
02	8652	X	6344	-0-	-2308		-0-	5863	3	90	4	Y	355	13	0	474	1	494
								391	9									
03	9579	X	9303	-0-	-276		-0-	8618	3	126	4	Y	508	15	0	661	1	326
								559	9									
04	9270	X	7684	-0-	-1586		-0-	7212	3	81	4	Y	355	10	0	321	1	350
								391	9									
05	8959	X	8594	-0-	-365		-0-	8077	3	117	4	Y	364	12	0	238	1	464
								400	9									
06	9000	X	7247	-0-	-1753		-0-	7139	3	100	4	Y	7	7	0	399	1	65
								8	9									
07	9300	X	7674	-0-	-1626		-0-	7631	3	33	4	Y	9	8	0	59	1	7
								10	9									
08	9300	X	7196	-0-	-2104		-0-	7153	3	36	4	Y	6	7	0	6	1	-0-
								7	9									
09	8310	X	6382	-0-	-1928		-0-	6343	3	28	4	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
10	8587	X	6738	-0-	-1849		-0-	6678	3	50	4	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
11	7440	X	6910	-0-	-530		-0-	5365	3	68	4	Y	1343	12	0			1331
								1477	9									
12	7688	X	7029	-0-	-659		-0-	6067	3	76	4	Y	805	702	1			1434
								886	9									

TOTAL GAS PROD: 89,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,394

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	911	3	Y	269	108	1	223
							59	4	296	9					
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1155	3	62	4	Y	158	286	1	95
							174	9							
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	834	3	27	4	Y	25	103	1	17
							28	9							
04	1260	N	745	-0-	-515	-0-	412	3	16	4	Y	288	112	1	193
							317	9							
05	1457	N	1084	-0-	-373	-0-	971	3	24	4	Y	81	152	1	122
							89	9							
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	990	3	57	4	Y	84	88	1	118
							92	9							
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	632	3	41	4	Y	3	84	1	37
							3	9							
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1209	3	43	4	Y	419	247	1	209
							461	9							
09	1140	N	715	-0-	-425	-0-	612	3	28	4	Y	68	220	1	57
							75	9							
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	3	1	4	Y	2	58	1	1
							2	9							
11	1410	N	48	-0-	-1362	-0-	48	3			Y	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	15180	-0-	-785	-0-	14861	3	53	4	N	242	22	0	372	1	215
							266	9					4	8			
02	14420	X	13426	-0-	-994	-0-	13167	3	47	4	N	193	16	0	178	1	209
							212	9					5	8			
03	15500	X	14446	-0-	-1054	-0-	14192	3	53	4	N	183	13	0	177	1	200
							201	9					2	8			
04	14700	X	13823	-0-	-877	-0-	13557	3	50	4	N	196	10	0	161	1	220
							216	9					5	8			
05	15190	X	13063	-0-	-2127	-0-	12839	3	46	4	N	162	6	0	177	1	199
							178	9									
06	14700	X	13949	-0-	-751	-0-	13704	3	49	4	N	178	5	0			372
							196	9									
07	14880	X	12451	-0-	-2429	-0-	12245	3	51	4	N	141	12	0	358	1	143
							155	9									
08	14446	X	11757	-0-	-2689	-0-	11538	3	52	4	N	152	12	0			283
							167	9									
09	13950	X	13329	-0-	-621	-0-	12928	3	49	4	N	320	11	0	141	1	451
							352	9									
10	14415	X	11997	-0-	-2418	-0-	11783	3	45	4	N	154	14	0	352	1	239
							169	9									
11	13950	X	12236	-0-	-1714	-0-	11987	3	45	4	N	185	22	0			402
							204	9									
12	12462	X	11717	-0-	-745	-0-	11484	3	43	4	N	173	28	0	362	1	185
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 157,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,279

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5349	-0-	-293	-0-	5266	3	2	4	Y	74	9	0	189	1	69
							81	9									
02	5096	X	4103	-0-	-993	-0-	4020	3	83	9	Y	75	5	0			139
03	5642	X	4735	-0-	-907	-0-	4593	3	142	9	Y	129	8	0	117	1	143
04	5400	X	3468	-0-	-1932	-0-	3385	3	83	9	Y	75	2	0	130	1	86
05	5363	X	4496	-0-	-867	-0-	4450	3	46	9	Y	42	2	0			126
06	5190	X	4050	-0-	-1140	-0-	3922	3	128	9	Y	116	62	1			180
07	4743	X	1759	-0-	-2984	-0-	1705	3	54	9	Y	49	143	1			86
08	4743	X	2652	-0-	-2091	-0-	2610	3	42	9	Y	38					124
09	4350	X	2651	-0-	-1699	-0-	2610	3	41	9	Y	37	61	1			100
10	4495	X	1864	-0-	-2631	-0-	1825	3	39	9	Y	35					135
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	2					137
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 35,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5839	3	228	9	N	207	17	0	360	1	217
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5592	3	176	9	N	160	14	0	182	1	181
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5559	3	180	9	N	164	11	0			334
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6071	3	190	9	N	173	10	0	358	1	139
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5746	3	171	9	N	155	7	0			287
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5738	3	174	9	N	158	5	0			440
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5603	3	139	9	N	126	7	0			559
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5215	3	158	9	N	144	7	0	354	1	342
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5396	3	142	9	N	129	6	0			465
10	5208	X	5036	-0-	-172	-0-	4854	3	182	9	N	165	7	0			623
11	5040	X	4778	-0-	-262	-0-	4665	3	113	9	N	103	10	0	521	1	195
12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	4830	3	150	9	N	136	13	0			318

TOTAL GAS PROD: 67,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28216	-0-	-3900	-0-	28213	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	29008	X	24889	-0-	-4119	-0-	24888	3	1	4	N	-0-					-0-
03	31806	X	27845	-0-	-3961	-0-	27844	3	1	4	N	-0-					-0-
04	27300	X	26197	-0-	-1103	-0-	26196	3	1	4	N	-0-					-0-
05	28210	X	25506	-0-	-2704	-0-	25505	3	1	4	N	-0-					-0-
06	27300	X	21830	-0-	-5470	-0-	21829	3	1	4	N	-0-					-0-
07	27838	X	23326	-0-	-4512	-0-	23325	3	1	4	N	-0-					-0-
08	27838	X	23001	-0-	-4837	-0-	23000	3	1	4	N	-0-					-0-
09	26190	X	20079	-0-	-6111	-0-	20078	3	1	4	N	-0-					-0-
10	25513	X	22804	-0-	-2709	-0-	22803	3	1	4	N	-0-					-0-
11	22560	X	21696	-0-	-864	-0-	21695	3	1	4	N	-0-					-0-
12	23312	X	21790	-0-	-1522	-0-	21789	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	21259	-0-		-2983		-0-	21013	3	52	4	N	176	46	0	543	1	156
									194	9									
02	21896	X	18401	-0-		-3495		-0-	18236	3	44	4	N	110	24	0			242
									121	9									
03	23219	X	20426	-0-		-2793		-0-	20200	3	50	4	N	160	40	0			362
									176	9									
04	21090	X	19397	-0-		-1693		-0-	19164	3	47	4	N	169	15	0	360	1	156
									186	9									
05	21266	X	18688	-0-		-2578		-0-	18524	3	47	4	N	106	6	0			256
									117	9									
06	20580	X	18967	-0-		-1613		-0-	18663	3	48	4	N	233	352	1			137
									256	9									
07	20429	X	19068	-0-		-1361		-0-	19000	3	47	4	N	19					156
									21	9									
08	20429	X	19341	-0-		-1088		-0-	19190	3	46	4	N	95					251
									105	9									
09	19410	X	17226	-0-		-2184		-0-	17085	3	43	4	N	89					340
									98	9									
10	19592	X	17586	-0-		-2006		-0-	17513	3	40	4	N	30	186	1			184
									33	9									
11	18960	X	17156	-0-		-1804		-0-	17033	3	37	4	N	78					262
									86	9									
12	19344	X	17336	-0-		-2008		-0-	17221	3	41	4	N	67	23	0			306
									74	9									

TOTAL GAS PROD: 224,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

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. GAS LIFT	(I)(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	4975	-0-		-729		-0-	4152	3	61	4	N	693	5	0	901	1	472
									762	9					2	8			
02	5206	X	5206	-0-		-0-		-0-	3876	3	24	4	N	1187	4	0	1107	1	548
									1306	9									
03	5146	X	3599	-0-		-1547		-0-	2580	3	8	4	N	919	2	0	895	1	568
									1011	9					2	8			
04	4980	X	4110	-0-		-870		-0-	3101	3	70	4	N	854	875	1	2	8	545
									939	9									
05	5766	X	4323	-0-		-1443		-0-	3170	3	101	4	N	956	721	1			780
									1052	9									
06	5869	X	5869	-0-		-0-		-0-	4939	3	16	4	N	831	531	1			1080
									914	9									
07	5766	X	5074	-0-		-692		-0-	4269	3	18	4	N	715	1057	1			738
									787	9									
08	5086	X	5086	-0-		-0-		-0-	4120	3	5	4	N	874	1066	1			546
									961	9									
09	5880	X	4058	-0-		-1822		-0-	3180	3	11	4	N	788	721	1			613
									867	9									
10	6076	X	3262	-0-		-2814		-0-	2411	3	50	4	N	728	723	1			618
									801	9									
11	5880	X	2441	-0-		-3439		-0-	1852	3	94	4	N	450	350	1			718
									495	9									
12	5084	X	3368	-0-		-1716		-0-	2486	3	113	4	N	699	1027	1			390
									769	9									

TOTAL GAS PROD: 51,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,694

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3340	3	405	9	Y	368	16 1	0 8	164	1	340
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1996	3	308	9	Y	280	10	0	448	1	162
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2221	3	469	9	Y	426	9 4	0 8	450	1	125
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2495	3	438	9	Y	398	9 1	0 8	432	1	81
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2483	3	382	9	Y	347	9	0	178	1	241
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2690	3	393	9	Y	357	8	0	417	1	173
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1607	3	475	9	Y	432	3	0	425	1	177
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2602	3	443	9	Y	403	5	0	440	1	135
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2699	3	433	9	Y	394	440	1			89
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3467	3	105	9	Y	95	18	0	121	1	45
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2170	3	179	9	Y	163	19	0	47	1	142
*12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1143	3	552	9	Y	502	10	0	359	1	275

TOTAL GAS PROD: 33,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,165

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5067	-0-	-451	-0-	4749	3	318	9	N	289	2	0			579
02	4984	X	4376	-0-	-608	-0-	4245	3	131	9	N	119	2	0			696
03	5456	X	4890	-0-	-566	-0-	4644	3	246	9	N	224	1	0	543	1	376
04	4980	X	4549	-0-	-431	-0-	4372	3	177	9	N	161	191	1			346
05	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4478	3	110	9	N	100					446
06	4890	X	4383	-0-	-507	-0-	4205	3	178	9	N	162					608
07	4898	X	2752	-0-	-2146	-0-	2710	3	42	9	N	38	342	1			304
08	4898	X	3611	-0-	-1287	-0-	3473	3	138	9	N	125					429
09	4560	X	3616	-0-	-944	-0-	3537	3	79	9	N	72					501
10	4588	X	4505	-0-	-83	-0-	4442	3	63	9	N	57	176	1			382
11	4380	X	2300	-0-	-2080	-0-	2242	3	58	9	N	53					435
*12	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4780	3	147	9	N	134	1	0			568

TOTAL GAS PROD: 49,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,534

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 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	26071	X	19640	-0-	-6431	-0-	84 185	1 4	18973 398	3 9	Y	362	22	0	371	1	99
02	23548	X	20259	-0-	-3289	-0-	78 171	1 4	19658 352	3 9	Y	320	14	0	337	1	68
03	25513	X	20860	-0-	-4653	-0-	85 186	1 4	20238 351	3 9	Y	319	23	0	304	1	60
04	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	124 246	1 4	24303 534	3 9	Y	485	18	0	470	1	57
05	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	136 313	1 4	28882 640	3 9	Y	582	7	0	560	1	72
06	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	163 347	1 4	33577 685	3 9	Y	623	528	1			167
07	39424	X	39424	-0-	-0-	-0-	187 417	1 4	38051 769	3 9	Y	699	760	1			106
08	29977	X	27678	-0-	-2299	-0-	27214	3	464	9	Y	422	379	1			149
09	34770	X	13744	-0-	-21026	-0-	13617	3	127	9	Y	115	117	1			147
10	35929	X	2370	-0-	-33559	-0-	10 34	1 4	2297 29	3 9	Y	26	119	1			54
11	34770	X	944	-0-	-33826	-0-	2 25	1 9	917	3	Y	23					77
12	35929	X	27346	-0-	-8583	-0-	98 333	1 4	26302 613	3 9	Y	557	56	0	357	1	221

TOTAL GAS PROD: 262,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,533

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7649	-0-	-4193	-0-	109	1	7390	3	Y	99	13	0	61	1	36
							41	4	109	9							
02	10696	X	7604	-0-	-3092	-0-	103	1	7377	3	Y	79	2	0	95	1	18
							37	4	87	9							
03	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	139	1	10438	3	Y	86	1	0	62	1	41
							47	4	95	9							
04	7710	X	1812	-0-	-5898	-0-	25	1	1765	3	Y	13	1	0	50	1	3
							8	4	14	9							
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	49	1	3273	3	Y	38					38
							10	4	42	9							
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	99	1	8364	3	Y	80	90	1			28
							30	4	88	9							
*12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	96	1	6718	3	Y	82	9	0	39	1	62
							22	4	90	9							

TOTAL GAS PROD: 46,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47182	X	35556	-0-	-11626	-0-	152	1	34286	3	Y	714	39	0	736	1	197
							333	4	785	9							
02	42616	X	36666	-0-	-5950	-0-	141	1	35523	3	Y	631	25	0	668	1	135
							308	4	694	9							
03	46190	X	37752	-0-	-8438	-0-	154	1	36571	3	Y	629	41	0	603	1	120
							335	4	692	9							
04	45642	X	45642	-0-	-0-	-0-	224	1	43919	3	Y	959	32	0	933	1	114
							444	4	1055	9							
05	54271	X	54271	-0-	-0-	-0-	246	1	52191	3	Y	1153	13	0	1111	1	143
							566	4	1268	9							
06	62958	X	62958	-0-	-0-	-0-	294	1	60677	3	Y	1235	1047	1			331
							628	4	1359	9							
07	71377	X	71377	-0-	-0-	-0-	338	1	68761	3	Y	1386	1507	1			210
							753	4	1525	9							
08	54281	X	50103	-0-	-4178	-0-	49182	3	921	9	Y	837	751	1			296
09	62940	X	24089	-0-	-38851	-0-	530	1	22596	3	Y	228	232	1			292
							712	4	251	9							
10	65038	X	4286	-0-	-60752	-0-	18	1	4151	3	Y	50	236	1			106
							62	4	55	9							
11	62940	X	1712	-0-	-61228	-0-	3	1	1658	3	Y	46					152
							51	9									
12	65038	X	49515	-0-	-15523	-0-	178	1	47530	3	Y	1096	101	0	708	1	439
							601	4	1206	9							

TOTAL GAS PROD: 473,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,964

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	17666	-0-	-5770	-0-	76	1	17001	3	Y	385	19	0	399	1	107
							165	4	424	9							
02	21168	X	18211	-0-	-2957	-0-	70	1	17613	3	Y	341	12	0	362	1	74
							153	4	375	9							
03	22940	X	18141	-0-	-4799	-0-	74	1	17550	3	Y	324	20	0	315	1	63
							161	4	356	9							
04	22200	X	1279	-0-	-20921	-0-	6	1	1240	3	Y	18	1	0	77	1	3
							13	4	20	9							
05	20336	X	615	-0-	-19721	-0-	3	1	592	3	Y	13	13	1			3
							6	4	14	9							
06	19500	X	-0-	-0-	-19500	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					-0-
08	18135	X	1720	-0-	-16415	-0-	536	1	1060	4	Y	113	73	1			40
							124	9									
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	123	31	1			132
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	107	1			25
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					25
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

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	34906	X	26864	-0-	-8042	-0-	26021	3	97	4	N	678	109	0	879	1	368
							746	9					1	8			
02	31528	X	23333	-0-	-8195	-0-	23105	3	85	4	N	130	48	0	1	8	449
							143	9									
03	31062	X	26286	-0-	-4776	-0-	25754	3	94	4	N	398	46	0	547	1	254
							438	9									
04	30060	X	27016	-0-	-3044	-0-	26337	3	90	4	N	535	40	0	347	1	402
							589	9									
05	28334	X	24066	-0-	-4268	-0-	23615	3	88	4	N	330	49	0	364	1	318
							363	9					1	8			
06	26010	X	23560	-0-	-2450	-0-	23201	3	88	4	N	246	40	0	344	1	180
							271	9									
07	27931	X	24942	-0-	-2989	-0-	24484	3	82	4	N	342	31	0			491
							376	9									
08	27931	X	25650	-0-	-2281	-0-	25109	3	84	4	N	415	40	0	543	1	323
							457	9									
09	27030	X	23973	-0-	-3057	-0-	23435	3	78	4	N	418	39	0	362	1	340
							460	9									
10	24335	X	23986	-0-	-349	-0-	23423	3	77	4	N	442	28	0	353	1	401
							486	9									
11	24810	X	21814	-0-	-2996	-0-	21350	3	58	4	N	369	541	1			229
							406	9									
12	25637	X	22857	-0-	-2780	-0-	22358	3	49	4	N	409	3	0	181	1	454
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 294,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,712

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	36146	X	30371	-0-	-5775	-0-	29402	3	286	4	N	621	81	0	731	1	278
							683	9					1	8			
02	32648	X	27426	-0-	-5222	-0-	26557	3	258	4	N	555	32	0	178	1	623
							611	9									
03	32302	X	29760	-0-	-2542	-0-	28976	3	291	4	N	448	22	0	911	1	136
							493	9					2	8			
04	31260	X	27521	-0-	-3739	-0-	26711	3	254	4	N	505	17	0	241	1	383
							556	9									
05	30380	X	25974	-0-	-4406	-0-	25169	3	266	4	N	490	56	0	561	1	255
							539	9					1	8			
06	29400	X	26356	-0-	-3044	-0-	25539	3	268	4	N	499	48	0	534	1	172
							549	9									
*07	30380	X	24322	-0-	-6058	-0-	23625	3	248	4	N	408	34	0			546
							449	9									
08	29760	X	22661	-0-	-7099	-0-	21978	3	211	4	N	429	39	0	736	1	200
							472	9									
09	27510	X	27255	-0-	-255	-0-	26416	3	259	4	N	527	48	0	512	1	167
							580	9									
10	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	26518	3	262	4	N	572	42	0	357	1	340
							629	9									
11	26370	X	25829	-0-	-541	-0-	25091	3	226	4	N	465	1	0	550	1	254
							512	9									
*12	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	24469	3	174	4	N	456	4	0	182	1	524
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 320,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,975

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	38161	X	28935	-0-	-9226	-0-	120	1	27131	3	Y	1291	31	0	1342	1	368
							264	4	1420	9							
02	34468	X	29754	-0-	-4714	-0-	111	1	28110	3	Y	1172	19	0	1264	1	257
							244	4	1289	9							
03	37355	X	30717	-0-	-6638	-0-	122	1	28940	3	Y	1264	33	0	1238	1	250
							265	4	1390	9							
04	36150	X	5824	-0-	-30326	-0-	28	1	5454	3	Y	261	4	0	476	1	31
							55	4	287	9							
05	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
06	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					Y	-0-					-0-
07	32953	X	-0-	-0-	-32953	-0-					Y	-0-					-0-
08	30721	X	13764	-0-	-16957	-0-	13219	3	545	9	Y	495	320	1			175
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	18401	3	957	9	Y	870	137	1			908
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	18	1	4144	3	Y	156	736	1			328
							62	4	172	9							
11	13320	X	1361	-0-	-11959	-0-	3	1	1312	3	Y	42					370
							46	9									
*12	39794	X	39794	-0-	-0-	-0-	140	1	37612	3	Y	1424	80	0	1121	1	593
							476	4	1566	9							

TOTAL GAS PROD: 173,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,975

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 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	62682	X	30751	-0-	-31931	-0-	435	1	29415	3	Y	670	50	0	472	1	258
							164	4	737	9							
02	59528	X	30499	-0-	-29029	-0-	411	1	29364	3	Y	526	6	0	653	1	125
							145	4	579	9							
03	65906	X	42880	-0-	-23026	-0-	554	1	41546	3	Y	539	5	0	400	1	259
							187	4	593	9							
04	63780	X	46180	-0-	-17600	-0-	623	1	44766	3	Y	527	29	0	627	1	130
							211	4	580	9							
05	59208	X	59208	-0-	-0-	-0-	632	1	57680	3	Y	581	13	0	437	1	261
							257	4	639	9							
06	51087	X	51087	-0-	-0-	-0-	577	1	49890	3	Y	366	351	1			276
							217	4	403	9							
07	60584	X	60584	-0-	-0-	-0-	740	1	59069	3	Y	502	572	1			206
							223	4	552	9							
08	59210	X	51560	-0-	-7650	-0-	691	1	50336	3	Y	342	271	1			277
							157	4	376	9							
09	57300	X	47146	-0-	-10154	-0-	652	1	45898	3	Y	393	184	1			486
							164	4	432	9							
10	59210	X	13672	-0-	-45538	-0-	200	1	13333	3	Y	89	341	1			234
							41	4	98	9							
11	58620	X	34362	-0-	-24258	-0-	392	1	33291	3	Y	509	566	1			177
							119	4	560	9							
12	60574	X	27678	-0-	-32896	-0-	385	1	26738	3	Y	425	35	0	235	1	332
							87	4	468	9							

TOTAL GAS PROD: 495,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,469

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	14888	-0-	-4859	-0-	64	1	14380	3	Y	276	16	0	283	1	76
							140	4	304	9							
02	17836	X	15354	-0-	-2482	-0-	59	1	14899	3	Y	243	10	0	256	1	53
							129	4	267	9							
03	19344	X	15810	-0-	-3534	-0-	64	1	15339	3	Y	242	17	0	231	1	47
							141	4	266	9							
04	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	94	1	18420	3	Y	369	14	0	358	1	44
							186	4	406	9							
05	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	103	1	21890	3	Y	443	5	0	426	1	56
							237	4	487	9							
06	16440	X	9393	-0-	-7047	-0-	44	1	9083	3	Y	156	169	1			43
							94	4	172	9							
07	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
08	22723	X	7080	-0-	-15643	-0-	7006	3	74	9	Y	67	43	1			24
09	21990	X	11020	-0-	-10970	-0-	10924	3	96	9	Y	87	18	1			93
10	22723	X	16822	-0-	-5901	-0-	68	1	16152	3	Y	326	75	1			344
							243	4	359	9							
11	9390	X	3701	-0-	-5689	-0-	7	1	3675	3	Y	17					361
							19	9									
*12	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	75	1	19935	3	Y	425	42	0	575	1	169
							252	4	468	9							

TOTAL GAS PROD: 156,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	10447	X	6599	-0-	-3848	-0-	4871	3	349	4	Y	1254	1	0	865	1	463
							1379	9					3	8			
02	9324	X	6047	-0-	-3277	-0-	4331	3	436	4	Y	1164	1	0	1415	1	208
							1280	9					3	8			
03	6727	X	3339	-0-	-3388	-0-	2268	3	221	4	Y	773	1	0	771	1	207
							850	9					2	8			
04	6390	X	2130	-0-	-4260	-0-	1330	3	181	4	Y	563	1	0	473	1	294
							619	9					2	8			
05	6696	X	1381	-0-	-5315	-0-	690	3	113	4	Y	525	1	0	584	1	233
							578	9					1	8			
06	6480	X	1835	-0-	-4645	-0-	1017	3	148	4	Y	609	538	1			304
							670	9									
07	6696	X	2940	-0-	-3756	-0-	1702	3	142	4	Y	996	839	1			461
							1096	9									
08	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	1407	3	130	4	Y	1397	1671	1			187
							1537	9									
09	2130	X	2087	-0-	-43	-0-	1271	3	99	4	Y	652	726	1			113
							717	9									
10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1635	3	98	4	Y	443	363	1			193
							487	9									
11	2970	X	1528	-0-	-1442	-0-	917	3	57	4	Y	504	534	1			163
							554	9									
12	3069	X	1432	-0-	-1637	-0-	957	3	72	4	Y	366	372	1			157
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 34,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,246

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	10199	X	6736	-0-	-3463	-0-	6623	3	102	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	9212	X	7878	-0-	-1334	-0-	7710	3	156	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9498	3	213	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	8550	X	8167	-0-	-383	-0-	7289	3	133	4	Y	677	2	0	518	1	154
							745	9					3	8			
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	7985	3	186	4	Y	1047	1	0	942	1	258
							1152	9									
06	9390	X	8345	-0-	-1045	-0-	6885	3	167	4	Y	1175	1153	1			280
							1293	9									
07	9703	X	6217	-0-	-3486	-0-	5245	3	82	4	Y	809	935	1			154
							890	9									
08	9703	X	7556	-0-	-2147	-0-	6748	3	86	4	Y	656	622	1			188
							722	9									
09	9030	X	6589	-0-	-2441	-0-	5556	3	143	4	Y	809	560	1			437
							890	9									
10	9331	X	5443	-0-	-3888	-0-	4648	3	71	4	Y	658	744	1			351
							724	9									
11	8340	X	4668	-0-	-3672	-0-	3965	3	67	4	Y	578	614	1			315
							636	9									
12	7564	X	4607	-0-	-2957	-0-	4067	3	61	4	Y	435	396	1			354
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 85,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,868

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	11470	X	10528	-0-	-942	-0-	10351	3	160	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	10360	X	10098	-0-	-262	-0-	9882	3	201	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	10880	3	244	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	10397	3	191	4	Y	1082	8	0	824	1	246
							1190	9					4	8			
05	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	10235	3	239	4	Y	1155	8	0	1110	1	283
							1271	9									
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	9410	3	228	4	Y	1578	5	0	1481	1	375
							1736	9									
07	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	9752	3	153	4	Y	1320	3	0	1441	1	251
							1452	9									
08	12183	X	9705	-0-	-2478	-0-	8323	3	106	4	Y	1160	2	0	1077	1	332
							1276	9									
09	11790	X	10047	-0-	-1743	-0-	8675	3	222	4	Y	1045	2	0	811	1	564
							1150	9									
10	11749	X	9829	-0-	-1920	-0-	8414	3	125	4	Y	1173	3	0	1109	1	625
							1290	9									
11	11370	X	8397	-0-	-2973	-0-	7252	3	122	4	Y	930	6	0	1045	1	504
							1023	9									
12	11346	X	8142	-0-	-3204	-0-	7305	3	107	4	Y	664	2	0	627	1	539
							730	9									

TOTAL GAS PROD: 124,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,146

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	8556	X	3005	-0-	-5551	-0-	2522	3	216	4	Y	243	1	0	268	1	89
							267	9					1	8			
02	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	11415	3	474	4	Y	1384	3	0	1220	1	247
							1522	9					3	8			
03	8556	X	7881	-0-	-675	-0-	6698	3	330	4	Y	775	1	0	812	1	207
							853	9					2	8			
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5069	3	277	4	Y	561	473	1	2	8	293
							617	9									
05	11594	X	5605	-0-	-5989	-0-	4722	3	305	4	Y	525	584	1	1	8	233
							578	9									
06	11220	X	5646	-0-	-5574	-0-	4666	3	310	4	Y	609	538	1			304
							670	9									
07	11594	X	6987	-0-	-4607	-0-	5665	3	226	4	Y	996	839	1			461
							1096	9									
08	7874	X	4082	-0-	-3792	-0-	3862	3	220	4	Y	-0-	461	1			-0-
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	5810	3	197	4	Y	652	539	1			113
							717	9									
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5269	3	205	4	Y	441	362	1			192
							485	9									
11	6750	X	5950	-0-	-800	-0-	5221	3	173	4	Y	505	1	0	534	1	162
							556	9									
12	6975	X	5234	-0-	-1741	-0-	4640	3	188	4	Y	369	2	0	372	1	157
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 76,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,060

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11208	-0-	-1967	-0-	847	1	8741	3	Y	1473	13	0	1478	1	1065
							1620	9									
02	11900	X	10097	-0-	-1803	-0-	907	1	7790	3	Y	1273	11	0	1342	1	983
							1400	9					2	8			
03	11749	X	10770	-0-	-979	-0-	1100	1	8251	3	Y	1290	9	0	1474	1	789
							1419	9					1	8			
04	11250	X	8703	-0-	-2547	-0-	1137	1	6311	3	Y	1141	6	0	1085	1	831
							1255	9					8	8			
05	11625	X	10744	-0-	-881	-0-	1323	1	8021	3	Y	1273	7	0	1187	1	910
							1400	9									
06	10860	X	7282	-0-	-3578	-0-	938	1	5378	3	Y	878	3	0	1137	1	644
							966	9					4	8			
07	11191	X	6527	-0-	-4664	-0-	721	1	5127	3	Y	617	2	0	823	1	436
							679	9									
08	10757	X	9276	-0-	-1481	-0-	874	1	7239	3	Y	1057	3	0	1114	1	376
							1163	9									
09	10410	X	6100	-0-	-4310	-0-	668	1	4696	3	Y	669	2	0	672	1	371
							736	9									
10	10757	X	8507	-0-	-2250	-0-	987	1	6235	3	Y	1168	2	0	697	1	840
							1285	9									
11	8970	X	6830	-0-	-2140	-0-	1039	1	4726	3	Y	968	9	0	1423	1	376
							1065	9									
12	9269	X	5406	-0-	-3863	-0-	1156	1	3537	3	Y	648	9	0	337	1	678
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 101,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,455

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6151	-0-	-2343	-0-	4596	3	190	4	Y	1241	2	0	1067	1	458
							1365	9					3	8			
02	7672	X	3904	-0-	-3768	-0-	2462	3	193	4	Y	1135	4	0	1384	1	203
							1249	9					2	8			
03	4836	X	3711	-0-	-1125	-0-	2709	3	151	4	Y	774	1	0	767	1	207
							851	9					2	8			
04	5940	X	2541	-0-	-3399	-0-	1792	3	132	4	Y	561	473	1	2	8	293
							617	9									
05	6138	X	2925	-0-	-3213	-0-	2181	3	166	4	Y	525	584	1	1	8	233
							578	9									
06	5940	X	2785	-0-	-3155	-0-	1925	3	190	4	Y	609	538	1			304
							670	9									
07	4309	X	2506	-0-	-1803	-0-	2367	3	139	4	Y	-0-	304	1			-0-
08	3720	X	1764	-0-	-1956	-0-	1659	3	105	4	Y	-0-					-0-
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2306	3	120	4	Y	652	539	1			113
							717	9									
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2448	3	111	4	Y	441	362	1			192
							485	9									
11	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	1517	3	89	4	Y	505	534	1			163
							556	9									
12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	1878	3	112	4	Y	366	372	1			157
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 37,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,809

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8590	-0-	-1578	-0-	673	1	6942	3	Y	886	8	0	890	1	641
							975	9									
02	9184	X	7751	-0-	-1433	-0-	720	1	6187	3	Y	767	7	0	809	1	591
							844	9					1	8			
03	9052	X	8281	-0-	-771	-0-	874	1	6552	3	Y	777	5	0	888	1	474
							855	9					1	8			
04	8640	X	6672	-0-	-1968	-0-	903	1	5012	3	Y	688	4	0	654	1	500
							757	9					4	8			
05	8928	X	8264	-0-	-664	-0-	1051	1	6369	3	Y	767	4	0	715	1	548
							844	9									
06	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1179	1	7248	3	Y	1172	4	0	967	1	745
							1289	9					4	8			
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	1032	1	7485	3	Y	1249	3	0	1108	1	884
							1374	9									
08	8277	X	7960	-0-	-317	-0-	773	1	6381	3	Y	733	2	0	1354	1	261
							806	9									
09	9720	X	6577	-0-	-3143	-0-	733	1	5154	3	Y	627	2	0	538	1	348
							690	9									
10	10044	X	6507	-0-	-3537	-0-	784	1	4950	3	Y	703	1	0	544	1	506
							773	9									
11	9720	X	5218	-0-	-4502	-0-	824	1	3753	3	Y	583	6	0	857	1	226
							641	9									
12	9889	X	5297	-0-	-4592	-0-	1199	1	3668	3	Y	391	6	0	203	1	408
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 90,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,343

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 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	40610	X	20156	-0-	-20454	-0-	279	1	18847	3	Y	841	32	0	597	1	337
							105	4	925	9							
02	38528	X	19968	-0-	-18560	-0-	263	1	18816	3	Y	724	4	0	884	1	173
							93	4	796	9							
03	42656	X	27964	-0-	-14692	-0-	355	1	26621	3	Y	789	3	0	578	1	381
							120	4	868	9							
04	41280	X	30065	-0-	-11215	-0-	399	1	28685	3	Y	769	18	0	936	1	196
							135	4	846	9							
05	38420	X	38420	-0-	-0-	-0-	405	1	36959	3	Y	810	8	0	629	1	369
							165	4	891	9							
06	33206	X	33206	-0-	-0-	-0-	370	1	31967	3	Y	664	532	1			501
							139	4	730	9							
07	39309	X	39309	-0-	-0-	-0-	474	1	37850	3	Y	766	953	1			314
							142	4	843	9							
08	38409	X	33514	-0-	-4895	-0-	443	1	32254	3	Y	652	438	1			528
							100	4	717	9							
09	37170	X	30682	-0-	-6488	-0-	417	1	29410	3	Y	682	350	1			860
							105	4	750	9							
10	38409	X	9097	-0-	-29312	-0-	128	1	8543	3	Y	363	605	1			618
							27	4	399	9							
11	38040	X	22481	-0-	-15559	-0-	251	1	21331	3	Y	748	1106	1			260
							76	4	823	9							
12	39308	X	18213	-0-	-21095	-0-	246	1	17133	3	Y	707	22	0	362	1	583
							56	4	778	9							

TOTAL GAS PROD: 323,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,515

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6070	-0-	-1184	-0-	5971	3	93	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	6552	X	5072	-0-	-1480	-0-	4967	3	101	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	6820	X	5917	-0-	-903	-0-	5757	3	159	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	6897	3	127	4	Y	761	1	0	583	1	174
							837	9					3	8			
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6196	3	146	4	Y	670	1	0	678	1	165
							737	9									
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	6297	3	155	4	Y	1142	1035	1			272
							1256	9									
07	8122	X	6106	-0-	-2016	-0-	5208	3	83	4	Y	741	872	1			141
							815	9									
08	8122	X	6464	-0-	-1658	-0-	5646	3	72	4	Y	678	625	1			194
							746	9									
09	7860	X	6489	-0-	-1371	-0-	5201	3	137	4	Y	1046	675	1			565
							1151	9									
10	7967	X	4493	-0-	-3474	-0-	3894	3	58	4	Y	492	794	1			263
							541	9									
11	7710	X	5215	-0-	-2495	-0-	4292	3	72	4	Y	774	615	1			422
							851	9									
12	6479	X	5007	-0-	-1472	-0-	4397	3	65	4	Y	495	514	1			403
							545	9									

TOTAL GAS PROD: 73,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,809

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36611	X	25404	-0-	-11207	-0-	365	1	24681	3	Y	200	42	0	113	1	66
							138	4	220	9							
02	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	344	1	24639	3	Y	137	5	0	166	1	32
							122	4	151	9							
03	26443	X	7508	-0-	-18935	-0-	98	1	7345	3	Y	29	1	0	46	1	14
							33	4	32	9							
04	25590	X	2187	-0-	-23403	-0-	30	1	2138	3	Y	8	1	0	19	1	2
							10	4	9	9							
05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					Y	-0-					-0-
07	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	164	1	10928	3	Y	23					23
							34	4	25	9							
11	28505	X	28505	-0-	-0-	-0-	329	1	27933	3	Y	130	108	1			45
							100	4	143	9							
*12	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	323	1	22435	3	Y	129	29	0	60	1	85
							73	4	142	9							

TOTAL GAS PROD: 122,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 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	24676	X	19955	-0-	-4721	-0-	451	1	18871	3	Y	575	40	0	602	1	353
							633	9					1	8			
02	22288	X	17755	-0-	-4533	-0-	437	1	16817	3	Y	455	23	0	455	1	329
							501	9					1	8			
03	24676	X	18491	-0-	-6185	-0-	500	1	17439	3	Y	502	19	0	545	1	244
							552	9					23	8			
04	21750	X	17887	-0-	-3863	-0-	449	1	16911	3	Y	479	23	0	410	1	268
							527	9					22	8			
05	19964	X	14787	-0-	-5177	-0-	462	1	13927	3	Y	362	7	0	408	1	214
							398	9					1	8			
06	19320	X	19092	-0-	-228	-0-	450	1	18088	3	Y	504	44	0	489	1	182
							554	9					3	8			
07	19654	X	17963	-0-	-1691	-0-	475	1	17011	3	Y	434	31	0	362	1	223
							477	9									
08	18476	X	17174	-0-	-1302	-0-	478	1	16243	3	Y	412	18	0	182	1	435
							453	9									
09	19080	X	16157	-0-	-2923	-0-	468	1	15296	3	Y	357	426	0	93	1	273
							393	9									
10	19716	X	13868	-0-	-5848	-0-	399	1	13010	3	Y	417	371	0			319
							459	9									
11	19080	X	13702	-0-	-5378	-0-	518	1	12803	3	Y	346	362	0			303
							381	9									
12	17949	X	3205	-0-	-14744	-0-	91	1	3114	3	Y	-0-	303	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,843

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16559	-0-	-3932	-0-	377	1	15793	3	Y	354	25	0	372	1	218
							389	9									
02	18508	X	14748	-0-	-3760	-0-	366	1	14072	3	Y	282	15	0	282	1	203
							310	9									
03	20491	X	15353	-0-	-5138	-0-	418	1	14593	3	Y	311	12	0	337	1	151
							342	9					14	8			
04	18060	X	14852	-0-	-3208	-0-	376	1	14151	3	Y	295	14	0	253	1	166
							325	9					13	8			
05	16554	X	12286	-0-	-4268	-0-	387	1	11654	3	Y	223	5	0	252	1	132
							245	9									
06	16020	X	15856	-0-	-164	-0-	377	1	15136	3	Y	312	27	0	302	1	113
							343	9					2	8			
07	16337	X	14927	-0-	-1410	-0-	397	1	14235	3	Y	268	19	0	224	1	138
							295	9									
08	15345	X	14271	-0-	-1074	-0-	400	1	13592	3	Y	254	11	0	112	1	269
							279	9									
09	15870	X	13433	-0-	-2437	-0-	391	1	12799	3	Y	221	263	0	58	1	169
							243	9									
10	16399	X	11505	-0-	-4894	-0-	334	1	10887	3	Y	258	230	0			197
							284	9									
11	15870	X	11386	-0-	-4484	-0-	449	1	10702	3	Y	214	224	0			187
							235	9									
12	14942	X	2684	-0-	-12258	-0-	84	1	2599	3	Y	1	188	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 157,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,993

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	33	1	1407	3	Y	588	41	0	617	1	361
							647	9					1	8			
02	2184	X	1801	-0-	-383	-0-	33	1	1253	3	Y	468	24	0	467	1	337
							515	9					1	8			
03	2418	X	1903	-0-	-515	-0-	37	1	1301	3	Y	514	19	0	558	1	250
							565	9					24	8			
04	2220	X	1834	-0-	-386	-0-	33	1	1261	3	Y	491	24	0	420	1	275
							540	9					22	8			
05	2077	X	1481	-0-	-596	-0-	35	1	1038	3	Y	371	8	0	418	1	219
							408	9					1	8			
06	2010	X	1950	-0-	-60	-0-	33	1	1348	3	Y	517	45	0	501	1	187
							569	9					3	8			
07	1984	X	1794	-0-	-190	-0-	35	1	1269	3	Y	445	32	0	371	1	229
							490	9									
08	1891	X	1710	-0-	-181	-0-	36	1	1210	3	Y	422	18	0	187	1	446
							464	9									
09	1950	X	1577	-0-	-373	-0-	34	1	1141	3	Y	365	437	0	95	1	279
							402	9									
10	2015	X	1471	-0-	-544	-0-	28	1	971	3	Y	429	381	0			327
							472	9									
11	1950	X	1396	-0-	-554	-0-	1005	3	391	9	Y	355	371	0			311
*12	37625	X	37625	-0-	-0-	-0-	1292	1	34761	3	Y	1429	677	0			1063
							1572	9									

TOTAL GAS PROD: 56,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,394

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	46376	X	37444	-0-	-8932	-0-	854	1	35746	3	Y	767	54	0	805	1	472
							844	9									
02	41888	X	33351	-0-	-8537	-0-	827	1	31854	3	Y	609	31	0	609	1	440
							670	9					1	8			
03	46376	X	34717	-0-	-11659	-0-	946	1	33032	3	Y	672	26	0	729	1	326
							739	9					31	8			
04	40830	X	33588	-0-	-7242	-0-	850	1	32032	3	Y	642	31	0	549	1	359
							706	9					29	8			
05	37448	X	27786	-0-	-9662	-0-	875	1	26379	3	Y	484	10	0	546	1	286
							532	9					1	8			
06	36240	X	35856	-0-	-384	-0-	854	1	34261	3	Y	674	58	0	654	1	244
							741	9					4	8			
07	36921	X	33759	-0-	-3162	-0-	900	1	32220	3	Y	581	42	0	485	1	298
							639	9									
08	34720	X	32279	-0-	-2441	-0-	906	1	30766	3	Y	552	23	0	244	1	583
							607	9									
09	35850	X	30382	-0-	-5468	-0-	886	1	28972	3	Y	476	570	0	124	1	365
							524	9									
10	37045	X	26014	-0-	-11031	-0-	756	1	24643	3	Y	559	497	0			427
							615	9									
11	35850	X	25740	-0-	-10110	-0-	1012	1	24219	3	Y	463	484	0			406
							509	9									
12	33759	X	6071	-0-	-27688	-0-	192	1	5879	3	Y	-0-	406	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,479

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 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	43121	X	36706	-0-	-6415	-0-	444	1	33846	3	Y	1733	59	0	1543	1	411
							510	4	1906	9			1	8			
02	38948	X	29644	-0-	-9304	-0-	363	1	27263	3	Y	1497	65	0	1594	1	248
							371	4	1647	9			1	8			
03	43121	X	34761	-0-	-8360	-0-	501	1	32004	3	Y	1628	52	0	1565	1	258
							465	4	1791	9			1	8			
04	38550	X	32811	-0-	-5739	-0-	401	1	30454	3	Y	1387	32	0	1311	1	301
							430	4	1526	9			1	8			
05	36704	X	29188	-0-	-7516	-0-	260	1	27217	3	Y	1213	34	0	1144	1	335
							377	4	1334	9			1	8			
06	35520	X	30055	-0-	-5465	-0-	253	1	27926	3	Y	1340	70	0	1346	1	259
							402	4	1474	9							
07	34751	X	25644	-0-	-9107	-0-	285	1	23877	3	Y	1041	19	0	929	1	352
							337	4	1145	9							
08	34751	X	30712	-0-	-4039	-0-	312	1	28551	3	Y	1327	38	0	1356	1	285
							389	4	1460	9							
09	34670	X	34670	-0-	-0-	-0-	415	1	32045	3	Y	1604	68	0	1142	1	679
							446	4	1764	9							
10	42274	X	42274	-0-	-0-	-0-	97	1	40125	3	Y	1764	1329	0	412	1	702
							112	4	1940	9							
11	30060	X	21724	-0-	-8336	-0-	288	1	20032	3	Y	1036	1109	0	189	1	440
							264	4	1140	9							
12	30721	X	21672	-0-	-9049	-0-	314	1	20207	3	Y	798	804	0	148	1	286
							273	4	878	9							

TOTAL GAS PROD: 369,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,368

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36847	-0-	-6429	-0-	443	1	33769	3	Y	1933	66	0	1721	1	459
							509	4	2126	9			1	8			
02	39088	X	29770	-0-	-9318	-0-	362	1	27201	3	Y	1670	72	0	1779	1	277
							370	4	1837	9			1	8			
03	43276	X	34892	-0-	-8384	-0-	500	1	31931	3	Y	1816	58	0	1746	1	288
							463	4	1998	9			1	8			
04	38700	X	32915	-0-	-5785	-0-	399	1	30385	3	Y	1547	36	0	1462	1	336
							429	4	1702	9			1	8			
05	36859	X	29280	-0-	-7579	-0-	260	1	27155	3	Y	1354	38	0	1277	1	374
							376	4	1489	9			1	8			
06	35670	X	30160	-0-	-5510	-0-	252	1	27862	3	Y	1495	78	0	1502	1	289
							401	4	1645	9							
07	34906	X	25720	-0-	-9186	-0-	285	1	23822	3	Y	1161	22	0	1036	1	392
							336	4	1277	9							
08	34906	X	30814	-0-	-4092	-0-	311	1	28485	3	Y	1481	43	0	1512	1	318
							389	4	1629	9							
09	32910	X	21474	-0-	-11436	-0-	259	1	19938	3	Y	909	38	0	804	1	385
							277	4	1000	9							
10	31155	X	1298	-0-	-29857	-0-	587	1	35	3	Y	-0-	152	0	233	1	-0-
							676	4									
11	30150	X	21808	-0-	-8342	-0-	289	1	19983	3	Y	1155	664	0			491
							265	4	1271	9							
12	30814	X	21725	-0-	-9089	-0-	313	1	20161	3	Y	890	897	0	165	1	319
							272	4	979	9							

TOTAL GAS PROD: 316,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,411

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 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	42780	X	37352	-0-	-5428	-0-	452	1	34473	3	Y	1734	59	0	1627	1	412
							520	4	1907	9			1	8			
02	38640	X	35747	-0-	-2893	-0-	436	1	32735	3	Y	1937	84	0	1943	1	321
							445	4	2131	9			1	8			
03	42780	X	41906	-0-	-874	-0-	602	1	38428	3	Y	2107	67	0	2026	1	334
							558	4	2318	9			1	8			
04	41400	X	39540	-0-	-1860	-0-	481	1	36567	3	Y	1796	42	0	1697	1	390
							516	4	1976	9			1	8			
05	41571	X	35173	-0-	-6398	-0-	312	1	32680	3	Y	1571	44	0	1482	1	434
							453	4	1728	9			1	8			
06	40560	X	36225	-0-	-4335	-0-	303	1	33530	3	Y	1735	91	0	1743	1	335
							483	4	1909	9							
07	41912	X	30898	-0-	-11014	-0-	343	1	28668	3	Y	1347	25	0	1202	1	455
							405	4	1482	9							
08	41912	X	37014	-0-	-4898	-0-	374	1	34281	3	Y	1719	50	0	1755	1	369
							468	4	1891	9							
09	41796	X	41796	-0-	-0-	-0-	499	1	38476	3	Y	2077	88	0	1479	1	879
							536	4	2285	9							
10	50939	X	50939	-0-	-0-	-0-	116	1	48178	3	Y	2283	1720	0	533	1	909
							134	4	2511	9							
11	36240	X	26189	-0-	-10051	-0-	346	1	24052	3	Y	1340	1436	0	244	1	569
							317	4	1474	9							
12	37014	X	26103	-0-	-10911	-0-	377	1	24262	3	Y	1033	1041	0	191	1	370
							328	4	1136	9							

TOTAL GAS PROD: 438,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,679

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 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	38223	X	32208	-0-	-6015	-0-	397	1	30297	3	Y	961	33	0	846	1	228
							457	4	1057	9							
02	34524	X	26227	-0-	-8297	-0-	328	1	24629	3	Y	850	37	0	900	1	141
							335	4	935	9							
03	38223	X	30802	-0-	-7421	-0-	452	1	28912	3	Y	925	30	0	889	1	147
							420	4	1018	9							
04	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	362	1	27513	3	Y	788	18	0	745	1	171
							388	4	867	9			1	8			
05	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	235	1	24588	3	Y	689	19	0	650	1	190
							340	4	758	9			1	8			
06	26657	X	26657	-0-	-0-	-0-	229	1	25227	3	Y	762	40	0	765	1	147
							363	4	838	9							
07	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	258	1	21569	3	Y	592	11	0	528	1	200
							304	4	651	9							
08	17515	X	17280	-0-	-235	-0-	179	1	16397	3	Y	436	12	0	530	1	94
							224	4	480	9							
09	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-	94	1			-0-
10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	546	1	629	4	Y	-0-					-0-
11	21240	X	19242	-0-	-1998	-0-	262	1	18093	3	Y	588	338	0			250
							240	4	647	9							
12	21948	X	19282	-0-	-2666	-0-	284	1	18253	3	Y	453	457	0	84	1	162
							247	4	498	9							

TOTAL GAS PROD: 250,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,044

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7934	-0-	-1304	-0-	99	1	7523	3	Y	181	6	0	160	1	43
							113	4	199	9							
02	8344	X	6458	-0-	-1886	-0-	82	1	6116	3	Y	161	7	0	170	1	27
							83	4	177	9							
03	9238	X	7586	-0-	-1652	-0-	113	1	7179	3	Y	173	5	0	167	1	28
							104	4	190	9							
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	90	1	6832	3	Y	148	4	0	140	1	32
							96	4	163	9							
05	7936	X	6392	-0-	-1544	-0-	58	1	6106	3	Y	130	4	0	122	1	36
							85	4	143	9							
06	7680	X	6568	-0-	-1112	-0-	57	1	6264	3	Y	143	7	0	144	1	28
							90	4	157	9							
07	7595	X	5617	-0-	-1978	-0-	64	1	5356	3	Y	111	2	0	99	1	38
							75	4	122	9							
08	7595	X	6718	-0-	-877	-0-	70	1	6405	3	Y	142	4	0	145	1	31
							87	4	156	9							
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	93	1	7188	3	Y	171	7	0	122	1	73
							100	4	188	9							
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	22	1	9000	3	Y	188	142	0	44	1	75
							25	4	207	9							
11	5280	X	4739	-0-	-541	-0-	65	1	4493	3	Y	111	119	0	20	1	47
							59	4	122	9							
12	5456	X	4759	-0-	-697	-0-	70	1	4533	3	Y	86	86	0	16	1	31
							61	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 80,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 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	21514	X	19168	-0-	-2346	-0-	232	1	17667	3	Y	912	31	0	812	1	216
							266	4	1003	9			1	8			
02	19432	X	15481	-0-	-3951	-0-	189	1	14231	3	Y	788	34	0	839	1	130
							194	4	867	9			1	8			
03	21514	X	18152	-0-	-3362	-0-	261	1	16706	3	Y	856	27	0	823	1	136
							243	4	942	9							
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	209	1	15897	3	Y	729	17	0	689	1	158
							225	4	802	9			1	8			
05	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	136	1	14207	3	Y	639	18	0	602	1	176
							197	4	703	9			1	8			
06	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	132	1	14577	3	Y	705	37	0	708	1	136
							210	4	776	9							
07	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	149	1	12463	3	Y	548	10	0	489	1	185
							176	4	603	9							
08	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	163	1	14903	3	Y	698	20	0	713	1	150
							203	4	768	9							
09	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	217	1	16727	3	Y	844	36	0	601	1	357
							233	4	928	9							
10	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	51	1	20944	3	Y	929	699	0	217	1	370
							58	4	1022	9							
11	12270	X	11342	-0-	-928	-0-	150	1	10456	3	Y	544	583	0	99	1	232
							138	4	598	9							
12	12679	X	11315	-0-	-1364	-0-	164	1	10548	3	Y	419	423	0	78	1	150
							142	4	461	9							

TOTAL GAS PROD: 193,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,611

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		277879	-0-		277879	588576	537	1	253696	3	Y	21404	21382	0	22	8	-0-
								102	4	23544	9							
02	800106	X	211530	-0-		-588576	-0-	1254	1	191941	3	Y	16590	16568	0	22	8	-0-
								86	4	18249	9							
03	206646	X	200800	-0-		-5846	-0-	1622	1	183174	3	Y	14520	14503	0	17	8	-0-
								32	4	15972	9							
04	199980	X	169465	-0-		-30515	-0-	1573	1	154154	3	Y	12462	12451	0	11	8	-0-
								30	4	13708	9							
05	206646	X	146460	-0-		-60186	-0-	1419	1	133779	3	Y	10210	10198	0	12	8	-0-
								31	4	11231	9							
06	199980	X	129495	-0-		-70485	-0-	341	1	123279	3	Y	5313	5313	0			-0-
								31	4	5844	9							
07	206646	X	119826	-0-		-86820	-0-	273	1	116059	3	Y	3148	3110	0			38
								31	4	3463	9							
08	206646	X	114622	-0-		-92024	-0-	187	1	111764	3	Y	2400	2400	0			38
								31	4	2640	9							
09	169470	X	101199	-0-		-68271	-0-	171	1	98694	3	Y	2099	2099	0			38
								25	4	2309	9							
10	146475	X	111160	-0-		-35315	-0-	702	1	106116	3	Y	3946	3946	0			38
								1	4	4341	9							
11	129510	X	104719	-0-		-24791	-0-	798	1	99738	3	Y	3802	3802	0			38
								1	4	4182	9							
12	119815	X	88629	-0-		-31186	-0-	386	1	84743	3	Y	3182	3182	0			38
								3500	9									

TOTAL GAS PROD: 1,775,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,076

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		248857	-0-		248857	548159	467	1	225140	3	Y	21055	21033	0	22	8	-0-
								89	4	23161	9							
02	749904	X	201745	-0-		-548159	-0-	1171	1	181809	3	Y	16986	16963	0	23	8	-0-
								80	4	18685	9							
03	220658	X	193640	-0-		-27018	-0-	1536	1	175350	3	Y	15204	15188	0	16	8	-0-
								30	4	16724	9							
04	213540	X	162225	-0-		-51315	-0-	1517	1	148196	3	Y	11348	11336	0	11	8	1
								29	4	12483	9							
05	220658	X	144714	-0-		-75944	-0-	1388	1	131833	3	Y	10421	10410	0	12	8	-0-
								30	4	11463	9							
06	213540	X	139690	-0-		-73850	-0-	342	1	129702	3	Y	8741	8741	0			-0-
								31	4	9615	9							
07	220658	X	132839	-0-		-87819	-0-	267	1	125289	3	Y	6594	6556	0			38
								30	4	7253	9							
08	193626	X	150620	-0-		-43006	-0-	194	1	142791	3	Y	6911	6911	0			38
								33	4	7602	9							
09	162240	X	134195	-0-		-28045	-0-	180	1	127672	3	Y	5743	5743	0			38
								26	4	6317	9							
10	144708	X	118687	-0-		-26021	-0-	736	1	112548	3	Y	4911	4911	0			38
								1	4	5402	9							
11	145770	X	108701	-0-		-37069	-0-	854	1	102941	3	Y	4459	4459	0			38
								1	4	4905	9							
12	150629	X	100212	-0-		-50417	-0-	460	1	95505	3	Y	3861	3861	0			38
								4247	9									

TOTAL GAS PROD: 1,836,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,234

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	SHUT IN		246759	-0-	246759	576335	463	1	224772	3	Y	19487	19465	0	22	8	-0-
							88	4	21436	9							
02	766636	X	190301	-0-	-576335	-0-	1109	1	172843	3	Y	14794	14772	0	22	8	-0-
							76	4	16273	9							
03	194370	X	182187	-0-	-12183	-0-	1453	1	166331	3	Y	13068	13052	0	16	8	-0-
							28	4	14375	9							
04	188100	X	149911	-0-	-38189	-0-	1407	1	137884	3	Y	9630	9619	0	11	8	-0-
							27	4	10593	9							
05	194370	X	133084	-0-	-61286	-0-	1287	1	122314	3	Y	8595	8584	0	11	8	-0-
							28	4	9455	9							
06	188100	X	127799	-0-	-60301	-0-	316	1	119693	3	Y	7055	7055	0			-0-
							29	4	7761	9							
07	194370	X	124823	-0-	-69547	-0-	254	1	118625	3	Y	5377	5339	0			38
							29	4	5915	9							
08	182187	X	132499	-0-	-49688	-0-	175	1	126593	3	Y	5184	5184	0			38
							29	4	5702	9							
09	149910	X	118459	-0-	-31451	-0-	162	1	113526	3	Y	4315	4315	0			38
							24	4	4747	9							
10	104849	X	104849	-0-	-0-	-0-	667	1	100169	3	Y	3647	3647	0			38
							1	4	4012	9							
11	93060	X	92357	-0-	-703	-0-	763	1	87844	3	Y	3408	3408	0			38
							1	4	3749	9							
12	96162	X	85289	-0-	-10873	-0-	410	1	81659	3	Y	2927	2927	0			38
							3220	9									

TOTAL GAS PROD: 1,688,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,487

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		41864	-0-	41864	41864	787	1	36891	3	Y	3805	3805	0	8	8	89
							4186	9									
06	DELQ PR		33026	-0-	33026	74890	689	1	29352	3	Y	2714	2713	0			90
							2985	9									
07	42036	X	NO RPT	-0-	-42036	32854					Y	NO RPT					90
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32854					Y	NO RPT					90
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32854					Y	NO RPT					90
10	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					90
11	33030	X	NO RPT	-0-	-33030	-0-					Y	NO RPT					90
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 74,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,519

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		88857	-0-	88857	88857	1746 12859	1 9	74252	3	Y	11690	11688	0	14	8	154
06	DELQ PR		69612	-0-	69612	158469	1538 9128	1 9	58946	3	Y	8298	8297	0			155
07	84289	X	NO RPT	-0-	-84289	74180					Y	NO RPT					155
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74180					Y	NO RPT					155
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74180					Y	NO RPT					155
10	88846	X	NO RPT	-0-	-88846	-0-					Y	NO RPT					155
11	69600	X	NO RPT	-0-	-69600	-0-					Y	NO RPT					155
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 158,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,988

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		131685	-0-	131685	131685	2469 16534	1 9	112682	3	Y	15031	15029	0	26	8	286
06	DELQ PR		112516	-0-	112516	244201	2350 12861	1 9	97305	3	Y	11692	11690	0			288
07	105400	X	NO RPT	-0-	-105400	138801					Y	NO RPT					288
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	138801					Y	NO RPT					288
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	138801					Y	NO RPT					288
10	105400	X	NO RPT	-0-	-105400	33401					Y	NO RPT					288
11	102000	X	NO RPT	-0-	-102000	-0-					Y	NO RPT					288
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					288

TOTAL GAS PROD: 244,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,723

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207576	X	97723	-0-	-109853	-0-	94016	3	3707	9	N	3370	3721	1	7	8	273
02	187488	X	78829	-0-	-108659	-0-	75952	3	2877	9	N	2615	2572	1	3	8	313
03	207576	X	71771	-0-	-135805	-0-	69111	3	2660	9	N	2418	2174	1	1	8	556
04	200880	X	56356	-0-	-144524	-0-	54053	3	2303	9	N	2094	2211	1	5	8	434
05	108097	X	37526	-0-	-70571	-0-	36133	3	1393	9	N	1266	1260	1	1	8	439
06	94560	X	45944	-0-	-48616	-0-	43911	3	2033	9	N	1848	1889	1	1	8	397
07	87265	X	37803	-0-	-49462	-0-	36105	3	1698	9	N	1544	1788	1	1	8	152
08	71765	X	43220	-0-	-28545	-0-	41090	3	2130	9	N	1936	1788	1			300
09	56370	X	37372	-0-	-18998	-0-	35697	3	1675	9	N	1523	1256	1			567
10	41660	X	41660	-0-	-0-	-0-	39569	3	2091	9	N	1901	2055	1			413
11	45930	X	38795	-0-	-7135	-0-	36890	3	1905	9	N	1732	1704	1			441
12	43214	X	NO RPT	-0-	-43214	-0-					N	NO RPT					441

TOTAL GAS PROD: 586,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,247

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389267	X	85318	-0-	-303949	-0-	85318	3			N	-0-					-0-
02	351596	X	68051	-0-	-283545	-0-	68051	3			N	-0-					-0-
03	389267	X	64474	-0-	-324793	-0-	64474	3			N	-0-					-0-
04	376710	X	53509	-0-	-323201	-0-	53509	3			N	-0-					-0-
05	389267	X	47413	-0-	-341854	-0-	47413	3			N	-0-					-0-
06	376710	X	45654	-0-	-331056	-0-	45654	3			N	-0-					-0-
07	75330	X	49189	-0-	-26141	-0-	49189	3			N	-0-					-0-
08	64480	X	48164	-0-	-16316	-0-	48164	3			N	-0-					-0-
09	53520	X	41610	-0-	-11910	-0-	41610	3			N	-0-					-0-
10	42449	X	42449	-0-	-0-	-0-	42449	3			N	-0-					-0-
11	47610	X	42260	-0-	-5350	-0-	42260	3			N	-0-					-0-
12	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 588,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		202397	-0-	202397	202397	200604	3	1793	9	N	1630	1261	1	23	8	346
05	0		222113	-0-	222113	424510	219052	3	3061	9	N	2783	2744	1	8	8	377
06	0		253785	-0-	253785	678295	249377	3	4408	9	N	4007	3728	1			656
07	940893	X	262598	-0-	-678295	-0-	258582	3	4016	9	N	3651	3811	1	3	8	493
08	319703	X	283145	-0-	-36558	-0-	278736	3	4409	9	N	4008	4294	1			207
09	309390	X	268916	-0-	-40474	-0-	264695	3	4221	9	N	3837	3407	1			637
10	319703	X	286885	-0-	-32818	-0-	282943	3	3942	9	N	3584	3850	1			371
11	309390	X	226490	-0-	-82900	-0-	223012	3	3478	9	N	3162	3025	1			508
12	283154	X	NO RPT	-0-	-283154	-0-					N	NO RPT					508

TOTAL GAS PROD: 2,006,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,662

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 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
06	0		94418	-0-	94418	94418	92876	3	1542	9	Y	1402	1012	1	22	8	368
07	0		315643	-0-	315643	410061	309398	3	6245	9	Y	5677	5700	1	10	8	335
08	691094	X	281033	-0-	-410061	-0-	277348	3	3685	9	Y	3350	3499	1			186
09	364020	X	194026	-0-	-169994	-0-	193066	3	960	9	Y	873	817	1			242
10	376154	X	182559	-0-	-193595	-0-	180540	3	2019	9	Y	1835	1775	1			302
11	364020	X	140310	-0-	-223710	-0-	138847	3	1463	9	Y	1330	1127	1			505
12	376154	X	NO RPT	-0-	-376154	-0-					Y	NO RPT					505

TOTAL GAS PROD: 1,207,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,467

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		99609	-0-	99609	99609	96538	3	3071	9	Y	2792	2188	1	1	8	603
07	0		316885	-0-	316885	416494	310840	3	6045	9	Y	5495	5786	1			312
08	683087	X	266593	-0-	-416494	-0-	263165	3	3428	9	Y	3116	3242	1			186
09	345810	X	156716	-0-	-189094	-0-	155760	3	956	9	Y	869	813	1			242
10	357337	X	142738	-0-	-214599	-0-	140750	3	1988	9	Y	1807	1747	1			302
11	345810	X	114813	-0-	-230997	-0-	113351	3	1462	9	Y	1329	1126	1			505
12	357337	X	NO RPT	-0-	-357337	-0-					Y	NO RPT					505

TOTAL GAS PROD: 1,097,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,408

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

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	3059	-0-	-320	-0-	265	1	2655	3	N	126					300
							139	9									
02	3108	X	2444	-0-	-664	-0-	213	1	2152	3	N	72	190	1			182
							79	9									
03	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	412	1	2673	3	N	102	181	1			103
							112	9									
04	3330	X	3089	-0-	-241	-0-	254	1	2759	3	N	69					172
							76	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	288	1	2747	3	N	139	175	1			136
							153	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	297	1	2699	3	N	91	169	1			58
							100	9									
07	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	292	1	2724	3	N	78					136
							86	9									
08	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	358	1	2146	3	N	83	151	1			68
							91	9									
09	3090	X	1677	-0-	-1413	-0-	139	1	1460	3	N	71					139
							78	9									
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	361	1	2872	3	N	120	174	1			85
							132	9									
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	351	1	2783	3	N	28					113
							31	9									
12	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	341	1	2677	3	N	62					175
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 35,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

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	3162	X	1455	-0-	-1707	-0-	128	1	1284	3	Y	39	95	1			36
							43	9									
02	2856	X	2061	-0-	-795	-0-	181	1	1827	3	Y	48	46	1			38
							53	9									
03	2697	X	61	-0-	-2636	-0-	7	1	48	3	Y	5	41	1			2
							6	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	346	1	3751	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	300	1	2853	3	Y	43	38	1			9
							47	9									
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	243	1	2213	3	Y	50	45	1			14
							55	9									
07	3844	X	2678	-0-	-1166	-0-	247	1	2306	3	Y	114	46	1			82
							125	9									
08	3844	X	179	-0-	-3665	-0-	14	1	86	3	Y	72	139	1			15
							79	9									
09	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	334	1	3499	3	Y	1					16
							1	9									
10	3193	X	626	-0-	-2567	-0-	70	1	556	3	Y	-0-					16
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	549	1	4345	3	Y	112					128
							123	9									
12	3844	X	3070	-0-	-774	-0-	338	1	2656	3	Y	69					197
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 28,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
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	1922	N	1335	-0-	-587	-0-	114	1	1142	3	Y	72	71	1			67
							79	9									
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	105	1	1065	3	Y	37	75	1			29
							41	9									
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	165	1	1068	3	Y	43	56	1			16
							47	9									
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	112	1	1218	3	Y	70	66	1			20
							77	9									
05	1333	N	818	-0-	-515	-0-	73	1	698	3	Y	43	54	1			9
							47	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	119	1	1082	3	Y	50	45	1			14
							55	9									
07	1457	N	764	-0-	-693	-0-	68	1	632	3	Y	58	30	1			42
							64	9									
08	806	N	186	-0-	-620	-0-	21	1	126	3	Y	35	70	1			7
							39	9									
09	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	99	1	1037	3	Y	10					17
							11	9									
10	3100	N	3889	-0-	789	789	414	1	3296	3	Y	163	164	1			16
							179	9									
11	2927	N	2138	-0-	-789	-0-	230	1	1818	3	Y	82					98
							90	9									
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	234	1	1841	3	Y	99					197
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 17,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	767	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	365	2			Y	-0-					35
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1021	2	52	9	Y	47	47	1			35
04	840	N	752	-0-	-88	-0-	675	2	77	9	Y	70	95	1			10
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	764	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1043	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	970	2	19	9	Y	17	47	1			10
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1164	2	77	9	Y	70					80
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1003	2	31	9	Y	28	93	1			15
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1008	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1153	2	52	9	Y	47	47	1			44
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	787	2	67	9	Y	61					105

TOTAL GAS PROD: 11,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3666	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	3752	X	2622	-0-	-1130	-0-	2622	2			Y	-0-					35
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3966	2	52	9	Y	47	47	1			35
04	3660	X	2865	-0-	-795	-0-	2788	2	77	9	Y	70	95	1			10
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3941	2	41	9	Y	37	47	1			-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4987	2	144	9	Y	131	91	1			40
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6098	2	19	9	Y	17	47	1			10
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6109	2	77	9	Y	70					80
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5858	2	31	9	Y	28	93	1			15
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5749	2	136	9	Y	124	95	1			44
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4770	2	52	9	Y	47	47	1			44
*12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4960	2	67	9	Y	61					105

TOTAL GAS PROD: 56,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

01	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2415	-0-	2415	2415	2415	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2877	-0-	2877	5292	2877	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3215	-0-	3215	8507	3215	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2904	-0-	2904	11411	2904	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3262	-0-	3262	14673	377	1	2885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		41073	-0-	41073	41073	381	1	40692	3	Y	-0-					-0-
03	250703	X	209630	-0-	-41073	-0-	3032	1	206598	3	Y	-0-					-0-
04	223680	X	145002	-0-	-78678	-0-	1770	1	143232	3	Y	-0-					-0-
05	231136	X	114825	-0-	-116311	-0-	1964	1	112861	3	Y	-0-					-0-
06	223680	X	90733	-0-	-132947	-0-	1509	1	89224	3	Y	-0-					-0-
07	231136	X	78103	-0-	-153033	-0-	1555	1	76548	3	Y	-0-					-0-
08	209622	X	65552	-0-	-144070	-0-	1443	1	64109	3	Y	-0-					-0-
09	144990	X	56369	-0-	-88621	-0-	936	1	55433	3	Y	-0-					-0-
10	114824	X	51852	-0-	-62972	-0-	1540	1	50312	3	Y	-0-					-0-
11	90720	X	44807	-0-	-45913	-0-	44807	2			Y	-0-					-0-
12	78089	X	43680	-0-	-34409	-0-	50	1	43630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRUNI-SUMMERS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		52794	-0-	52794	52794	490	1	52304	3	Y	-0-					-0-
03	314723	X	261929	-0-	-52794	-0-	3789	1	258140	3	Y	-0-					-0-
04	263850	X	190525	-0-	-73325	-0-	2326	1	188199	3	Y	-0-					-0-
05	272645	X	152462	-0-	-120183	-0-	2608	1	149854	3	Y	-0-					-0-
06	263850	X	118748	-0-	-145102	-0-	1975	1	116773	3	Y	-0-					-0-
07	272645	X	102295	-0-	-170350	-0-	2037	1	100258	3	Y	-0-					-0-
08	272645	X	87994	-0-	-184651	-0-	1937	1	86057	3	Y	-0-					-0-
09	74846	X	74846	-0-	-0-	-0-	1243	1	73603	3	Y	-0-					-0-
10	152458	X	70490	-0-	-81968	-0-	2094	1	68396	3	Y	-0-					-0-
11	118740	X	62890	-0-	-55850	-0-	62890	2			Y	-0-					-0-
12	102300	X	58175	-0-	-44125	-0-	58175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4183	-0-	-633	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4947	-0-	-153	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4821	-0-	-279	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3740	-0-	-1375	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4127	-0-	-988	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3668	-0-	-1282	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	3288	-0-	-1703	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3497	-0-	-1333	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 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	2263	X	555	-0-	-1708	-0-	26	1	529	3	Y	-0-	118	1			139
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1651	3	18	4	Y	445	319	1			265
							490	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1329	1	1319	3	Y	386	179	1			472
							461	4	425	9							
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	219	1	1928	3	Y	391	529	1			334
							1037	4	430	9							
05	1178	X	556	-0-	-622	-0-	480	3	10	4	Y	60	119	1	1	8	274
							66	9									
06	3270	X	1136	-0-	-2134	-0-	51	1	624	3	Y	419	476	1			217
							461	9									
07	3379	X	1322	-0-	-2057	-0-	975	3	347	9	Y	315	249	1	1	8	282
08	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	2287	3	367	9	Y	334	339	1	1	8	276
09	3270	X	1005	-0-	-2265	-0-	790	3	215	9	Y	195	93	1	5	8	373
10	1333	X	989	-0-	-344	-0-	658	3	331	9	Y	301	301	1	1	8	372
11	2580	X	1054	-0-	-1526	-0-	846	3	208	9	Y	189	177	1			384
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					384

TOTAL GAS PROD: 18,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

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	2356	X	624	-0-	-1732	-0-	26	1	533	3	Y	59	61	1	1	8	129
							65	9									
02	2828	X	2455	-0-	-373	-0-	2145	3	23	4	Y	261	210	1			180
							287	9									
03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	3321	1	3297	3	Y	460	170	1			470
							1154	4	506	9							
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	231	1	2041	3	Y	203	506	1			167
							1098	4	223	9							
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	927	3	19	4	Y	45	60	1			152
							50	9									
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	369	1	4480	3	Y	474	396	1			230
							521	9									
07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3740	3	386	9	Y	351	257	1			324
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5109	3	382	9	Y	347	381	1			290
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3526	3	210	9	Y	191	92	1			389
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5638	3	495	9	Y	450	424	1			415
*11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6300	3	227	9	Y	206	189	1			432
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					432

TOTAL GAS PROD: 47,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,047

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	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3886	-0-	-1182	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4709	-0-	-902	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4466	-0-	-964	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4108	-0-	-759	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3908	-0-	-802	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3824	-0-	-888	-0-	3823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4712	X	3538	-0-	-1174	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3091	-0-	-1379	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	2570	-0-	-1553	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2751	-0-	-1149	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	3435	-0-	-1465	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3734	-0-	-1691	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	3312	-0-	-1938	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
*05	4960	X	3631	-0-	-1329	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
*06	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
*07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
*08	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
*09	4710	X	4019	-0-	-691	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
*10	4867	X	3710	-0-	-1157	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
*11	4710	X	3672	-0-	-1038	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	4157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	125	99	0			26
							17	4	138	9							
*02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	3	Y	715	522	0			219
							52	4	787	9							
*03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	115	1	2775	3	Y	484	514	0			189
							53	4	532	9							
*04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	84	1	2262	3	Y	381	464	0			106
							41	4	419	9							
*05	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	137	1	3049	3	Y	652	494	0			264
							63	4	717	9							
*06	3870	X	2808	-0-	-1062	-0-	98	1	2260	3	Y	363	414	0			213
							51	4	399	9							
*07	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	116	1	2685	3	Y	587	564	0			236
							56	4	646	9							
*08	3968	X	2690	-0-	-1278	-0-	62	1	2385	3	Y	187	386	0			37
							37	4	206	9							
*09	3840	X	2166	-0-	-1674	-0-	54	1	2072	3	Y	1	38	0			-0-
							39	4	1	9							
*10	3968	X	2178	-0-	-1790	-0-	52	1	1910	3	Y	168	126	0			42
							31	4	185	9							
*11	3030	X	2432	-0-	-598	-0-	55	1	2020	3	Y	293	253	0			82
							35	4	322	9							
12	3503	X	2698	-0-	-805	-0-	68	1	2143	3	Y	407	313	0			176
							39	4	448	9							

TOTAL GAS PROD: 33,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,363

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	931	1	24537	3	Y	232	232	0			48
							506	4	255	9							
*02	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	799	1	21224	3	Y	205	190	0			63
							413	4	226	9							
*03	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	974	1	23471	3	Y	215	194	0			84
							446	4	237	9							
*04	19800	X	16414	-0-	-3386	-0-	572	1	15399	3	Y	150	192	0			42
							278	4	165	9							
*05	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	958	1	21304	3	Y	182	150	0			74
							440	4	200	9							
*06	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	1040	1	24092	3	Y	162	141	0			95
							540	4	178	9							
*07	24843	X	24843	-0-	-0-	-0-	1000	1	23175	3	Y	165	194	0			66
							486	4	182	9							
*08	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	534	1	20717	3	Y	174	206	0			34
							324	4	191	9							
*09	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	492	1	18851	3	Y	145	144	0			35
							355	4	160	9							
*10	20460	X	18452	-0-	-2008	-0-	476	1	17530	3	Y	151	148	0			38
							280	4	166	9							
*11	19800	X	16324	-0-	-3476	-0-	417	1	15365	3	Y	250	218	0			70
							267	4	275	9							
12	20460	X	13077	-0-	-7383	-0-	390	1	12300	3	Y	146	153	0			63
							226	4	161	9							

TOTAL GAS PROD: 253,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	9703	X	7679	-0-	-2024	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6351	-0-	-2413	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8629	-0-	349	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
*05	8556	X	5207	-0-	-3349	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
*06	7650	X	6305	-0-	-1345	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
*07	8928	X	5562	-0-	-3366	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
*08	8928	X	4939	-0-	-3989	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
*09	8640	X	4255	-0-	-4385	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*10	6510	X	4287	-0-	-2223	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
*11	6300	X	2775	-0-	-3525	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3933	-0-	-1616	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	732	-0-	-632	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1560	-0-	270	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*07	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	817	-0-	-547	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*10	1240	N	883	-0-	-357	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	848	-0-	-361	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	421	1	11090	3	Y	133	132	0			27
							228	4	146	9							
*02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	114	1	3017	3	Y	111	104	0			34
							59	4	122	9							
*03	4402	X	2694	-0-	-1708	-0-	101	1	2435	3	Y	102	96	0			40
							46	4	112	9							
*04	5280	X	2119	-0-	-3161	-0-	72	1	1929	3	Y	75	94	0			21
							35	4	83	9							
*05	5456	X	2172	-0-	-3284	-0-	89	1	1988	3	Y	49	50	0			20
							41	4	54	9							
*06	5280	X	2449	-0-	-2831	-0-	95	1	2210	3	Y	85	55	0			50
							50	4	94	9							
*07	3658	X	2542	-0-	-1116	-0-	99	1	2289	3	Y	96	107	0			39
							48	4	106	9							
*08	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	59	1	2271	3	Y	100	119	0			20
							36	4	110	9							
*09	2400	X	2142	-0-	-258	-0-	51	1	1958	3	Y	87	86	0			21
							37	4	96	9							
*10	2542	X	2100	-0-	-442	-0-	52	1	1916	3	Y	92	90	0			23
							31	4	101	9							
*11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	62	1	2276	3	Y	82	82	0			23
							40	4	90	9							
*12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	86	1	2725	3	Y	118	90	0			51
							50	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 39,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	180	1	1872	3	Y	218	218	0			26
							240	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	167	1	1573	3	Y	181	193	0			14
							199	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	190	1	1751	3	Y	208	192	0			30
							229	9									
04	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	188	1	1651	3	Y	189	207	0			12
							208	9									
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	182	1	1774	3	Y	177	179	0			10
							195	9									
*06	2100	N	1782	-0-	-318	-0-	104	1	1547	3	Y	119	117	0			12
							131	9									
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	131	1	2138	3	Y	162	149	0			25
							178	9									
*08	2573	X	2539	-0-	-34	-0-	219	1	2078	3	Y	220	215	0			30
							242	9									
*09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	217	1	2152	3	Y	173	189	0			14
							190	9									
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	242	1	2272	3	Y	144	137	0			21
							158	9									
*11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	269	1	2484	3	Y	141	150	0			12
							155	9									
*12	3100	N	3646	-0-	546	546	323	1	3149	3	Y	158	160	0			10
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 29,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,090

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	3007	X	2215	-0-	-792	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1799	-0-	-917	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2076	-0-	-1014	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
*05	3193	X	1847	-0-	-1346	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*06	2850	X	1734	-0-	-1116	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*07	2945	X	1705	-0-	-1240	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*08	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*09	2070	X	1760	-0-	-310	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*10	1860	X	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*11	1800	X	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	3100	X	57	-0-	-3043	-0-	5 1	1 9	51	3	Y	1	9	0			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	210 224	1 9	1936	3	Y	204	175	0			29
04	2670	X	3298	-0-	628	-0-	313 238	1 9	2747	3	Y	216	232	0			13
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	232 212	1 9	2265	3	Y	193	195	0			11
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	143 120	1 9	2121	3	Y	109	109	0			11
*07	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	128 151	1 9	2098	3	Y	137	127	0			21
*08	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	209 158	1 9	1983	3	Y	144	146	0			19
*09	3540	X	2245	-0-	-1295	-0-	191 167	1 9	1887	3	Y	152	159	0			12
*10	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	218 220	1 9	2047	3	Y	200	183	0			29
*11	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	189 204	1 9	1740	3	Y	185	198	0			16
12	2387	X	2235	-0-	-152	-0-	185 251	1 9	1799	3	Y	228	229	0			15

TOTAL GAS PROD: 24,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	261	1	6888	3	Y	174	163	0			36
							142	4	191	9							
*02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	220	1	5840	3	Y	147	138	0			45
							114	4	162	9							
*03	8773	X	4545	-0-	-4228	-0-	173	1	4169	3	Y	113	114	0			44
							79	4	124	9							
*04	8490	X	3562	-0-	-4928	-0-	122	1	3280	3	Y	92	110	0			26
							59	4	101	9							
*05	8773	X	5186	-0-	-3587	-0-	212	1	4721	3	Y	142	110	0			58
							97	4	156	9							
*06	7230	X	4396	-0-	-2834	-0-	172	1	3989	3	Y	133	113	0			78
							89	4	146	9							
*07	7006	X	4361	-0-	-2645	-0-	172	1	3982	3	Y	112	145	0			45
							84	4	123	9							
*08	5177	X	4088	-0-	-1089	-0-	98	1	3790	3	Y	128	148	0			25
							59	4	141	9							
*09	5010	X	3679	-0-	-1331	-0-	89	1	3393	3	Y	121	117	0			29
							64	4	133	9							
*10	5177	X	3607	-0-	-1570	-0-	89	1	3280	3	Y	169	156	0			42
							52	4	186	9							
*11	4410	X	3640	-0-	-770	-0-	92	1	3387	3	Y	93	109	0			26
							59	4	102	9							
12	4371	X	3872	-0-	-499	-0-	111	1	3513	3	Y	166	120	0			72
							65	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 54,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

01	16988	X	4269	-0-	-12719	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	3255	-0-	-12089	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	3552	-0-	-4818	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	8045	-0-	-55	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
*05	8370	X	4561	-0-	-3809	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
*06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
*08	8308	X	6455	-0-	-1853	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
*09	8040	X	5465	-0-	-2575	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
*10	10695	X	5011	-0-	-5684	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
*11	10350	X	4422	-0-	-5928	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	6847	-0-	-3848	-0-	6847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	11439	X	9431	-0-	-2008	-0-	564	1	8244	3	Y	365	249	0	17	1	320
							221	4	402	9							
02	10332	X	7679	-0-	-2653	-0-	546	1	6572	3	Y	335	247	0	26	1	382
							192	4	369	9							
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	1	340	0	43	1	-0-
*04	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	822	1	20175	3	Y	1613	1168	0			445
							518	4	1774	9							
*05	31305	X	31305	-0-	-0-	-0-	1207	1	27290	3	Y	1906	1898	0	17	1	436
							711	4	2097	9							
*06	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	928	1	18407	3	Y	1308	1464	0	70	1	210
							498	4	1439	9							
*07	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	720	1	14689	3	Y	1076	842	0	59	1	385
							430	4	1184	9							
*08	15190	X	13637	-0-	-1553	-0-	620	1	11736	3	Y	874	821	0	19	1	419
							320	4	961	9							
*09	14700	X	11381	-0-	-3319	-0-	541	1	9875	3	Y	658	798	0	33	1	246
							241	4	724	9							
*10	15190	X	10316	-0-	-4874	-0-	501	1	9053	3	Y	485	428	0	25	1	278
							228	4	534	9							
*11	14700	X	8304	-0-	-6396	-0-	406	1	7300	3	Y	366	348	0	29	1	267
							195	4	403	9							
12	15190	X	8251	-0-	-6939	-0-	402	1	7223	3	Y	389	346	0	28	1	282
							198	4	428	9							

TOTAL GAS PROD: 161,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,376

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	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	298	1	3105	3	Y	285	294	0			34
							314	9									
02	3696	X	3624	-0-	-72	-0-	315	1	2972	3	Y	306	316	0			24
							337	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	352	1	3242	3	Y	306	286	0			44
							337	9									
04	3690	X	3695	-0-	5	-0-	345	1	3034	3	Y	287	313	0			18
							316	9									
*05	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	318	1	3099	3	Y	275	278	0			15
							303	9									
*06	3870	X	3731	-0-	-139	-0-	216	1	3215	3	Y	273	260	0			28
							300	9									
*07	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	196	1	3194	3	Y	275	260	0			43
							303	9									
*08	4991	X	3023	-0-	-1968	-0-	268	1	2546	3	Y	190	207	0			26
							209	9									
*09	4830	X	2830	-0-	-2000	-0-	228	1	2257	3	Y	314	315	0			25
							345	9									
*10	3844	X	2966	-0-	-878	-0-	262	1	2460	3	Y	222	215	0			32
							244	9									
*11	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	286	1	2635	3	Y	242	253	0			21
							266	9									
12	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	278	1	2710	3	Y	279	282	0			18
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 41,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,254

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	199	1	2253	3	Y	301	188	0	13	1	264
							60	4	331	9							
02	3136	X	8	-0-	-3128	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	203	0	22	1	39
03	3193	X	590	-0-	-2603	-0-	43	1	476	3	Y	53	69	0	4	1	19
							13	4	58	9							
*04	2970	X	1140	-0-	-1830	-0-	84	1	936	3	Y	87	81	0	1	1	24
							24	4	96	9							
*05	2945	X	2324	-0-	-621	-0-	164	1	1866	3	Y	182	163	0	1	1	42
							49	4	45	5							
*06	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	102	1	1545	3	Y	169	177	0	7	1	27
							42	4	186	9							
*07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	130	1	1943	3	Y	205	151	0	8	1	73
							57	4	226	9							
*08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	191	1	2040	3	Y	218	183	0	4	1	104
							56	4	240	9							
*09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2064	3	Y	204	224	0	8	1	76
							50	4	224	9							
*10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	118	1	2125	3	Y	208	157	0	8	1	119
							53	4	146	5							
*11	2460	X	2336	-0-	-124	-0-	132	1	1932	3	Y	175	154	0	12	1	128
							52	4	27	5							
*12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2427	3	Y	239	180	0	13	1	174
							67	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 24,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,041

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	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	337	1	3511	3	Y	185	191	0			22
							204	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	332	1	3136	3	Y	169	178	0			13
							186	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	367	1	3382	3	Y	174	162	0			25
							191	9									
04	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	355	1	3114	3	Y	150	166	0			9
							165	9									
*05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	326	1	3179	3	Y	150	151	0			8
							165	9									
*06	3930	X	3543	-0-	-387	-0-	214	1	3183	3	Y	133	127	0			14
							146	9									
*07	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	197	1	3218	3	Y	138	131	0			21
							152	9									
*08	4061	X	2916	-0-	-1145	-0-	270	1	2562	3	Y	76	87	0			10
							84	9									
*09	3930	X	1651	-0-	-2279	-0-	149	1	1478	3	Y	22	30	0			2
							24	9									
*10	3658	X	2398	-0-	-1260	-0-	222	1	2091	3	Y	77	68	0			11
							85	9									
*11	3540	X	2528	-0-	-1012	-0-	235	1	2164	3	Y	117	118	0			10
							129	9									
12	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	255	1	2481	3	Y	177	175	0			12
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 38,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	7843	X	5654	-0-	-2189	-0-	426	1	4831	3	Y	244	173	0	12	1	214
							129	4	268	9							
02	7084	X	6905	-0-	-179	-0-	600	1	5831	3	Y	276	165	0	17	1	308
							170	4	304	9							
03	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	443	1	4958	3	Y	202	404	0	34	1	72
							136	4	222	9							
*04	6570	X	5625	-0-	-945	-0-	437	1	4846	3	Y	197	210	0	5	1	54
							125	4	217	9							
*05	7657	X	6444	-0-	-1213	-0-	613	1	5460	3	Y	208	212	0	2	1	48
							142	4	229	9							
*06	7410	X	6470	-0-	-940	-0-	379	1	5725	3	Y	192	201	0	8	1	31
							155	4	211	9							
*07	7657	X	5615	-0-	-2042	-0-	331	1	4952	3	Y	170	131	0	9	1	61
							145	4	187	9							
*08	6448	X	5779	-0-	-669	-0-	466	1	4984	3	Y	175	149	0	3	1	84
							136	4	193	9							
*09	6450	X	5899	-0-	-551	-0-	288	1	5265	3	Y	198	201	0	7	1	74
							128	4	218	9							
*10	6696	X	6221	-0-	-475	-0-	547	1	5214	3	Y	208	155	0	7	1	120
							131	4	100	5							
*11	6480	X	5420	-0-	-1060	-0-	389	1	4721	3	Y	167	152	0	12	1	123
							126	4	184	9							
*12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	362	1	5703	3	Y	238	175	0	13	1	173
							157	4	262	9							

TOTAL GAS PROD: 72,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

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	7595	X	4350	-0-	-3245	-0-	325	1	3684	3	N	220	170	0	12	1	193
							99	4	242	9							
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	731	1	7103	3	N	600	149	0	16	1	628
							207	4	660	9							
03	6634	X	6305	-0-	-329	-0-	476	1	5330	3	N	320	765	0	70	1	113
							147	4	352	9							
*04	5340	X	5333	-0-	-7	-0-	407	1	4506	3	N	276	306	0	7	1	76
							116	4	304	9							
*05	7595	X	6785	-0-	-810	-0-	556	1	5639	3	N	333	330	0	3	1	76
							147	4	77	5							
*06	7350	X	6130	-0-	-1220	-0-	352	1	5320	3	N	285	303	0	12	1	46
							144	4	314	9							
*07	7595	X	4919	-0-	-2676	-0-	284	1	4258	3	N	229	180	0	13	1	82
							125	4	252	9							
*08	6789	X	3916	-0-	-2873	-0-	311	1	3328	3	N	169	166	0	4	1	81
							91	4	186	9							
*09	6570	X	4844	-0-	-1726	-0-	232	1	4244	3	N	240	225	0	6	1	90
							104	4	264	9							
*10	6789	X	3225	-0-	-3564	-0-	148	1	2666	3	N	146	143	0	9	1	84
							67	4	183	5							
*11	6120	X	6013	-0-	-107	-0-	369	1	5098	3	N	325	163	0	9	1	237
							137	4	51	5							
*12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	325	1	5122	3	N	327	302	0	25	1	237
							141	4	360	9							

TOTAL GAS PROD: 66,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	Y	5	8	0			1
							46	4	6	9							
*02	364	X	128	-0-	-236	-0-	5	1	121	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	99	1	2664	3	Y	47	34	0			13
							48	4	52	9							
*05	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	355	1	7886	3	Y	303	193	0			123
							163	4	333	9							
*06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	306	1	7097	3	Y	51	144	0			30
							159	4	56	9							
*07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	348	1	8058	3	Y	77	76	0			31
							169	4	85	9							
*08	8742	X	3035	-0-	-5707	-0-	74	1	2876	3	Y	36	60	0			7
							45	4	40	9							
*09	8460	X	7763	-0-	-697	-0-	191	1	7320	3	Y	104	86	0			25
							138	4	114	9							
*10	8742	X	8395	-0-	-347	-0-	216	1	7961	3	Y	83	87	0			21
							127	4	91	9							
*11	8370	X	8311	-0-	-59	-0-	213	1	7856	3	Y	95	89	0			27
							137	4	105	9							
*12	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	360	1	11337	3	Y	132	102	0			57
							208	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 69,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11066	-0-	-2357	-0-	828	1	9379	3	N	553	337	0	22	1	485
							251	4	608	9							
02	12124	X	3990	-0-	-8134	-0-	343	1	3331	3	N	199	374	0	40	1	270
							97	4	219	9							
03	11966	X	4929	-0-	-7037	-0-	355	1	4184	3	N	234	391	0	30	1	83
							115	4	18	5							
*04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	734	1	9877	3	N	471	419	0	5	1	130
							254	4	158	5							
*05	11160	X	9383	-0-	-1777	-0-	630	1	7891	3	N	364	406	0	5	1	83
							206	4	256	5							
*06	10710	X	9484	-0-	-1226	-0-	550	1	8305	3	N	367	378	0	13	1	59
							225	4	404	9							
*07	11935	X	8475	-0-	-3460	-0-	494	1	7404	3	N	327	252	0	17	1	117
							217	4	360	9							
*08	11935	X	8987	-0-	-2948	-0-	669	1	7663	3	N	363	300	0	6	1	174
							209	4	47	5							
*09	11550	X	9074	-0-	-2476	-0-	440	1	8038	3	N	364	388	0	14	1	136
							196	4	400	9							
*10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	454	1	8206	3	N	410	297	0	14	1	235
							207	4	563	5							
*11	9480	X	8524	-0-	-956	-0-	503	1	7345	3	N	343	303	0	25	1	250
							197	4	102	5							
*12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	528	1	8310	3	N	412	337	0	26	1	299
							228	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 104,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,407

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	228	1	3238	3	Y	547	449	1			268
							52	5	602	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	192	1	2416	3	Y	382	376	1			274
							420	9									
03	3668	X	3736	-0-	68	-0-	232	1	3056	3	Y	407	529	1			152
							448	9									
04	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	214	1	2374	3	Y	414	281	1			285
							455	9									
*05	4123	X	3497	-0-	-626	-0-	199	1	2810	3	Y	444	521	1			208
							488	9									
*06	3990	X	3023	-0-	-967	-0-	177	1	2375	3	Y	428	423	1			213
							471	9									
*07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	299	1	3022	3	Y	397	327	1			283
							437	9									
*08	3751	X	3013	-0-	-738	-0-	215	1	2345	3	Y	412	466	1			229
							453	9									
*09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	140	1	2809	3	Y	418	377	1			270
							460	9									
*10	3751	X	3296	-0-	-455	-0-	144	1	2593	3	Y	508	518	1			260
							559	9									
*11	3630	X	3118	-0-	-512	-0-	216	1	2504	3	Y	362	304	1			318
							398	9									
12	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	218	1	2611	3	Y	547	578	1			287
							39	5	602	9							

TOTAL GAS PROD: 40,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,266

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. 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	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	119	1	1240	3	Y	75	82	0			9
							83	9									
02	2212	N	2099	-0-	-113	-0-	183	1	1731	3	Y	168	164	0			13
							185	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	204	1	1874	3	Y	139	132	0			20
							153	9									
04	1410	N	2484	-0-	1074	-0-	237	1	2084	3	Y	148	159	0			9
							163	9									
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	208	1	2026	3	Y	145	146	0			8
							160	9									
*06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	3	Y	129	124	0			13
							142	9									
*07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	146	1	2391	3	Y	124	118	0			19
							136	9									
*08	2511	X	2330	-0-	-181	-0-	212	1	2013	3	Y	95	101	0			13
							105	9									
*09	2430	X	2318	-0-	-112	-0-	201	1	1994	3	Y	112	116	0			9
							123	9									
*10	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	215	1	2025	3	Y	104	98	0			15
							114	9									
*11	2250	N	1747	-0-	-503	-0-	161	1	1486	3	Y	91	98	0			8
							100	9									
12	2387	N	1833	-0-	-554	-0-	161	1	1564	3	Y	98	100	0			6
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 26,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					48
02	1736	X	1191	-0-	-545	-0-	1191	2			N	-0-					48
03	3224	X	241	-0-	-2983	-0-	241	2			N	-0-					48
04	3120	X	2374	-0-	-746	-0-	2374	2			N	-0-					48
*05	3224	X	1940	-0-	-1284	-0-	1940	2			N	-0-					48
*06	2100	X	1688	-0-	-412	-0-	1688	2			N	-0-					48
*07	2449	X	1747	-0-	-702	-0-	1747	2			N	-0-					48
*08	2449	X	2000	-0-	-449	-0-	2000	2			N	-0-					48
*09	2370	X	2101	-0-	-269	-0-	2101	2			N	-0-					48
*10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					48
*11	1950	X	1775	-0-	-175	-0-	1764	2	11	9	N	10					58
12	2170	X	1034	-0-	-1136	-0-	1034	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 20,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

01	14446	X	12520	-0-	-1926	-0-	538	1	11521	3	Y	419	353	1			243
							461	9									
02	13048	X	12065	-0-	-983	-0-	528	1	11150	3	Y	352	350	1			245
							387	9									
03	14446	X	12554	-0-	-1892	-0-	639	1	11485	3	Y	391	421	1			215
							430	9									
04	12690	X	11033	-0-	-1657	-0-	483	1	10227	3	Y	294	250	1			259
							323	9									
*05	13361	X	12092	-0-	-1269	-0-	686	1	11147	3	Y	235	397	1			97
							259	9									
*06	12930	X	10612	-0-	-2318	-0-	545	1	9759	3	Y	280	222	1			155
							308	9									
*07	13361	X	10905	-0-	-2456	-0-	564	1	10059	3	Y	256	263	1			148
							282	9									
*08	12555	X	9869	-0-	-2686	-0-	504	1	9125	3	Y	218	214	1			152
							240	9									
*09	11700	X	9357	-0-	-2343	-0-	490	1	8654	3	Y	194	236	1			110
							213	9									
*10	12090	X	10101	-0-	-1989	-0-	557	1	9367	3	Y	161	183	1			88
							177	9									
*11	10620	X	9487	-0-	-1133	-0-	530	1	8761	3	Y	178	192	1			74
							196	9									
12	10912	X	9368	-0-	-1544	-0-	525	1	8623	3	Y	200	173	1			101
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 129,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. (I) GAS LIFT(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	13950	-0-	-0-	-0-	607	1	12994	3	Y	317	318	1			184
							349	9									
02	17304	X	13035	-0-	-4269	-0-	577	1	12195	3	Y	239	257	1			166
							263	9									
03	19158	X	9948	-0-	-9210	-0-	516	1	9274	3	Y	144	231	1			79
							158	9									
04	18540	X	13848	-0-	-4692	-0-	612	1	12975	3	Y	237	108	1			208
							261	9									
*05	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	870	1	14135	3	Y	245	352	1			101
							270	9									
*06	13980	X	13943	-0-	-37	-0-	719	1	12871	3	Y	321	245	1			177
							353	9									
*07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	814	1	14519	3	Y	251	283	1			145
							276	9									
*08	15283	X	14226	-0-	-1057	-0-	732	1	13242	3	Y	229	214	1			160
							252	9									
*09	14790	X	14209	-0-	-581	-0-	749	1	13217	3	Y	221	256	1			125
							243	9									
*10	15624	X	14950	-0-	-674	-0-	819	1	13765	3	Y	333	277	1			181
							366	9									
*11	15120	X	14227	-0-	-893	-0-	789	1	13054	3	Y	349	385	1			145
							384	9									
12	15624	X	14295	-0-	-1329	-0-	798	1	13098	3	Y	363	324	1			184
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 167,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,249

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	16151	X	8495	-0-	-7656	-0-	749	1	6940	3	Y	495	427	0	30	1	434
							186	4	75	5							
02	14924	X	-0-	-0-	-14924	-0-					Y	1	335	0	36	1	64
03	16523	X	9027	-0-	-7496	-0-	644	1	6510	3	Y	1417	972	0	7	1	502
							179	4	135	5							
*04	14190	X	4992	-0-	-9198	-0-	346	1	3668	3	Y	711	985	0	32	1	196
							94	4	102	5							
*05	13516	X	544	-0-	-12972	-0-	31	1	343	3	Y	129	288	0	8	1	29
							9	4	19	5							
*06	8730	X	262	-0-	-8468	-0-	20	1	203	3	Y	31	50	0	5	1	5
							5	4	34	9							
*07	9021	X	114	-0-	-8907	-0-	8	1	83	3	Y	19	16	0	1	1	7
							2	4	21	9							
*08	9021	X	179	-0-	-8842	-0-	16	1	143	3	Y	13	14	0			6
							4	4	2	5							
*09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*10	558	X	79	-0-	-479	-0-	5	1	62	3	Y	5	2	0			3
							2	4	4	5							
*11	270	X	20	-0-	-250	-0-	1	1	15	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
12	186	X	107	-0-	-79	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 23,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,825

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	10447	X	5139	-0-	-5308	-0-	429	1	4066	3	Y	437	445	0	32	1	383
							109	4	54	5							
02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-	295	0	31	1	57
03	10664	X	6511	-0-	-4153	-0-	462	1	4672	3	Y	1046	726	0	6	1	371
							129	4	97	5							
*04	8760	X	8540	-0-	-220	-0-	531	1	6217	3	Y	1276	1271	0	24	1	352
							160	4	228	5							
*05	8804	X	5128	-0-	-3676	-0-	326	1	3556	3	Y	869	1008	0	14	1	199
							93	4	197	5							
*06	6300	X	4604	-0-	-1696	-0-	336	1	3382	3	Y	723	774	0	32	1	116
							91	4	795	9							
*07	8835	X	3267	-0-	-5568	-0-	244	1	2447	3	Y	458	377	0	33	1	164
							72	4	504	9							
*08	8835	X	2967	-0-	-5868	-0-	213	1	2066	3	Y	525	429	0	8	1	252
							56	4	54	5							
*09	8550	X	1979	-0-	-6571	-0-	135	1	1483	3	Y	295	417	0	20	1	110
							36	4	325	9							
*10	5115	X	3167	-0-	-1948	-0-	196	1	2251	3	Y	463	297	0	11	1	265
							57	4	154	5							
*11	4590	X	2281	-0-	-2309	-0-	166	1	1673	3	Y	340	329	0	28	1	248
							45	4	23	5							
12	3255	X	2314	-0-	-941	-0-	159	1	1704	3	Y	367	323	0	26	1	266
							47	4	404	9							

TOTAL GAS PROD: 45,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,799

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	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	719	1	10513	3	Y	496	305	0	20	1	435
							282	4	546	9							
02	11704	X	10352	-0-	-1352	-0-	734	1	8834	3	Y	478	335	0	36	1	542
							258	4	526	9							
03	12958	X	11042	-0-	-1916	-0-	539	1	9733	3	Y	456	776	0	60	1	162
							268	4	502	9							
*04	11760	X	10466	-0-	-1294	-0-	383	1	9389	3	Y	412	450	0	10	1	114
							241	4	453	9							
*05	12121	X	11095	-0-	-1026	-0-	439	1	9922	3	Y	432	443	0	4	1	99
							259	4	475	9							
*06	11670	X	10289	-0-	-1381	-0-	461	1	9135	3	Y	405	423	0	16	1	65
							247	4	446	9							
*07	11470	X	10577	-0-	-893	-0-	460	1	9381	3	Y	419	316	0	18	1	150
							275	4	461	9							
*08	11098	X	10469	-0-	-629	-0-	490	1	9271	3	Y	414	358	0	7	1	199
							253	4	455	9							
*09	10740	X	9953	-0-	-787	-0-	483	1	8818	3	Y	397	432	0	16	1	148
							215	4	437	9							
*10	11098	X	10128	-0-	-970	-0-	496	1	8954	3	Y	412	309	0	15	1	236
							225	4	453	9							
*11	10290	X	9479	-0-	-811	-0-	466	1	8379	3	Y	373	312	0	25	1	272
							224	4	410	9							
12	10571	X	9527	-0-	-1044	-0-	467	1	8394	3	Y	395	351	0	29	1	287
							231	4	435	9							

TOTAL GAS PROD: 125,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,089

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	12369	X	10947	-0-	-1422	-0-	652	1	9527	3	Y	466	294	0	20	1	408
							255	4	513	9							
02	11172	X	9351	-0-	-1821	-0-	660	1	7951	3	Y	462	314	0	33	1	523
							232	4	508	9							
03	10695	X	9838	-0-	-857	-0-	479	1	8650	3	Y	428	741	0	58	1	152
							238	4	471	9							
*04	10590	X	9386	-0-	-1204	-0-	342	1	8396	3	Y	393	427	0	10	1	108
							216	4	432	9							
*05	10943	X	9552	-0-	-1391	-0-	377	1	8526	3	Y	388	403	0	4	1	89
							222	4	427	9							
*06	10590	X	8878	-0-	-1712	-0-	396	1	7845	3	Y	386	399	0	14	1	62
							212	4	425	9							
*07	10354	X	9463	-0-	-891	-0-	411	1	8376	3	Y	392	296	0	18	1	140
							245	4	431	9							
*08	9827	X	9414	-0-	-413	-0-	440	1	8318	3	Y	390	336	0	7	1	187
							227	4	429	9							
*09	9390	X	8898	-0-	-492	-0-	430	1	7855	3	Y	383	412	0	15	1	143
							192	4	421	9							
*10	9548	X	9043	-0-	-505	-0-	440	1	7952	3	Y	410	304	0	14	1	235
							200	4	451	9							
*11	9150	X	8182	-0-	-968	-0-	400	1	7196	3	Y	357	307	0	25	1	260
							193	4	393	9							
12	9455	X	8081	-0-	-1374	-0-	392	1	7048	3	Y	406	344	0	27	1	295
							194	4	447	9							

TOTAL GAS PROD: 111,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,861

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	674	1	17782	3	Y	330	339	0			68
							366	4	363	9							
*02	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	477	1	12679	3	Y	248	240	0			76
							247	4	273	9							
*03	26939	X	13333	-0-	-13606	-0-	508	1	12231	3	Y	329	276	0			129
							232	4	362	9							
*04	26070	X	9789	-0-	-16281	-0-	334	1	8988	3	Y	277	328	0			78
							162	4	305	9							
*05	26939	X	14971	-0-	-11968	-0-	614	1	13650	3	Y	386	307	0			157
							282	4	425	9							
*06	18570	X	13148	-0-	-5422	-0-	517	1	11968	3	Y	359	305	0			211
							268	4	395	9							
*07	15128	X	12033	-0-	-3095	-0-	474	1	10986	3	Y	312	398	0			125
							230	4	343	9							
*08	14973	X	12339	-0-	-2634	-0-	295	1	11440	3	Y	386	435	0			76
							179	4	425	9							
*09	14490	X	10627	-0-	-3863	-0-	257	1	9865	3	Y	290	296	0			70
							186	4	319	9							
*10	14973	X	11907	-0-	-3066	-0-	300	1	11055	3	Y	341	325	0			86
							177	4	375	9							
*11	13140	X	11368	-0-	-1772	-0-	286	1	10526	3	Y	339	330	0			95
							183	4	373	9							
12	12338	X	11738	-0-	-600	-0-	342	1	10791	3	Y	370	305	0			160
							198	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 154,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,967

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	159	147	0			33
							58	4	175	9							
*02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	91	1	2413	3	Y	168	150	0			51
							47	4	185	9							
*03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	175	1	4218	3	Y	147	141	0			57
							80	4	162	9							
*04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	151	1	4068	3	Y	131	151	0			37
							73	4	144	9							
*05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	225	1	5011	3	Y	160	132	0			65
							103	4	176	9							
*06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	210	1	4852	3	Y	128	118	0			75
							109	4	141	9							
*07	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	247	1	5714	3	Y	139	158	0			56
							120	4	153	9							
*08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	144	1	5585	3	Y	167	190	0			33
							87	4	184	9							
*09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	134	1	5149	3	Y	133	134	0			32
							97	4	146	9							
*10	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	147	1	5406	3	Y	150	144	0			38
							87	4	165	9							
*11	6030	X	5172	-0-	-858	-0-	130	1	4799	3	Y	145	142	0			41
							83	4	160	9							
12	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	164	1	5172	3	Y	159	131	0			69
							95	4	175	9							

TOTAL GAS PROD: 60,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	51	1	1338	3	Y	170	175	0			35
							28	4	187	9							
*02	1820	X	980	-0-	-840	-0-	32	1	846	3	Y	78	89	0			24
							16	4	86	9							
*03	2015	X	79	-0-	-1936	-0-	2	1	59	3	Y	15	33	0			6
							1	4	17	9							
04	1560	N	39	-0-	-1521	-0-	1	1	24	3	Y	13	15	0			4
							14	9									
*05	1085	N	84	-0-	-1001	-0-	3	1	69	3	Y	10	10	0			4
							1	4	11	9							
*06	90	N	11	-0-	-79	-0-	7	3	4	9	Y	4	6	0			2
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	2	0			-0-
*08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	0			1
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	0			-0-
*11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	37	35	0		8
							5	4	41	9						
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	22	23	0		7
							10	4	24	9						
*03	744	N	308	-0-	-436	-0-	12	1	290	3	Y	-0-	7	0		-0-
							6	4								
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	1	1	0		-0-
							5	4	1	9						
*05	620	N	230	-0-	-390	-0-	10	1	214	3	Y	2	1	0		1
							4	4	2	9						
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	28	12	0		17
							7	4	31	9						
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	4	0		1
*09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	2	0		-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	3	25	9	Y	23	17	0		6
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	8	11	0		3
							2	4	9	9						

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	99	0		-0-
*02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-				-0-
*03	3844	X	1260	-0-	-2584	-0-	45	1	1096	3	Y	89	54	0		35
							21	4	98	9						
*04	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	82	1	2196	3	Y	271	230	0		76
							40	4	298	9						
*05	3844	X	1739	-0-	-2105	-0-	73	1	1622	3	Y	9	81	0		4
							34	4	10	9						
*06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	65	1	1504	3	Y	-0-	4	0		-0-
							34	4								
*07	2697	X	710	-0-	-1987	-0-	29	1	667	3	Y	-0-				-0-
							14	4								
*08	2697	X	1523	-0-	-1174	-0-	38	1	1462	3	Y	-0-				-0-
							23	4								
*09	2610	X	1425	-0-	-1185	-0-	35	1	1352	3	Y	12	9	0		3
							25	4	13	9						
*10	1736	X	1157	-0-	-579	-0-	30	1	1101	3	Y	7	8	0		2
							18	4	8	9						
*11	1590	X	1480	-0-	-110	-0-	37	1	1363	3	Y	51	39	0		14
							24	4	56	9						
*12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	61	1	1927	3	Y	139	93	0		60
							35	4	153	9						

TOTAL GAS PROD: 15,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	17360	X	14837	-0-	-2523	-0-	879	1	12848	3	Y	696	444	0	30	1	610
							344	4	766	9							
02	15680	X	12805	-0-	-2875	-0-	907	1	10921	3	Y	598	470	0	50	1	688
							319	4	658	9							
03	16089	X	13589	-0-	-2500	-0-	662	1	11962	3	Y	578	984	0	77	1	205
							329	4	636	9							
*04	14910	X	12456	-0-	-2454	-0-	454	1	11145	3	Y	519	568	0	13	1	143
							286	4	571	9							
*05	14849	X	13095	-0-	-1754	-0-	516	1	11662	3	Y	557	567	0	6	1	127
							304	4	613	9							
*06	14370	X	12192	-0-	-2178	-0-	545	1	10798	3	Y	506	531	0	21	1	81
							292	4	557	9							
*07	14167	X	11990	-0-	-2177	-0-	521	1	10623	3	Y	486	370	0	23	1	174
							311	4	535	9							
*08	13578	X	12335	-0-	-1243	-0-	577	1	10910	3	Y	500	426	0	8	1	240
							298	4	550	9							
*09	12660	X	11468	-0-	-1192	-0-	556	1	10158	3	Y	460	509	0	19	1	172
							248	4	506	9							
*10	13082	X	11458	-0-	-1624	-0-	560	1	10125	3	Y	471	356	0	17	1	270
							255	4	518	9							
*11	12180	X	10442	-0-	-1738	-0-	513	1	9231	3	Y	410	353	0	28	1	299
							247	4	451	9							
12	12338	X	11694	-0-	-644	-0-	571	1	10263	3	Y	525	412	0	31	1	381
							282	4	578	9							

TOTAL GAS PROD: 148,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,306

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	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	676	1	9879	3	Y	604	335	0	22	1	529
							265	4	664	9							
02	10752	X	9835	-0-	-917	-0-	694	1	8350	3	Y	497	407	0	43	1	576
							244	4	547	9							
03	11904	X	9136	-0-	-2768	-0-	445	1	8032	3	Y	398	769	0	64	1	141
							221	4	438	9							
*04	11100	X	8294	-0-	-2806	-0-	303	1	7442	3	Y	325	367	0	9	1	90
							191	4	358	9							
*05	11470	X	9280	-0-	-2190	-0-	365	1	8243	3	Y	415	407	0	3	1	95
							215	4	457	9							
*06	11100	X	8783	-0-	-2317	-0-	391	1	7746	3	Y	397	413	0	15	1	64
							209	4	437	9							
*07	10881	X	9387	-0-	-1494	-0-	405	1	8258	3	Y	438	327	0	18	1	157
							242	4	482	9							
*08	9269	X	9268	-0-	-1	-0-	430	1	8141	3	Y	432	374	0	8	1	207
							222	4	475	9							
*09	8970	X	8658	-0-	-312	-0-	417	1	7620	3	Y	395	438	0	16	1	148
							186	4	435	9							
*10	9393	X	8457	-0-	-936	-0-	411	1	7421	3	Y	398	303	0	15	1	228
							187	4	438	9							
*11	9090	X	7997	-0-	-1093	-0-	390	1	7022	3	Y	361	302	0	24	1	263
							188	4	397	9							
12	9393	X	8320	-0-	-1073	-0-	405	1	7269	3	Y	405	346	0	28	1	294
							200	4	446	9							

TOTAL GAS PROD: 108,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,065

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3332	-0-	-450	-0-	266	1	2772	3	Y	267	271	0			32
							294	9									
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	222	1	2095	3	Y	221	236	0			17
							243	9									
03	3875	X	2749	-0-	-1126	-0-	242	1	2224	3	Y	257	237	0			37
							283	9									
04	3750	X	2635	-0-	-1115	-0-	243	1	2133	3	Y	235	258	0			14
							259	9									
*05	3875	X	2434	-0-	-1441	-0-	205	1	2002	3	Y	206	209	0			11
							227	9									
*06	3210	X	2662	-0-	-548	-0-	153	1	2268	3	Y	219	208	0			22
							241	9									
*07	2821	X	2635	-0-	-186	-0-	139	1	2269	3	Y	206	196	0			32
							227	9									
*08	3751	X	2782	-0-	-969	-0-	243	1	2310	3	Y	208	212	0			28
							229	9									
*09	3630	X	2635	-0-	-995	-0-	220	1	2183	3	Y	211	222	0			17
							232	9									
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	291	1	2736	3	Y	194	183	0			28
							213	9									
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	320	1	2950	3	Y	192	203	0			17
							211	9									
*12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	305	1	2972	3	Y	193	197	0			13
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 34,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,609

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	380	1	3957	3	Y	1257	1143	0			150
							1383	9									
02	5208	X	4197	-0-	-1011	-0-	372	1	3516	3	Y	281	409	0			22
							309	9									
03	5766	X	4554	-0-	-1212	-0-	414	1	3808	3	Y	302	281	0			43
							332	9									
04	5580	X	4215	-0-	-1365	-0-	400	1	3515	3	Y	273	299	0			17
							300	9									
*05	5735	X	4235	-0-	-1500	-0-	368	1	3589	3	Y	253	256	0			14
							278	9									
*06	5550	X	4027	-0-	-1523	-0-	239	1	3556	3	Y	211	203	0			22
							232	9									
*07	4650	X	4051	-0-	-599	-0-	220	1	3598	3	Y	212	201	0			33
							233	9									
*08	5766	X	4094	-0-	-1672	-0-	366	1	3478	3	Y	227	229	0			31
							250	9									
*09	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	340	1	3366	3	Y	211	225	0			17
							232	9									
*10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	386	1	3632	3	Y	216	202	0			31
							238	9									
*11	4020	X	3709	-0-	-311	-0-	341	1	3144	3	Y	204	217	0			18
							224	9									
12	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	333	1	3240	3	Y	223	226	0			15
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 50,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,870

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. GAS LIFT (I)(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	2447	-0-	-715	-0-	201	1	2100	3	Y	133	139	0			16
							146	9									
02	2856	X	2228	-0-	-628	-0-	196	1	1848	3	Y	167	170	0			13
							184	9									
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	253	1	2329	3	Y	240	219	0			34
							264	9									
04	2550	X	2589	-0-	39	-0-	241	1	2120	3	Y	207	228	0			13
							228	9									
*05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	216	1	2108	3	Y	161	165	0			9
							177	9									
*06	2760	X	2380	-0-	-380	-0-	140	1	2078	3	Y	147	141	0			15
							162	9									
*07	2852	X	2400	-0-	-452	-0-	128	1	2095	3	Y	161	151	0			25
							177	9									
*08	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	219	1	2080	3	Y	164	167	0			22
							180	9									
*09	3240	X	2348	-0-	-892	-0-	200	1	1977	3	Y	155	165	0			12
							171	9									
*10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	225	1	2114	3	Y	156	145	0			23
							172	9									
*11	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	201	1	1853	3	Y	150	160	0			13
							165	9									
12	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	192	1	1867	3	Y	153	156	0			10
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 29,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

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. GAS LIFT (I)(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	2716	-0-	-322	-0-	218	1	2268	3	Y	209	212	0			25
							230	9									
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	212	1	2006	3	Y	207	216	0			16
							228	9									
03	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	241	1	2217	3	Y	212	198	0			30
							233	9									
04	2640	N	2419	-0-	-221	-0-	229	1	2008	3	Y	165	185	0			10
							182	9									
*05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	268	1	2617	3	Y	167	168	0			9
							184	9									
*06	3000	N	3078	-0-	78	78	181	1	2689	3	Y	189	179	0			19
							208	9									
*07	3084	N	3006	-0-	-78	-0-	162	1	2645	3	Y	181	172	0			28
							199	9									
*08	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	268	1	2545	3	Y	149	157	0			20
							164	9									
*09	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	219	1	2166	3	Y	126	136	0			10
							139	9									
*10	3069	X	3052	-0-	-17	-0-	274	1	2581	3	Y	179	163	0			26
							197	9									
*11	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	197	1	1819	3	Y	113	129	0			10
							124	9									
12	3007	X	2428	-0-	-579	-0-	210	1	2050	3	Y	153	153	0			10
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 32,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	215	1	5658	3	Y	438	378	0			90
							117	4	482	9							
*02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	156	1	4135	3	Y	350	333	0			107
							81	4	385	9							
*03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	117	1	2821	3	Y	248	258	0			97
							54	4	273	9							
*04	6270	X	3030	-0-	-3240	-0-	100	1	2681	3	Y	183	229	0			51
							48	4	201	9							
*05	6479	X	3259	-0-	-3220	-0-	127	1	2821	3	Y	230	188	0			93
							58	4	253	9							
*06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
*07	5270	X	8	-0-	-5262	-0-	1	3	7	9	Y	6	4	0			2
*08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	112	1	4348	3	Y	780	627	0			155
							68	4	858	9							
*09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	82	1	3134	3	Y	548	571	0			132
							59	4	603	9							
*10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	112	1	4139	3	Y	826	751	0			207
							66	4	909	9							
*11	5220	X	4285	-0-	-935	-0-	90	1	3332	3	Y	732	734	0			205
							58	4	805	9							
12	5394	X	4754	-0-	-640	-0-	119	1	3740	3	Y	751	631	0			325
							69	4	826	9							

TOTAL GAS PROD: 44,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,092

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	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	190	1	4998	3	Y	542	590	0			112
							103	4	596	9							
*02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	3	Y	588	520	0			180
							93	4	647	9							
*03	8432	X	5495	-0-	-2937	-0-	191	1	4594	3	Y	566	525	0			221
							87	4	623	9							
*04	8160	X	4629	-0-	-3531	-0-	145	1	3896	3	Y	471	560	0			132
							70	4	518	9							
*05	8432	X	5414	-0-	-3018	-0-	205	1	4557	3	Y	507	433	0			206
							94	4	558	9							
*06	6120	X	3303	-0-	-2817	-0-	120	1	2767	3	Y	322	339	0			189
							62	4	354	9							
*07	6324	X	58	-0-	-6266	-0-	1	1	28	3	Y	25	204	0			10
							1	4	28	9							
*08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	55	1	2011	3	Y	453	326	0			127
							35	4	498	9							
*12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	137	1	4316	3	Y	882	627	0			382
							79	4	970	9							

TOTAL GAS PROD: 38,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,356

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	440	1	11600	3	Y	407	374	0		84
							239	4	448	9						
*02	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	289	1	7681	3	Y	251	258	0		77
							150	4	276	9						
*03	10881	X	8123	-0-	-2758	-0-	308	1	7410	3	Y	240	223	0		94
							141	4	264	9						
*04	10530	X	4611	-0-	-5919	-0-	157	1	4232	3	Y	133	190	0		37
							76	4	146	9						
*05	10881	X	4863	-0-	-6018	-0-	199	1	4415	3	Y	144	123	0		58
							91	4	158	9						
*06	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-	58	0		-0-
*07	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-				-0-
*08	8122	X	3425	-0-	-4697	-0-	77	1	3003	3	Y	271	217	0		54
							47	4	298	9						
*09	4710	X	4276	-0-	-434	-0-	98	1	3774	3	Y	303	284	0		73
							71	4	333	9						
*10	4867	X	3945	-0-	-922	-0-	95	1	3493	3	Y	274	278	0		69
							56	4	301	9						
*11	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	78	1	2888	3	Y	236	239	0		66
							50	4	260	9						
12	4433	X	3011	-0-	-1422	-0-	83	1	2628	3	Y	229	196	0		99
							48	4	252	9						

TOTAL GAS PROD: 56,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

01	5115	X	3689	-0-	-1426	-0-	305	1	3184	3	Y	182	185	0		22
							200	9								
02	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	317	1	2990	3	Y	171	180	0		13
							188	9								
03	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	371	1	3413	3	Y	207	191	0		29
							228	9								
04	4140	X	3722	-0-	-418	-0-	360	1	3163	3	Y	181	199	0		11
							199	9								
*05	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	328	1	3199	3	Y	165	167	0		9
							182	9								
*06	3870	X	3778	-0-	-92	-0-	227	1	3373	3	Y	162	154	0		17
							178	9								
*07	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	212	1	3458	3	Y	168	159	0		26
							185	9								
*08	5115	X	3904	-0-	-1211	-0-	354	1	3363	3	Y	170	173	0		23
							187	9								
*09	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	318	1	3146	3	Y	157	168	0		12
							173	9								
*10	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	347	1	3268	3	Y	157	146	0		23
							173	9								
*11	3780	X	2849	-0-	-931	-0-	264	1	2436	3	Y	135	146	0		12
							149	9								
12	3906	X	3218	-0-	-688	-0-	283	1	2758	3	Y	161	162	0		11
							177	9								

TOTAL GAS PROD: 43,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	337	1	4931	3	Y	318	205	0	14	1	279
							132	4	350	9							
02	6664	X	4725	-0-	-1939	-0-	327	1	3942	3	Y	310	215	0	23	1	351
							115	4	341	9							
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	312	0	39	1	-0-
*04	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	424	1	10396	3	Y	1060	768	0			292
							267	4	1166	9							
*05	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	558	1	12608	3	Y	1044	1086	0	11	1	239
							329	4	1148	9							
*06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	415	1	8229	3	Y	694	784	0	38	1	111
							222	4	763	9							
*07	8370	X	7611	-0-	-759	-0-	318	1	6479	3	Y	567	444	0	31	1	203
							190	4	624	9							
*08	8370	X	6048	-0-	-2322	-0-	271	1	5123	3	Y	467	436	0	10	1	224
							140	4	514	9							
*09	8100	X	4803	-0-	-3297	-0-	224	1	4083	3	Y	360	431	0	18	1	135
							100	4	396	9							
*10	8370	X	4275	-0-	-4095	-0-	204	1	3683	3	Y	268	236	0	13	1	154
							93	4	295	9							
*11	8100	X	2719	-0-	-5381	-0-	131	1	2348	3	Y	161	181	0	16	1	118
							63	4	177	9							
12	7626	X	3056	-0-	-4570	-0-	145	1	2605	3	Y	213	164	0	12	1	155
							72	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 75,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,462

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	257	1	6787	3	Y	568	557	0			117
							140	4	625	9							
*02	8232	X	6368	-0-	-1864	-0-	208	1	5521	3	Y	483	452	0			148
							108	4	531	9							
*03	9114	X	6522	-0-	-2592	-0-	235	1	5659	3	Y	474	437	0			185
							107	4	521	9							
*04	8820	X	5714	-0-	-3106	-0-	185	1	4975	3	Y	422	489	0			118
							90	4	464	9							
*05	9114	X	3764	-0-	-5350	-0-	147	1	3268	3	Y	256	270	0			104
							67	4	282	9							
*06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
*07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6510	X	2569	-0-	-3941	-0-	64	1	2466	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*09	5700	X	2887	-0-	-2813	-0-	70	1	2686	3	Y	73	55	0			18
							51	4	80	9							
*10	3751	X	2816	-0-	-935	-0-	63	1	2319	3	Y	361	288	0			91
							37	4	397	9							
*11	2490	X	1955	-0-	-535	-0-	43	1	1579	3	Y	278	291	0			78
							27	4	306	9							
*12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	85	1	2668	3	Y	416	314	0			180
							49	4	458	9							

TOTAL GAS PROD: 43,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,331

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. GAS LIFT (I)(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	10354	-0-	-1178	-0-	843	1	8789	3	Y	656	723	0			78
							722	9									
02	11032	X	9199	-0-	-1833	-0-	821	1	7758	3	Y	564	598	0			44
							620	9									
03	12214	X	10495	-0-	-1719	-0-	949	1	8741	3	Y	732	672	0			104
							805	9									
04	11820	X	10032	-0-	-1788	-0-	945	1	8302	3	Y	714	774	0			44
							785	9									
*05	10354	X	10206	-0-	-148	-0-	873	1	8518	3	Y	741	744	0			41
							815	9									
*06	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	594	1	8817	3	Y	1119	1046	0			114
							1231	9									
*07	10509	X	9871	-0-	-638	-0-	497	1	8125	3	Y	1135	1073	0			176
							1249	9									
*08	12865	X	9403	-0-	-3462	-0-	782	1	7423	3	Y	1089	1118	0			147
							1198	9									
*09	12450	X	10116	-0-	-2334	-0-	796	1	7879	3	Y	1310	1354	0			103
							1441	9									
*10	11005	X	10791	-0-	-214	-0-	898	1	8449	3	Y	1313	1226	0			190
							1444	9									
*11	10650	X	9485	-0-	-1165	-0-	774	1	7132	3	Y	1435	1500	0			125
							1579	9									
12	10447	X	10030	-0-	-417	-0-	744	1	7250	3	Y	1851	1855	0			121
							2036	9									

TOTAL GAS PROD: 120,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,659

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	3	Y	286	222	1			140
							32	5	315	9							
02	2072	X	1625	-0-	-447	-0-	111	1	1406	3	Y	98	168	1			70
							108	9									
03	1985	N	2046	-0-	61	-0-	131	1	1727	3	Y	171	177	1			64
							188	9									
04	2220	N	1284	-0-	-936	-0-	90	1	1004	3	Y	173	118	1			119
							190	9									
*05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	1912	3	Y	218	235	1			102
							240	9									
*06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	124	1	1658	3	Y	217	211	1			108
							239	9									
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	167	1	1688	3	Y	222	172	1			158
							244	9									
*08	2294	N	1078	-0-	-1216	-0-	75	1	824	3	Y	163	230	1			91
							179	9									
*09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	3	Y	231	172	1			150
							254	9									
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	116	1	2085	3	Y	297	295	1			152
							327	9									
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	119	1	1375	3	Y	89	163	1			78
							98	9									
*12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	148	1	1774	3	Y	305	223	1			160
							26	5	336	9							

TOTAL GAS PROD: 23,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,470

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	263	1	2743	3	Y	195	194	0			23
							215	9									
02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	241	1	2278	3	Y	162	172	0			13
							178	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	291	1	2679	3	Y	185	172	0			26
							204	9									
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	270	1	2371	3	Y	146	163	0			9
							161	9									
*05	3224	X	2818	-0-	-406	-0-	247	1	2413	3	Y	144	145	0			8
							158	9									
*06	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	160	1	2382	3	Y	133	127	0			14
							146	9									
*07	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	134	1	2192	3	Y	180	166	0			28
							198	9									
*08	4247	X	2539	-0-	-1708	-0-	234	1	2221	3	Y	76	94	0			10
							84	9									
*09	4110	X	2157	-0-	-1953	-0-	190	1	1881	3	Y	78	82	0			6
							86	9									
*10	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	232	1	2183	3	Y	97	89	0			14
							107	9									
*11	2700	X	2125	-0-	-575	-0-	200	1	1844	3	Y	74	82	0			6
							81	9									
12	2542	X	2081	-0-	-461	-0-	184	1	1792	3	Y	95	95	0			6
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 31,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3648	-0-	-1312	-0-	205	1	2914	3	Y	438	381	1			214
							47	5	482	9							
02	4480	X	2429	-0-	-2051	-0-	152	1	1921	3	Y	324	306	1			232
							356	9									
03	4960	X	2661	-0-	-2299	-0-	163	1	2138	3	Y	327	437	1			122
							360	9									
04	3600	X	2605	-0-	-995	-0-	185	1	2054	3	Y	333	226	1			229
							366	9									
*05	3720	X	2672	-0-	-1048	-0-	146	1	2063	3	Y	421	453	1			197
							463	9									
*06	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	156	1	2089	3	Y	354	375	1			176
							389	9									
*07	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	190	1	1920	3	Y	323	269	1			230
							355	9									
*08	2697	X	2104	-0-	-593	-0-	140	1	1529	3	Y	395	405	1			220
							435	9									
*09	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	96	1	1920	3	Y	362	348	1			234
							398	9									
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	131	1	2354	3	Y	300	380	1			154
							330	9									
*11	2640	X	2386	-0-	-254	-0-	172	1	1993	3	Y	201	178	1			177
							221	9									
*12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	210	1	2509	3	Y	408	371	1			214
							37	5	449	9							

TOTAL GAS PROD: 32,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,186

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	233	1	6194	3	Y	1118	776	0			342
							121	4	1230	9							
*03	8432	X	3383	-0-	-5049	-0-	115	1	2772	3	Y	403	588	0			157
							53	4	443	9							
*04	8160	X	4916	-0-	-3244	-0-	149	1	4010	3	Y	623	606	0			174
							72	4	685	9							
*05	8556	X	6790	-0-	-1766	-0-	247	1	5481	3	Y	863	687	0			350
							113	4	949	9							
*06	8280	X	5299	-0-	-2981	-0-	187	1	4331	3	Y	622	607	0			365
							97	4	684	9							
*07	8556	X	5147	-0-	-3409	-0-	182	1	4215	3	Y	602	725	0			242
							88	4	662	9							
*08	6789	X	4105	-0-	-2684	-0-	87	1	3369	3	Y	542	677	0			107
							53	4	596	9							
*09	6570	X	1821	-0-	-4749	-0-	39	1	1498	3	Y	233	284	0			56
							28	4	256	9							
*10	6789	X	5299	-0-	-1490	-0-	117	1	4320	3	Y	721	596	0			181
							69	4	793	9							
*11	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	103	1	3792	3	Y	575	595	0			161
							66	4	633	9							
12	5146	X	4579	-0-	-567	-0-	119	1	3749	3	Y	584	492	0			253
							69	4	642	9							

TOTAL GAS PROD: 53,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,886

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. (I) GAS LIFT(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	3534	-0-	-558	-0-	300	1	3123	3	Y	101	103	0			12
							111	9									
02	3696	X	3121	-0-	-575	-0-	289	1	2729	3	Y	94	99	0			7
							103	9									
03	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	312	1	2876	3	Y	87	82	0			12
							96	9									
04	3660	X	3011	-0-	-649	-0-	300	1	2631	3	Y	73	81	0			4
							80	9									
*05	3627	X	3039	-0-	-588	-0-	274	1	2674	3	Y	83	82	0			5
							91	9									
*06	3420	X	2864	-0-	-556	-0-	176	1	2614	3	Y	67	65	0			7
							74	9									
*07	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	164	1	2684	3	Y	78	73	0			12
							86	9									
*08	4712	X	2252	-0-	-2460	-0-	210	1	1992	3	Y	45	51	0			6
							50	9									
*09	4560	X	2309	-0-	-2251	-0-	207	1	2047	3	Y	50	52	0			4
							55	9									
*10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	305	1	2864	3	Y	97	87	0			14
							107	9									
*11	2850	X	2799	-0-	-51	-0-	265	1	2444	3	Y	82	89	0			7
							90	9									
12	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	260	1	2533	3	Y	89	90	0			6
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 35,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 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	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	90	1	1271	3	Y	260	277	1			127
							21	5	286	9							
02	1764	X	1421	-0-	-343	-0-	82	1	1038	3	Y	274	205	1			196
							301	9									
03	1953	X	1966	-0-	13	-0-	97	1	1278	3	Y	537	532	1			201
							591	9									
04	1620	N	1629	-0-	9	-0-	108	1	1205	3	Y	287	290	1			198
							316	9									
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1470	3	Y	233	322	1			109
							256	9									
*06	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	160	1	2146	3	Y	262	241	1			130
							288	9									
*07	1674	N	640	-0-	-1034	-0-	51	1	514	3	Y	68	150	1			48
							75	9									
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1473	3	Y	245	157	1			136
							270	9									
*09	2040	N	1844	-0-	-196	-0-	79	1	1577	3	Y	171	197	1			110
							188	9									
*10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	3	Y	233	224	1			119
							256	9									
*11	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	123	1	1429	3	Y	169	140	1			148
							186	9									
*12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	172	1	2056	3	Y	411	344	1			215
							30	5	452	9							

TOTAL GAS PROD: 21,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,150

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. (I) GAS LIFT(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-	141	1	3708	3	Y	212	198	0			44
							76	4	233	9							
*02	4032	X	2962	-0-	-1070	-0-	96	1	2553	3	Y	239	210	0			73
							50	4	263	9							
*03	4464	X	2756	-0-	-1708	-0-	95	1	2298	3	Y	290	250	0			113
							44	4	319	9							
*04	4320	X	2340	-0-	-1980	-0-	72	1	1929	3	Y	276	312	0			77
							35	4	304	9							
*05	4154	X	3495	-0-	-659	-0-	132	1	2929	3	Y	340	279	0			138
							60	4	374	9							
*06	4020	X	2768	-0-	-1252	-0-	99	1	2296	3	Y	293	259	0			172
							51	4	322	9							
*07	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	107	1	2470	3	Y	274	336	0			110
							52	4	301	9							
*08	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	73	1	2835	3	Y	353	393	0			70
							44	4	388	9							
*09	3390	X	3260	-0-	-130	-0-	73	1	2797	3	Y	306	302	0			74
							53	4	337	9							
*10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	92	1	3389	3	Y	395	370	0			99
							54	4	435	9							
*11	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	81	1	2992	3	Y	336	341	0			94
							52	4	370	9							
*12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	97	1	3052	3	Y	348	291	0			151
							56	4	383	9							

TOTAL GAS PROD: 39,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,662

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 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	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	385	345	1			189
02	2940	X	2104	-0-	-836	-0-	132	1	1660	3	Y	284	269	1			204
							312	9									
03	3255	X	2325	-0-	-930	-0-	140	1	1841	3	Y	313	400	1			117
							344	9									
04	3150	X	2384	-0-	-766	-0-	168	1	1864	3	Y	320	217	1			220
							352	9									
*05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	125	1	1769	3	Y	226	340	1			106
							249	9									
*06	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	118	1	1582	3	Y	286	250	1			142
							315	9									
*07	2449	X	248	-0-	-2201	-0-	1	1	15	3	Y	211	203	1			150
							232	9									
*08	2449	X	1318	-0-	-1131	-0-	89	1	976	3	Y	230	252	1			128
							253	9									
*09	2370	X	1773	-0-	-597	-0-	71	1	1419	3	Y	257	219	1			166
							283	9									
*10	2139	X	1011	-0-	-1128	-0-	37	1	666	3	Y	280	303	1			143
							308	9									
*11	2010	X	738	-0-	-1272	-0-	36	1	417	3	Y	259	175	1			227
							285	9									
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	397	416	1			208

TOTAL GAS PROD: 16,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

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	8680	X	6293	-0-	-2387	-0-	537	1	5600	3	Y	142	152	0			17
							156	9									
02	7840	X	6042	-0-	-1798	-0-	562	1	5309	3	Y	155	160	0			12
							171	9									
03	8680	X	6671	-0-	-2009	-0-	637	1	5861	3	Y	157	147	0			22
							173	9									
04	7620	X	6308	-0-	-1312	-0-	628	1	5514	3	Y	151	164	0			9
							166	9									
*05	7502	X	6410	-0-	-1092	-0-	580	1	5657	3	Y	157	157	0			9
							173	9									
*06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	411	1	6110	3	Y	166	158	0			17
							183	9									
*07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	422	1	6900	3	Y	141	136	0			22
							155	9									
*08	9083	X	8335	-0-	-748	-0-	780	1	7401	3	Y	140	143	0			19
							154	9									
*09	8790	X	7543	-0-	-1247	-0-	680	1	6728	3	Y	123	132	0			10
							135	9									
*10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	757	1	7123	3	Y	118	111	0			17
							130	9									
*11	8070	X	6847	-0-	-1223	-0-	658	1	6070	3	Y	108	116	0			9
							119	9									
12	8339	X	6741	-0-	-1598	-0-	616	1	6006	3	Y	108	110	0			7
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 83,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3073	-0-	-306	-0-	239	1	2496	3	Y	307	314	0			37
							338	9									
02	3052	X	2719	-0-	-333	-0-	229	1	2162	3	Y	298	312	0			23
							328	9									
03	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	261	1	2402	3	Y	321	298	0			46
							353	9									
04	3120	X	2836	-0-	-284	-0-	256	1	2251	3	Y	299	327	0			18
							329	9									
*05	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	228	1	2221	3	Y	278	281	0			15
							306	9									
*06	2970	X	2816	-0-	-154	-0-	158	1	2351	3	Y	279	266	0			28
							307	9									
*07	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	146	1	2377	3	Y	290	273	0			45
							319	9									
*08	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	245	1	2329	3	Y	296	301	0			40
							326	9									
*09	3390	X	2724	-0-	-666	-0-	224	1	2222	3	Y	253	273	0			20
							278	9									
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	264	1	2482	3	Y	257	240	0			37
							283	9									
*11	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	233	1	2153	3	Y	225	242	0			20
							248	9									
12	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	232	1	2264	3	Y	239	243	0			16
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 34,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,342

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	43031	X	43031	-0-	-0-	-0-	2573	1	37613	3	Y	1670	1175	0	80	1	1463
							1008	4	1837	9							
02	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	2669	1	32124	3	Y	1439	1127	0	120	1	1655
							937	4	1583	9							
03	37691	X	37691	-0-	-0-	-0-	1854	1	33482	3	Y	1304	2313	0	184	1	462
							921	4	1434	9							
*04	36686	X	36686	-0-	-0-	-0-	1360	1	33360	3	Y	1008	1162	0	30	1	278
							857	4	1109	9							
*05	36364	X	36364	-0-	-0-	-0-	1461	1	33019	3	Y	931	985	0	11	1	213
							860	4	1024	9							
*06	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	1268	1	25135	3	Y	795	846	0	34	1	128
							680	4	875	9							
*07	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	1230	1	25088	3	Y	807	610	0	36	1	289
							734	4	888	9							
*08	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	1228	1	23238	3	Y	755	668	0	14	1	362
							634	4	831	9							
*09	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	1260	1	23001	3	Y	721	785	0	28	1	270
							561	4	793	9							
*10	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-	1142	1	20637	3	Y	717	549	0	27	1	411
							519	4	789	9							
*11	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	896	1	16109	3	Y	603	531	0	43	1	440
							431	4	663	9							
*12	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	1068	1	19187	3	Y	666	576	0	46	1	484
							527	4	733	9							

TOTAL GAS PROD: 361,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,416

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. (I) GAS LIFT(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	5664	-0-	-1032	-0-	415	1	4321	3	N	844	857	0			101
							928	9									
02	6048	X	5060	-0-	-988	-0-	403	1	3806	3	N	774	814	0			61
							851	9									
03	6386	X	5607	-0-	-779	-0-	458	1	4214	3	N	850	790	0			121
							935	9									
04	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	450	1	3951	3	N	768	842	0			47
							845	9									
*05	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	414	1	4045	3	N	731	737	0			41
							804	9									
*06	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	279	1	4142	3	N	715	683	0			73
							787	9									
*07	5611	X	5268	-0-	-343	-0-	258	1	4222	3	N	716	678	0			111
							788	9									
*08	6944	X	5450	-0-	-1494	-0-	444	1	4210	3	N	724	737	0			98
							796	9									
*09	6720	X	4439	-0-	-2281	-0-	353	1	3492	3	N	540	595	0			43
							594	9									
*10	5394	X	5335	-0-	-59	-0-	444	1	4178	3	N	648	597	0			94
							713	9									
*11	5280	X	4911	-0-	-369	-0-	407	1	3750	3	N	685	719	0			60
							754	9									
12	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	396	1	3861	3	N	746	757	0			49
							821	9									

TOTAL GAS PROD: 62,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,741

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8296	-0-	-2864	-0-	507	1	7405	3	Y	169	125	0	9	1	148
							198	4	186	9							
02	8148	X	7586	-0-	-562	-0-	554	1	6668	3	Y	154	114	0	12	1	176
							195	4	169	9							
03	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	405	1	7310	3	Y	179	272	0	20	1	63
							201	4	197	9							
*04	8310	X	7633	-0-	-677	-0-	283	1	6940	3	Y	211	212	0	4	1	58
							178	4	232	9							
*05	8401	X	6232	-0-	-2169	-0-	248	1	5608	3	Y	209	217	0	2	1	48
							146	4	230	9							
*06	8130	X	7193	-0-	-937	-0-	327	1	6490	3	Y	183	194	0	8	1	29
							175	4	201	9							
*07	8401	X	5199	-0-	-3202	-0-	232	1	4723	3	Y	96	83	0	8	1	34
							138	4	106	9							
*08	8122	X	5095	-0-	-3027	-0-	247	1	4677	3	Y	39	53	0	2	1	18
							128	4	43	9							
*09	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	395	1	7216	3	Y	113	88	0	1	1	42
							176	4	124	9							
*10	7440	X	5132	-0-	-2308	-0-	255	1	4614	3	Y	134	95	0	4	1	77
							116	4	147	9							
*11	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	363	1	6528	3	Y	227	130	0	8	1	166
							175	4	250	9							
12	8184	X	5259	-0-	-2925	-0-	259	1	4662	3	Y	191	201	0	17	1	139
							128	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 80,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13347	-0-	-1936	-0-	456	1	12018	3	Y	568	554	0			117
							248	4	625	9							
*02	13804	X	11669	-0-	-2135	-0-	398	1	10574	3	Y	446	427	0			136
							206	4	491	9							
*03	15283	X	12473	-0-	-2810	-0-	467	1	11260	3	Y	484	431	0			189
							214	4	532	9							
*04	14790	X	8581	-0-	-6209	-0-	288	1	7765	3	Y	353	443	0			99
							140	4	388	9							
*05	15004	X	12556	-0-	-2448	-0-	512	1	11392	3	Y	379	324	0			154
							235	4	417	9							
*06	12930	X	11474	-0-	-1456	-0-	449	1	10398	3	Y	358	302	0			210
							233	4	394	9							
*07	12927	X	10051	-0-	-2876	-0-	393	1	9107	3	Y	327	406	0			131
							191	4	360	9							
*08	12555	X	9392	-0-	-3163	-0-	223	1	8630	3	Y	367	426	0			72
							135	4	404	9							
*09	12150	X	7864	-0-	-4286	-0-	186	1	7124	3	Y	382	362	0			92
							134	4	420	9							
*10	12555	X	8968	-0-	-3587	-0-	217	1	7984	3	Y	581	527	0			146
							128	4	639	9							
*11	11460	X	7942	-0-	-3518	-0-	197	1	7258	3	Y	328	382	0			92
							126	4	361	9							
12	10044	X	8291	-0-	-1753	-0-	237	1	7473	3	Y	404	321	0			175
							137	4	444	9							

TOTAL GAS PROD: 122,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,977

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	13984	-0-	-3717	-0-	605	1	12944	3	Y	395	304	1			229
							435	9									
02	15988	X	13529	-0-	-2459	-0-	593	1	12521	3	Y	377	344	1			262
							415	9									
03	17701	X	14167	-0-	-3534	-0-	722	1	12980	3	Y	423	452	1			233
							465	9									
04	13530	X	11646	-0-	-1884	-0-	510	1	10794	3	Y	311	270	1			274
							342	9									
*05	14973	X	6147	-0-	-8826	-0-	349	1	5675	3	Y	112	340	1			46
							123	9									
*06	14490	X	13460	-0-	-1030	-0-	693	1	12408	3	Y	326	192	1			180
							359	9									
*07	14973	X	11829	-0-	-3144	-0-	612	1	10922	3	Y	268	293	1			155
							295	9									
*08	14167	X	11680	-0-	-2487	-0-	596	1	10777	3	Y	279	239	1			195
							307	9									
*09	13470	X	11970	-0-	-1500	-0-	622	1	10975	3	Y	339	342	1			192
							373	9									
*10	13919	X	11410	-0-	-2509	-0-	620	1	10416	3	Y	340	347	1			185
							374	9									
*11	13470	X	10974	-0-	-2496	-0-	604	1	9985	3	Y	350	390	1			145
							385	9									
12	12369	X	10728	-0-	-1641	-0-	594	1	9753	3	Y	346	316	1			175
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 141,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,866

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 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	3999	X	2873	-0-	-1126	-0-	215	1	2245	3	Y	375	359	0			45
							413	9									
02	3612	X	1540	-0-	-2072	-0-	124	1	1171	3	Y	223	251	0			17
							245	9									
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	206	1	1897	3	Y	464	415	0			66
							510	9									
04	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	226	1	1982	3	Y	414	455	0			25
							455	9									
*05	2883	X	2557	-0-	-326	-0-	197	1	1922	3	Y	398	401	0			22
							438	9									
*06	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	128	1	1908	3	Y	356	342	0			36
							392	9									
*07	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	122	1	1991	3	Y	332	317	0			51
							365	9									
*08	3813	X	2373	-0-	-1440	-0-	195	1	1850	3	Y	298	309	0			40
							328	9									
*09	3690	X	3652	-0-	-38	-0-	301	1	2976	3	Y	341	354	0			27
							375	9									
*10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	294	1	2764	3	Y	389	360	0			56
							428	9									
*11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	302	1	2785	3	Y	385	407	0			34
							424	9									
12	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	297	1	2895	3	Y	407	414	0			27
							448	9									

TOTAL GAS PROD: 33,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,382

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	4805	X	3850	-0-	-955	-0-	311	1	3244	3	Y	268	283	0			32
							295	9									
02	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	325	1	3066	3	Y	283	293	0			22
							311	9									
03	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	371	1	3420	3	Y	304	283	0			43
							334	9									
04	4410	X	3872	-0-	-538	-0-	363	1	3192	3	Y	288	313	0			18
							317	9									
*05	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	343	1	3346	3	Y	283	285	0			16
							311	9									
*06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	248	1	3680	3	Y	293	279	0			30
							322	9									
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	274	1	4470	3	Y	359	333	0			56
							395	9									
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	473	1	4485	3	Y	365	372	0			49
							402	9									
*09	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	413	1	4086	3	Y	317	341	0			25
							349	9									
*10	5146	X	5061	-0-	-85	-0-	454	1	4273	3	Y	304	285	0			44
							334	9									
*11	5070	X	4234	-0-	-836	-0-	385	1	3553	3	Y	269	290	0			23
							296	9									
12	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	323	1	3144	3	Y	227	235	0			15
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 52,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,560

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	13113	X	11122	-0-	-1991	-0-	486	1	10401	3	Y	214	173	1			124
							235	9									
02	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	542	1	11444	3	Y	206	187	1			143
							227	9									
03	13113	X	10712	-0-	-2401	-0-	554	1	9956	3	Y	184	226	1			101
							202	9									
04	12090	X	11133	-0-	-957	-0-	493	1	10446	3	Y	176	122	1			155
							194	9									
*05	13516	X	10502	-0-	-3014	-0-	602	1	9788	3	Y	102	215	1			42
							112	9									
*06	13080	X	9348	-0-	-3732	-0-	488	1	8730	3	Y	118	95	1			65
							130	9									
*07	13516	X	9806	-0-	-3710	-0-	514	1	9169	3	Y	112	112	1			65
							123	9									
*08	11501	X	8550	-0-	-2951	-0-	442	1	8006	3	Y	93	93	1			65
							102	9									
*09	11130	X	8943	-0-	-2187	-0-	473	1	8341	3	Y	117	116	1			66
							129	9									
*10	10509	X	10047	-0-	-462	-0-	555	1	9320	3	Y	156	137	1			85
							172	9									
*11	9480	X	9164	-0-	-316	-0-	513	1	8482	3	Y	154	175	1			64
							169	9									
12	9796	X	9076	-0-	-720	-0-	511	1	8391	3	Y	158	142	1			80
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 120,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

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. (I) GAS LIFT(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	5803	-0-	-986	-0-	492	1	5125	3	Y	169	173	0			20
							186	9									
02	6132	X	5199	-0-	-933	-0-	481	1	4545	3	Y	157	165	0			12
							173	9									
03	6789	X	5738	-0-	-1051	-0-	544	1	5010	3	Y	167	155	0			24
							184	9									
04	5970	X	5350	-0-	-620	-0-	530	1	4654	3	Y	151	166	0			9
							166	9									
*05	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	494	1	4821	3	Y	145	146	0			8
							160	9									
*06	5610	X	5538	-0-	-72	-0-	339	1	5042	3	Y	143	136	0			15
							157	9									
*07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	325	1	5301	3	Y	161	151	0			25
							177	9									
*08	7006	X	6095	-0-	-911	-0-	563	1	5344	3	Y	171	173	0			23
							188	9									
*09	6780	X	5471	-0-	-1309	-0-	487	1	4822	3	Y	147	158	0			12
							162	9									
*10	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	544	1	5114	3	Y	158	147	0			23
							174	9									
*11	5910	X	4986	-0-	-924	-0-	473	1	4362	3	Y	137	148	0			12
							151	9									
12	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	488	1	4750	3	Y	149	151	0			10
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 66,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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 (I)(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	8140	-0-	-2431	-0-	631	1	6578	3	Y	846	835	0			101
							931	9									
02	9548	X	7082	-0-	-2466	-0-	602	1	5681	3	Y	726	770	0			57
							799	9									
03	10571	X	6714	-0-	-3857	-0-	592	1	5451	3	Y	610	580	0			87
							671	9									
04	7890	X	7668	-0-	-222	-0-	696	1	6115	3	Y	779	818	0			48
							857	9									
*05	8153	X	3550	-0-	-4603	-0-	301	1	2933	3	Y	287	319	0			16
							316	9									
*06	7890	X	3047	-0-	-4843	-0-	179	1	2663	3	Y	186	183	0			19
							205	9									
*07	7936	X	6621	-0-	-1315	-0-	350	1	5711	3	Y	509	449	0			79
							560	9									
*08	7936	X	6759	-0-	-1177	-0-	587	1	5572	3	Y	545	550	0			74
							600	9									
*09	7680	X	6444	-0-	-1236	-0-	537	1	5313	3	Y	540	571	0			43
							594	9									
*10	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	605	1	5693	3	Y	547	511	0			79
							602	9									
*11	6540	X	6068	-0-	-472	-0-	536	1	4938	3	Y	540	572	0			47
							594	9									
12	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	519	1	5051	3	Y	556	567	0			36
							612	9									

TOTAL GAS PROD: 75,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,671

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	637	1	16806	3	Y	438	427	0			90
							346	4	482	9							
*02	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	486	1	12916	3	Y	346	330	0			106
							252	4	381	9							
*03	20274	X	15141	-0-	-5133	-0-	576	1	13869	3	Y	394	346	0			154
							263	4	433	9							
*04	19620	X	10251	-0-	-9369	-0-	349	1	9414	3	Y	289	362	0			81
							170	4	318	9							
*05	20274	X	13309	-0-	-6965	-0-	546	1	12148	3	Y	331	278	0			134
							251	4	364	9							
*06	17670	X	12367	-0-	-5303	-0-	486	1	11252	3	Y	343	276	0			201
							252	4	377	9							
*07	15531	X	12433	-0-	-3098	-0-	489	1	11331	3	Y	341	405	0			137
							238	4	375	9							
*08	15128	X	11624	-0-	-3504	-0-	277	1	10758	3	Y	383	444	0			76
							168	4	421	9							
*09	12870	X	10844	-0-	-2026	-0-	262	1	10042	3	Y	319	318	0			77
							189	4	351	9							
*10	13299	X	11796	-0-	-1503	-0-	297	1	10924	3	Y	364	350	0			91
							175	4	400	9							
*11	12360	X	10617	-0-	-1743	-0-	266	1	9799	3	Y	347	341	0			97
							170	4	382	9							
12	12431	X	10866	-0-	-1565	-0-	316	1	9960	3	Y	370	307	0			160
							183	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 151,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,265

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4475	-0-	-454	-0-	333	1	3472	3	Y	609	639	0			73
							670	9									
02	4452	X	4033	-0-	-419	-0-	323	1	3053	3	Y	597	623	0			47
							657	9									
03	5022	X	4448	-0-	-574	-0-	367	1	3380	3	Y	637	593	0			91
							701	9									
04	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	361	1	3173	3	Y	595	650	0			36
							655	9									
*05	5022	X	2124	-0-	-2898	-0-	168	1	1644	3	Y	284	304	0			16
							312	9									
*06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	246	1	3653	3	Y	507	471	0			52
							558	9									
*07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	234	1	3824	3	Y	598	557	0			93
							658	9									
*08	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	333	1	3162	3	Y	490	517	0			66
							539	9									
*09	4470	X	4029	-0-	-441	-0-	317	1	3134	3	Y	525	550	0			41
							578	9									
*10	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	369	1	3470	3	Y	549	511	0			79
							604	9									
*11	4560	X	3823	-0-	-737	-0-	320	1	2953	3	Y	500	535	0			44
							550	9									
12	4712	X	3806	-0-	-906	-0-	303	1	2954	3	Y	499	510	0			33
							549	9									

TOTAL GAS PROD: 48,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,390

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. GAS LIFT (I)(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	4884	-0-	-1037	-0-	384	1	4001	3	N	454	483	0			54
							499	9									
02	5348	X	4671	-0-	-677	-0-	392	1	3706	3	N	521	534	0			41
							573	9									
03	5921	X	5098	-0-	-823	-0-	442	1	4073	3	N	530	495	0			76
							583	9									
04	5280	X	4737	-0-	-543	-0-	430	1	3780	3	N	479	526	0			29
							527	9									
*05	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	398	1	3883	3	N	463	466	0			26
							509	9									
*06	5010	X	3982	-0-	-1028	-0-	228	1	3392	3	N	329	321	0			34
							362	9									
*07	5177	X	3588	-0-	-1589	-0-	189	1	3094	3	N	277	268	0			43
							305	9									
*08	6510	X	4227	-0-	-2283	-0-	359	1	3408	3	N	418	405	0			56
							460	9									
*09	6300	X	4014	-0-	-2286	-0-	330	1	3266	3	N	380	406	0			30
							418	9									
*10	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	380	1	3572	3	N	435	402	0			63
							479	9									
*11	4080	X	4054	-0-	-26	-0-	343	1	3164	3	N	497	517	0			43
							547	9									
12	4216	X	4073	-0-	-143	-0-	327	1	3185	3	N	510	520	0			33
							561	9									

TOTAL GAS PROD: 52,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,293

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	268	1	3918	3	N	192	119	0	8	1	168
							105	4	211	9							
02	4480	X	3820	-0-	-660	-0-	272	1	3271	3	N	165	129	0	14	1	190
							95	4	182	9							
03	4960	X	4026	-0-	-934	-0-	197	1	3554	3	N	161	273	0	21	1	57
							98	4	177	9							
*04	4440	X	4170	-0-	-270	-0-	152	1	3734	3	N	171	177	0	4	1	47
							96	4	188	9							
*05	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	170	1	3846	3	N	193	194	0	2	1	44
							100	4	212	9							
*06	4350	X	4071	-0-	-279	-0-	180	1	3574	3	N	200	205	0	7	1	32
							97	4	220	9							
*07	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	179	1	3659	3	N	176	136	0	9	1	63
							107	4	194	9							
*08	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	167	1	3168	3	N	135	130	0	3	1	65
							86	4	149	9							
*09	4200	X	3889	-0-	-311	-0-	192	1	3501	3	N	101	123	0	5	1	38
							85	4	111	9							
*10	4340	X	3933	-0-	-407	-0-	193	1	3489	3	N	148	97	0	4	1	85
							88	4	163	9							
*11	4080	X	3676	-0-	-404	-0-	181	1	3259	3	N	135	112	0	9	1	99
							87	4	149	9							
12	4154	X	3494	-0-	-660	-0-	171	1	3078	3	N	145	128	0	10	1	106
							85	4	160	9							

TOTAL GAS PROD: 47,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 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	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	696	1	10179	3	N	479	294	0	20	1	419
							273	4	527	9							
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	713	1	8580	3	N	440	323	0	34	1	502
							250	4	484	9							
03	6324	X	4512	-0-	-1812	-0-	221	1	3997	3	N	167	554	0	56	1	59
							110	4	184	9							
*04	11310	X	10012	-0-	-1298	-0-	366	1	8979	3	N	396	342	0	4	1	109
							231	4	436	9							
*05	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	502	1	11339	3	N	521	507	0	4	1	119
							295	4	573	9							
*06	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	576	1	11429	3	N	393	430	0	19	1	63
							309	4	432	9							
*07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	498	1	10151	3	N	448	333	0	18	1	160
							297	4	493	9							
*08	11687	X	9684	-0-	-2003	-0-	454	1	8592	3	N	367	343	0	8	1	176
							234	4	404	9							
*09	11310	X	9988	-0-	-1322	-0-	485	1	8849	3	N	398	411	0	14	1	149
							216	4	438	9							
*10	11687	X	9655	-0-	-2032	-0-	472	1	8535	3	N	394	302	0	15	1	226
							215	4	433	9							
*11	11310	X	7304	-0-	-4006	-0-	359	1	6460	3	N	284	279	0	24	1	207
							173	4	312	9							
12	11439	X	9942	-0-	-1497	-0-	486	1	8739	3	N	434	304	0	22	1	315
							240	4	477	9							

TOTAL GAS PROD: 119,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,721

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	14012	X	12230	-0-	-1782	-0-	727	1	10633	3	Y	532	337	0	23	1	466
							285	4	585	9							
02	12656	X	10665	-0-	-1991	-0-	756	1	9097	3	Y	497	360	0	38	1	565
							265	4	547	9							
03	12586	X	10495	-0-	-2091	-0-	513	1	9264	3	Y	421	774	0	63	1	149
							255	4	463	9							
*04	11850	X	8752	-0-	-3098	-0-	320	1	7859	3	Y	337	383	0	10	1	93
							202	4	371	9							
*05	12245	X	10221	-0-	-2024	-0-	404	1	9136	3	Y	403	400	0	4	1	92
							238	4	443	9							
*06	11850	X	9908	-0-	-1942	-0-	444	1	8795	3	Y	392	406	0	15	1	63
							238	4	431	9							
*07	11811	X	10296	-0-	-1515	-0-	447	1	9124	3	Y	416	312	0	18	1	149
							267	4	458	9							
*08	10509	X	10289	-0-	-220	-0-	481	1	9102	3	Y	416	358	0	7	1	200
							248	4	458	9							
*09	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	489	1	8936	3	Y	409	440	0	16	1	153
							218	4	450	9							
*10	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	496	1	8963	3	Y	464	336	0	15	1	266
							226	4	510	9							
*11	9960	X	9186	-0-	-774	-0-	451	1	8115	3	Y	366	337	0	28	1	267
							217	4	403	9							
12	10416	X	10015	-0-	-401	-0-	489	1	8793	3	Y	446	361	0	28	1	324
							242	4	491	9							

TOTAL GAS PROD: 122,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,099

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. GAS LIFT (I)(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	7121	-0-	-908	-0-	544	1	5673	3	Y	822	844	0			98
							904	9									
02	7252	X	6455	-0-	-797	-0-	533	1	5036	3	Y	805	840	0			63
							886	9									
03	7781	X	7136	-0-	-645	-0-	608	1	5597	3	Y	846	788	0			121
							931	9									
04	7530	X	6517	-0-	-1013	-0-	586	1	5146	3	Y	714	791	0			44
							785	9									
*05	7409	X	6741	-0-	-668	-0-	549	1	5359	3	Y	757	759	0			42
							833	9									
*06	6930	X	6620	-0-	-310	-0-	370	1	5498	3	Y	684	656	0			70
							752	9									
*07	7161	X	6713	-0-	-448	-0-	343	1	5596	3	Y	704	665	0			109
							774	9									
*08	9238	X	6747	-0-	-2491	-0-	574	1	5451	3	Y	656	677	0			88
							722	9									
*09	8940	X	6385	-0-	-2555	-0-	523	1	5176	3	Y	624	663	0			49
							686	9									
*10	6851	X	6463	-0-	-388	-0-	562	1	5283	3	Y	562	530	0			81
							618	9									
*11	6630	X	5632	-0-	-998	-0-	493	1	4547	3	Y	538	572	0			47
							592	9									
12	6758	X	5725	-0-	-1033	-0-	473	1	4605	3	Y	588	597	0			38
							647	9									

TOTAL GAS PROD: 78,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,300

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1768	-0-	-495	-0-	108	1	1125	3	Y	486	503	0			58
							535	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	3	Y	560	574	0			44
							616	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	Y	533	501	0			76
							586	9									
04	1710	N	2000	-0-	290	-0-	147	1	1295	3	Y	507	552	0			31
							558	9									
*05	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	127	1	1237	3	Y	458	464	0			25
							504	9									
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	96	1	1419	3	Y	481	457	0			49
							529	9									
*07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	87	1	1414	3	Y	466	443	0			72
							513	9									
*08	2635	N	1974	-0-	-661	-0-	140	1	1330	3	Y	458	468	0			62
							504	9									
*09	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	131	1	1296	3	Y	455	481	0			36
							501	9									
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	148	1	1394	3	Y	456	426	0			66
							502	9									
*11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	130	1	1201	3	Y	415	445	0			36
							457	9									
12	1984	N	1795	-0-	-189	-0-	122	1	1189	3	Y	440	447	0			29
							484	9									

TOTAL GAS PROD: 23,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,715

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-		162	1	4262	3	N	413	398	0			85
								88	4	454	9							
*02	6748	X	3986	-0-	-2762	-0-		128	1	3411	3	N	346	325	0			106
								66	4	381	9							
*03	7471	X	2840	-0-	-4631	-0-		102	1	2458	3	N	212	235	0			83
								47	4	233	9							
*04	7230	X	3951	-0-	-3279	-0-		127	1	3425	3	N	306	303	0			86
								62	4	337	9							
*05	5952	X	3731	-0-	-2221	-0-		143	1	3175	3	N	315	273	0			128
								66	4	347	9							
*06	4800	X	2002	-0-	-2798	-0-		73	1	1691	3	N	182	203	0			107
								38	4	200	9							
*07	4402	X	4313	-0-	-89	-0-		158	1	3657	3	N	383	336	0			154
								77	4	421	9							
*08	4092	X	3281	-0-	-811	-0-		73	1	2819	3	N	314	406	0			62
								44	4	345	9							
*09	3960	X	3384	-0-	-576	-0-		76	1	2916	3	N	306	294	0			74
								55	4	337	9							
*10	4309	X	3514	-0-	-795	-0-		82	1	3011	3	N	339	328	0			85
								48	4	373	9							
*11	4170	X	3617	-0-	-553	-0-		84	1	3081	3	N	362	346	0			101
								54	4	398	9							
*12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-		180	1	5677	3	N	212	221	0			92
								104	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 45,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

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. GAS LIFT (I)(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	X	2977	-0-	-123	-0-		233	1	2424	3	Y	291	296	0			35
								320	9									
02	2800	X	2646	-0-	-154	-0-		225	1	2129	3	Y	265	279	0			21
								292	9									
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-		253	1	2331	3	Y	306	283	0			44
								337	9									
04	2880	X	2777	-0-	-103	-0-		252	1	2215	3	Y	282	309	0			17
								310	9									
*05	2976	X	2591	-0-	-385	-0-		217	1	2115	3	Y	235	239	0			13
								259	9									
*06	2880	X	2743	-0-	-137	-0-		154	1	2289	3	Y	273	258	0			28
								300	9									
*07	2945	X	2311	-0-	-634	-0-		120	1	1965	3	Y	205	201	0			32
								226	9									
*08	3968	X	2592	-0-	-1376	-0-		226	1	2143	3	Y	203	208	0			27
								223	9									
*09	3840	X	2534	-0-	-1306	-0-		210	1	2081	3	Y	221	231	0			17
								243	9									
*10	2821	X	2724	-0-	-97	-0-		237	1	2230	3	Y	234	217	0			34
								257	9									
*11	2730	X	2227	-0-	-503	-0-		197	1	1815	3	Y	195	212	0			17
								215	9									
12	2604	X	2370	-0-	-234	-0-		198	1	1929	3	Y	221	224	0			14
								243	9									

TOTAL GAS PROD: 31,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,931

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. GAS LIFT (I) (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	4516	-0-	-599	-0-	348	1	3625	3	Y	494	509	0			59
							543	9									
02	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	342	1	3232	3	Y	509	528	0			40
							560	9									
03	5084	X	4558	-0-	-526	-0-	389	1	3583	3	Y	533	497	0			76
							586	9									
04	4920	X	4180	-0-	-740	-0-	375	1	3297	3	Y	462	510	0			28
							508	9									
*05	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	340	1	3318	3	Y	424	428	0			24
							466	9									
*06	4440	X	4184	-0-	-256	-0-	235	1	3485	3	Y	422	403	0			43
							464	9									
*07	4588	X	4189	-0-	-399	-0-	215	1	3506	3	Y	425	402	0			66
							468	9									
*08	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	358	1	3397	3	Y	420	429	0			57
							462	9									
*09	5070	X	3916	-0-	-1154	-0-	320	1	3165	3	Y	392	418	0			31
							431	9									
*10	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	367	1	3452	3	Y	415	386	0			60
							457	9									
*11	4170	X	3645	-0-	-525	-0-	316	1	2916	3	Y	375	402	0			33
							413	9									
12	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	310	1	3017	3	Y	426	431	0			28
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 49,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,297

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. GAS LIFT (I) (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	3017	-0-	-424	-0-	246	1	2566	3	Y	186	188	0			22
							205	9									
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	234	1	2211	3	Y	158	168	0			12
							174	9									
03	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	267	1	2460	3	Y	187	172	0			27
							206	9									
04	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	268	1	2355	3	Y	180	196	0			11
							198	9									
*05	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	238	1	2321	3	Y	149	152	0			8
							164	9									
*06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	179	1	2658	3	Y	170	161	0			17
							187	9									
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	163	1	2656	3	Y	175	165	0			27
							193	9									
*08	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	282	1	2674	3	Y	180	183	0			24
							198	9									
*09	3330	X	2938	-0-	-392	-0-	253	1	2508	3	Y	161	172	0			13
							177	9									
*10	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	281	1	2646	3	Y	163	152	0			24
							179	9									
*11	3060	X	2549	-0-	-511	-0-	235	1	2162	3	Y	138	150	0			12
							152	9									
12	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	237	1	2308	3	Y	159	161	0			10
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 34,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,006

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	7254	X	5745	-0-	-1509	-0-	470	1	4899	3	Y	342	354	0			41
							376	9									
02	6552	X	5037	-0-	-1515	-0-	451	1	4261	3	Y	295	313	0			23
							325	9									
03	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	539	1	4958	3	Y	367	338	0			52
							404	9									
04	5970	X	5432	-0-	-538	-0-	519	1	4559	3	Y	322	354	0			20
							354	9									
*05	5921	X	5867	-0-	-54	-0-	509	1	4963	3	Y	359	359	0			20
							395	9									
*06	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	371	1	5509	3	Y	275	267	0			28
							303	9									
*07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	343	1	5596	3	Y	276	261	0			43
							304	9									
*08	7533	X	6417	-0-	-1116	-0-	583	1	5529	3	Y	277	283	0			37
							305	9									
*09	7290	X	6623	-0-	-667	-0-	570	1	5646	3	Y	370	378	0			29
							407	9									
*10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	626	1	5891	3	Y	345	324	0			50
							380	9									
*11	6210	X	5944	-0-	-266	-0-	548	1	5056	3	Y	309	332	0			27
							340	9									
12	6851	X	5891	-0-	-960	-0-	517	1	5036	3	Y	307	314	0			20
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 72,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,844

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	398	1	4149	3	Y	227	235	0			27
							250	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	388	1	3660	3	Y	217	227	0			17
							239	9									
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	428	1	3945	3	Y	177	169	0			25
							195	9									
04	4650	X	3732	-0-	-918	-0-	362	1	3179	3	Y	174	188	0			11
							191	9									
*05	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	363	1	3546	3	Y	176	177	0			10
							194	9									
*06	4650	X	4053	-0-	-597	-0-	243	1	3615	3	Y	177	169	0			18
							195	9									
*07	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	225	1	3671	3	Y	181	171	0			28
							199	9									
*08	4836	X	4147	-0-	-689	-0-	376	1	3573	3	Y	180	184	0			24
							198	9									
*09	4680	X	3894	-0-	-786	-0-	340	1	3365	3	Y	172	182	0			14
							189	9									
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	398	1	3744	3	Y	179	167	0			26
							197	9									
*11	4050	X	3683	-0-	-367	-0-	343	1	3162	3	Y	162	174	0			14
							178	9									
12	4154	X	3649	-0-	-505	-0-	322	1	3140	3	Y	170	173	0			11
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 49,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	501	1	13211	3	Y	203	200	0			42
							272	4	223	9							
*02	18200	X	11377	-0-	-6823	-0-	399	1	10605	3	Y	151	147	0			46
							207	4	166	9							
*03	20150	X	11456	-0-	-8694	-0-	442	1	10637	3	Y	159	143	0			62
							202	4	175	9							
*04	19500	X	8364	-0-	-11136	-0-	290	1	7809	3	Y	113	143	0			32
							141	4	124	9							
*05	18104	X	12548	-0-	-5556	-0-	522	1	11610	3	Y	160	127	0			65
							240	4	176	9							
*06	13740	X	10433	-0-	-3307	-0-	417	1	9651	3	Y	135	121	0			79
							216	4	149	9							
*07	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	422	1	9776	3	Y	132	158	0			53
							205	4	145	9							
*08	12555	X	10031	-0-	-2524	-0-	244	1	9477	3	Y	147	171	0			29
							148	4	162	9							
*09	12150	X	9200	-0-	-2950	-0-	227	1	8685	3	Y	113	115	0			27
							164	4	124	9							
*10	12555	X	10400	-0-	-2155	-0-	267	1	9822	3	Y	140	132	0			35
							157	4	154	9							
*11	10440	X	9544	-0-	-896	-0-	244	1	8992	3	Y	138	134	0			39
							156	4	152	9							
12	10540	X	9551	-0-	-989	-0-	284	1	8955	3	Y	134	115	0			58
							165	4	147	9							

TOTAL GAS PROD: 127,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

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	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	603	1	15907	3	N	243	244	0			50
							328	4	267	9							
*02	18228	X	14051	-0-	-4177	-0-	492	1	13080	3	N	204	192	0			62
							255	4	224	9							
*03	23374	X	14129	-0-	-9245	-0-	544	1	13105	3	N	210	190	0			82
							249	4	231	9							
*04	22620	X	10132	-0-	-12488	-0-	350	1	9430	3	N	165	201	0			46
							170	4	182	9							
*05	23374	X	15543	-0-	-7831	-0-	650	1	14458	3	N	124	120	0			50
							299	4	136	9							
*06	16560	X	10414	-0-	-6146	-0-	415	1	9620	3	N	148	111	0			87
							216	4	163	9							
*07	15562	X	14064	-0-	-1498	-0-	561	1	13012	3	N	198	205	0			80
							273	4	218	9							
*08	15531	X	12266	-0-	-3265	-0-	298	1	11566	3	N	201	241	0			40
							181	4	221	9							
*09	15030	X	11613	-0-	-3417	-0-	285	1	10929	3	N	175	173	0			42
							206	4	193	9							
*10	15531	X	10874	-0-	-4657	-0-	278	1	10235	3	N	179	176	0			45
							164	4	197	9							
*11	13620	X	10307	-0-	-3313	-0-	263	1	9685	3	N	174	170	0			49
							168	4	191	9							
12	14074	X	9779	-0-	-4295	-0-	290	1	9148	3	N	157	138	0			68
							168	4	173	9							

TOTAL GAS PROD: 150,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. GAS LIFT (I)(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-	204	1	5370	3	N	461	623	0			95
							111	4	507	9							
*02	14616	X	13396	-0-	-1220	-0-	424	1	11257	3	N	1360	1039	0			416
							219	4	1496	9							
*03	16182	X	10140	-0-	-6042	-0-	350	1	8429	3	N	1092	1082	0			426
							160	4	1201	9							
*04	15660	X	7673	-0-	-7987	-0-	237	1	6376	3	N	859	1045	0			240
							115	4	945	9							
*05	14818	X	10657	-0-	-4161	-0-	393	1	8740	3	N	1222	966	0			496
							180	4	1344	9							
*06	14340	X	9680	-0-	-4660	-0-	346	1	8019	3	N	1032	922	0			606
							180	4	1135	9							
*07	14818	X	9560	-0-	-5258	-0-	337	1	7805	3	N	1140	1288	0			458
							164	4	1254	9							
*08	10664	X	8580	-0-	-2084	-0-	186	1	7221	3	N	964	1232	0			190
							113	4	1060	9							
*09	10320	X	9640	-0-	-680	-0-	214	1	8207	3	N	967	924	0			233
							155	4	1064	9							
*10	10664	X	9547	-0-	-1117	-0-	221	1	8125	3	N	974	962	0			245
							130	4	1071	9							
*11	9690	X	8480	-0-	-1210	-0-	194	1	7161	3	N	910	900	0			255
							124	4	1001	9							
12	9951	X	8967	-0-	-984	-0-	238	1	7506	3	N	986	814	0			427
							138	4	1085	9							

TOTAL GAS PROD: 112,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,967

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	N	-0-	23	0			-0-
							10	4									
*02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
							5	4									
*03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1728	3	N	-0-					-0-
							33	4									
*04	480	N	41	-0-	-439	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	250	1	6585	3	Y	729	744	0		150
							136	4	802	9						
*02	19236	X	13703	-0-	-5533	-0-	432	1	11485	3	Y	1420	1136	0		434
							224	4	1562	9						
*03	21297	X	11029	-0-	-10268	-0-	382	1	9192	3	Y	1164	1144	0		454
							175	4	1280	9						
*04	20610	X	7610	-0-	-13000	-0-	235	1	6329	3	Y	847	1064	0		237
							114	4	932	9						
*05	15159	X	11210	-0-	-3949	-0-	421	1	9368	3	Y	1116	900	0		453
							193	4	1228	9						
*06	14670	X	9428	-0-	-5242	-0-	335	1	7752	3	Y	1061	891	0		623
							174	4	1167	9						
*07	15159	X	9302	-0-	-5857	-0-	334	1	7753	3	Y	956	1195	0		384
							163	4	1052	9						
*08	11222	X	8529	-0-	-2693	-0-	184	1	7135	3	Y	998	1185	0		197
							112	4	1098	9						
*09	10860	X	1262	-0-	-9598	-0-	28	1	1062	3	Y	138	302	0		33
							20	4	152	9						
*10	11222	X	7250	-0-	-3972	-0-	171	1	6304	3	Y	613	492	0		154
							101	4	674	9						
*11	9420	X	8275	-0-	-1145	-0-	187	1	6877	3	Y	992	868	0		278
							120	4	1091	9						
12	9331	X	8854	-0-	-477	-0-	229	1	7229	3	Y	1148	929	0		497
							133	4	1263	9						

TOTAL GAS PROD: 104,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,182

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	1011	1	26663	3	Y	3456	2744	0		713
							549	4	3802	9						
*02	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	600	1	15952	3	Y	1540	1782	0		471
							311	4	1694	9						
*03	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	946	1	22781	3	Y	1614	1455	0		630
							433	4	1775	9						
*04	30990	X	17093	-0-	-13897	-0-	558	1	15030	3	Y	1122	1438	0		314
							271	4	1234	9						
*05	32023	X	18847	-0-	-13176	-0-	737	1	16375	3	Y	1270	1069	0		515
							338	4	1397	9						
*06	30990	X	15440	-0-	-15550	-0-	572	1	13239	3	Y	1211	1015	0		711
							297	4	1332	9						
*07	25947	X	14160	-0-	-11787	-0-	532	1	12322	3	Y	953	1281	0		383
							258	4	1048	9						
*08	25947	X	11880	-0-	-14067	-0-	270	1	10481	3	Y	877	1087	0		173
							164	4	965	9						
*09	18240	X	11394	-0-	-6846	-0-	263	1	10082	3	Y	781	766	0		188
							190	4	859	9						
*10	18848	X	11930	-0-	-6918	-0-	286	1	10537	3	Y	853	827	0		214
							169	4	938	9						
*11	15450	X	10592	-0-	-4858	-0-	253	1	9330	3	Y	770	769	0		215
							162	4	847	9						
12	14167	X	12602	-0-	-1565	-0-	348	1	10960	3	Y	994	779	0		430
							201	4	1093	9						

TOTAL GAS PROD: 200,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,441

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	27776	X	27205	-0-	-571	-0-	854	1	22513	3	Y	3067	2434	0			633
							464	4	3374	9							
*02	25088	X	13352	-0-	-11736	-0-	421	1	11189	3	Y	1385	1594	0			424
							218	4	1524	9							
*03	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	1351	1	32559	3	Y	1585	1390	0			619
							618	4	1744	9							
*04	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	959	1	25825	3	Y	1219	1497	0			341
							467	4	1341	9							
*05	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	1726	1	38368	3	Y	1435	1194	0			582
							792	4	1579	9							
*06	34522	X	34522	-0-	-0-	-0-	1335	1	30908	3	Y	1442	1178	0			846
							693	4	1586	9							
*07	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	1326	1	30746	3	Y	1023	1458	0			411
							645	4	1125	9							
*08	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	842	1	32668	3	Y	1185	1362	0			234
							511	4	1304	9							
*09	29970	X	28433	-0-	-1537	-0-	689	1	26387	3	Y	782	828	0			188
							497	4	860	9							
*10	30969	X	28949	-0-	-2020	-0-	730	1	26908	3	Y	800	787	0			201
							431	4	880	9							
*11	29970	X	27164	-0-	-2806	-0-	680	1	25050	3	Y	908	855	0			254
							435	4	999	9							
*12	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-	916	1	28875	3	Y	1123	891	0			486
							531	4	1235	9							

TOTAL GAS PROD: 367,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,954

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	543	1	14317	3	Y	2846	2263	0			587
							295	4	3131	9							
*02	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	529	1	14064	3	Y	2587	2383	0			791
							274	4	2846	9							
*03	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	544	1	13099	3	Y	1806	1892	0			705
							249	4	1987	9							
*04	17700	X	8398	-0-	-9302	-0-	255	1	6858	3	Y	1055	1465	0			295
							124	4	1161	9							
*05	19623	X	11694	-0-	-7929	-0-	423	1	9393	3	Y	1531	1205	0			621
							194	4	1684	9							
*06	18990	X	4512	-0-	-14478	-0-	153	1	3542	3	Y	671	898	0			394
							79	4	738	9							
*07	19623	X	10245	-0-	-9378	-0-	330	1	7644	3	Y	1919	1542	0			771
							160	4	2111	9							
*08	15872	X	8705	-0-	-7167	-0-	174	1	6757	3	Y	1516	1988	0			299
							106	4	1668	9							
*09	11310	X	3198	-0-	-8112	-0-	68	1	2616	3	Y	423	620	0			102
							49	4	465	9							
*10	11687	X	5263	-0-	-6424	-0-	108	1	3967	3	Y	1023	868	0			257
							63	4	1125	9							
*11	9960	X	5887	-0-	-4073	-0-	130	1	4779	3	Y	814	843	0			228
							83	4	895	9							
12	10292	X	2429	-0-	-7863	-0-	60	1	1906	3	Y	389	449	0			168
							35	4	428	9							

TOTAL GAS PROD: 112,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,580

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	20535	-0-	-638	-0-	1242	1	18151	3	N	596	265	0	16	1	522
							486	4	656	9							
02	19124	X	8815	-0-	-10309	-0-	643	1	7738	3	N	189	402	0	43	1	266
							226	4	208	9							
03	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-					N	-0-	236	0	30	1	-0-
*04	21960	X	7331	-0-	-14629	-0-	265	1	6512	3	N	352	255	0			97
							167	4	387	9							
*05	22692	X	774	-0-	-21918	-0-	27	1	604	3	N	115	182	0	4	1	26
							16	4	127	9							
*06	19860	X	297	-0-	-19563	-0-	13	1	262	3	N	14	34	0	4	1	2
							7	4	15	9							
*07	9765	X	543	-0-	-9222	-0-	23	1	477	3	N	26	18	0	1	1	9
							14	4	29	9							
*08	7564	X	43	-0-	-7521	-0-	2	1	38	3	N	2	10	0			1
							1	4	2	9							
*09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*10	775	X	326	-0-	-449	-0-	16	1	295	3	N	7	3	0			4
							7	4	8	9							
*11	540	X	52	-0-	-488	-0-	3	1	45	3	N	3	5	0			2
							1	4	3	9							
12	558	X	402	-0-	-156	-0-	20	1	365	3	N	6	3	0			5
							10	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 39,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16652		-0-	-0-	-16652	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	2924	1	42737	3	N	1735	1171	0	79	1	1520
							1145	4	1909	9							
02	28448	X	23973	-0-	-4475	-0-	1716	1	20655	3	N	908	1172	0	124	1	1132
							603	4	999	9							
03	34193	X	19220	-0-	-14973	-0-	932	1	16838	3	N	897	1585	0	126	1	318
							463	4	987	9							
*04	47130	X	45489	-0-	-1641	-0-	1630	1	39981	3	N	2592	2175	0	20	1	715
							1027	4	2851	9							
*05	48701	X	36029	-0-	-12672	-0-	1407	1	31794	3	N	1818	2089	0	28	1	416
							828	4	2000	9							
*06	47130	X	38048	-0-	-9082	-0-	1700	1	33708	3	N	1572	1669	0	67	1	252
							911	4	1729	9							
*07	46996	X	38976	-0-	-8020	-0-	1702	1	34717	3	N	1401	1081	0	71	1	501
							1016	4	1541	9							
*08	46996	X	37005	-0-	-9991	-0-	1739	1	32896	3	N	1338	1173	0	24	1	642
							898	4	1472	9							
*09	45480	X	34512	-0-	-10968	-0-	1682	1	30704	3	N	1252	1376	0	50	1	468
							749	4	1377	9							
*10	39308	X	25453	-0-	-13855	-0-	1252	1	22613	3	N	926	817	0	47	1	530
							569	4	1019	9							
*11	38040	X	30503	-0-	-7537	-0-	1497	1	26921	3	N	1240	810	0	55	1	905
							721	4	1364	9							
12	38967	X	31876	-0-	-7091	-0-	1565	1	28129	3	N	1281	1161	0	95	1	930
							773	4	1409	9							

TOTAL GAS PROD: 409,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,960

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	304	1	8021	3	N	1746	1590	0			360
							165	4	1921	9							
*02	8764	X	5406	-0-	-3358	-0-	155	1	4106	3	N	968	1032	0			296
							80	4	1065	9							
*03	9703	X	5774	-0-	-3929	-0-	190	1	4571	3	N	842	809	0			329
							87	4	926	9							
*04	10080	X	2162	-0-	-7918	-0-	65	1	1760	3	N	277	528	0			78
							32	4	305	9							
*05	10416	X	3247	-0-	-7169	-0-	118	1	2614	3	N	419	327	0			170
							54	4	461	9							
*06	10080	X	5097	-0-	-4983	-0-	188	1	4342	3	N	427	347	0			250
							97	4	470	9							
*07	5983	X	4933	-0-	-1050	-0-	181	1	4206	3	N	416	499	0			167
							88	4	458	9							
*08	5766	X	4140	-0-	-1626	-0-	91	1	3511	3	N	439	519	0			87
							55	4	483	9							
*09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	191	1	7310	3	N	494	462	0			119
							138	4	543	9							
*10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	258	1	9515	3	N	723	660	0			182
							152	4	795	9							
*11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	229	1	8430	3	N	818	771	0			229
							147	4	900	9							
12	8463	X	5863	-0-	-2600	-0-	163	1	5147	3	N	416	465	0			180
							95	4	458	9							

TOTAL GAS PROD: 75,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,985

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	19778	X	7517	-0-	-12261	-0-	447	1	6530	3	N	332	48	0	1	1	291
							175	4	365	9							
02	17864	X	9573	-0-	-8291	-0-	685	1	8242	3	N	369	225	0	24	1	411
							240	4	406	9							
03	14942	X	1445	-0-	-13497	-0-	71	1	1285	3	N	49	397	0	46	1	17
							35	4	54	9							
*04	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	411	1	10091	3	N	747	557	0	1	1	206
							259	4	822	9							
*05	10602	X	4406	-0-	-6196	-0-	173	1	3904	3	N	206	357	0	8	1	47
							102	4	227	9							
*06	10260	X	2797	-0-	-7463	-0-	122	1	2425	3	N	167	179	0	8	1	27
							66	4	184	9							
*07	11966	X	63	-0-	-11903	-0-	3	1	57	3	N	1	20	0	8	1	-0-
							2	4	1	9							
*08	11966	X	112	-0-	-11854	-0-	5	1	102	3	N	2	1	0			1
							3	4	2	9							
*09	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
*11	2790	X	127	-0-	-2663	-0-	6	1	105	3	N	12	3	0			9
							3	4	13	9							
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	4	1	74	3	N	21	14	0	1	1	15
							2	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 37,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
*02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3162	X	933	-0-	-2229	-0-	30	1	734	3	Y	141	86	0			55
							14	4	155	9							
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	109	1	2950	3	Y	478	399	0			134
							53	4	526	9							
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	118	1	2627	3	Y	534	451	0			217
							54	4	587	9							
*06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	189	1	4368	3	Y	488	418	0			287
							98	4	537	9							
*07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	295	1	6835	3	Y	766	745	0			308
							143	4	843	9							
*08	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	147	1	5692	3	Y	783	936	0			155
							89	4	861	9							
*09	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	127	1	4871	3	Y	580	595	0			140
							92	4	638	9							
*10	8122	X	5878	-0-	-2244	-0-	140	1	5172	3	Y	439	469	0			110
							83	4	483	9							
*11	7860	X	5856	-0-	-2004	-0-	136	1	5000	3	Y	575	524	0			161
							87	4	633	9							
12	8122	X	6580	-0-	-1542	-0-	180	1	5663	3	Y	575	487	0			249
							104	4	633	9							

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,359

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	249	1	6571	3	Y	1455	1364	0		300
							135	4	1601	9						
*02	10808	X	6132	-0-	-4676	-0-	177	1	4691	3	Y	1066	1040	0		326
							91	4	1173	9						
*03	11966	X	4283	-0-	-7683	-0-	142	1	3410	3	Y	605	695	0		236
							65	4	666	9						
*04	11580	X	4468	-0-	-7112	-0-	134	1	3605	3	Y	604	671	0		169
							65	4	664	9						
*05	8556	X	5165	-0-	-3391	-0-	184	1	4082	3	Y	741	609	0		301
							84	4	815	9						
*06	8280	X	8247	-0-	-33	-0-	303	1	7017	3	Y	700	590	0		411
							157	4	770	9						
*07	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	293	1	6802	3	Y	707	834	0		284
							143	4	778	9						
*08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	146	1	5677	3	Y	748	884	0		148
							89	4	823	9						
*09	8070	X	5399	-0-	-2671	-0-	117	1	4480	3	Y	653	644	0		157
							84	4	718	9						
*10	8525	X	6930	-0-	-1595	-0-	160	1	5899	3	Y	706	686	0		177
							94	4	777	9						
*11	8250	X	8240	-0-	-10	-0-	191	1	7022	3	Y	823	770	0		230
							122	4	905	9						
12	8029	X	5996	-0-	-2033	-0-	163	1	5130	3	Y	554	544	0		240
							94	4	609	9						

TOTAL GAS PROD: 78,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,362

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	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	113	1	2967	3	Y	617	636	0		127
							61	4	679	9						
*02	11536	X	6126	-0-	-5410	-0-	183	1	4852	3	Y	905	755	0		277
							95	4	996	9						
*03	12772	X	5150	-0-	-7622	-0-	173	1	4160	3	Y	671	686	0		262
							79	4	738	9						
*04	12360	X	3369	-0-	-8991	-0-	104	1	2795	3	Y	382	537	0		107
							50	4	420	9						
*05	6789	X	4841	-0-	-1948	-0-	177	1	3937	3	Y	587	456	0		238
							81	4	646	9						
*06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	282	1	6534	3	Y	576	476	0		338
							146	4	634	9						
*07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	273	1	6329	3	Y	560	673	0		225
							133	4	616	9						
*08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	131	1	5087	3	Y	571	683	0		113
							80	4	628	9						
*09	7410	X	633	-0-	-6777	-0-	14	1	531	3	Y	71	167	0		17
							10	4	78	9						
*10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
*11	7590	X	484	-0-	-7106	-0-	11	1	404	3	Y	56	40	0		16
							7	4	62	9						
12	7347	X	3941	-0-	-3406	-0-	106	1	3355	3	Y	380	231	0		165
							62	4	418	9						

TOTAL GAS PROD: 49,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,376

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	193	1	4657	3	Y	851	519	0			332
							88	4	936	9							
*04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	28	1	766	3	Y	134	429	0			37
							14	4	147	9							
*05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
*06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
*09	960	X	-0-	-0-	-960	-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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	3671	3	Y	446	253	0			193
							67	4	491	9							

TOTAL GAS PROD: 11,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

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	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*02	7336	X	79	-0-	-7257	-0-	2	1	62	3	N	13	9	0			4
							1	4	14	9							
*03	8122	X	6017	-0-	-2105	-0-	184	1	4428	3	N	1201	736	0			469
							84	4	1321	9							
*04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	223	1	5995	3	N	1525	1567	0			427
							108	4	1678	9							
*05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	240	1	5325	3	N	1074	1065	0			436
							110	4	1181	9							
*06	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	382	1	8845	3	N	1090	886	0			640
							198	4	1199	9							
*07	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	344	1	7977	3	N	682	1048	0			274
							167	4	750	9							
*08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	203	1	7876	3	N	563	726	0			111
							123	4	619	9							
*09	10380	X	7247	-0-	-3133	-0-	168	1	6439	3	N	472	469	0			114
							121	4	519	9							
*10	10974	X	7275	-0-	-3699	-0-	172	1	6332	3	N	609	570	0			153
							101	4	670	9							
*11	10620	X	9039	-0-	-1581	-0-	208	1	7654	3	N	949	836	0			266
							133	4	1044	9							
12	9238	X	8730	-0-	-508	-0-	232	1	7305	3	N	963	812	0			417
							134	4	1059	9							

TOTAL GAS PROD: 81,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	1271	X	87	-0-	-1184	-0-	2	1	64	3	N	18	40	0		4
							1	4	20	9						
*02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	N	393	277	0		120
							25	4	432	9						
*03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1043	3	N	303	305	0		118
							20	4	333	9						
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	118	0		-0-
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				-0-
*06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-				-0-
*07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				-0-
*08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	115	0		-0-
*02	2576	X	2503	-0-	-73	-0-	77	1	2038	3	N	316	219	0		97
							40	4	348	9						
*03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	102	1	2453	3	N	714	532	0		279
							47	4	785	9						
*04	3240	X	128	-0-	-3112	-0-	4	1	113	3	N	8	285	0		2
							2	4	9	9						
*05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	156	1	3462	3	N	293	176	0		119
							72	4	322	9						
*06	3270	X	653	-0-	-2617	-0-	26	1	592	3	N	20	127	0		12
							13	4	22	9						
*07	3379	X	1171	-0-	-2208	-0-	45	1	1036	3	N	62	49	0		25
							22	4	68	9						
*08	3999	X	183	-0-	-3816	-0-	4	1	164	3	N	11	34	0		2
							3	4	12	9						
*09	3870	X	680	-0-	-3190	-0-	9	1	363	3	N	274	210	0		66
							7	4	301	9						
*10	3999	X	818	-0-	-3181	-0-	9	1	322	3	N	438	394	0		110
							5	4	482	9						
*11	1140	X	72	-0-	-1068	-0-	1	1	24	3	N	43	141	0		12
							47	9								
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	12	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	EOM BALANCE
*01	104098	X	86002	-0-	-18096	-0-	2956	1	77938	3	N	3184	3077	0	657
							1606	4	3502	9					
*02	94024	X	73228	-0-	-20796	-0-	2503	1	66500	3	N	2664	2506	0	815
							1295	4	2930	9					
*03	104098	X	71670	-0-	-32428	-0-	2696	1	64949	3	N	2538	2362	0	991
							1233	4	2792	9					
*04	100740	X	53059	-0-	-47681	-0-	1800	1	48499	3	N	1713	2225	0	479
							876	4	1884	9					
*05	92101	X	69026	-0-	-23075	-0-	2815	1	62570	3	N	2135	1748	0	866
							1292	4	2349	9					
*06	83220	X	55187	-0-	-28033	-0-	2184	1	50571	3	N	1181	1354	0	693
							1133	4	1299	9					
*07	81065	X	54244	-0-	-26821	-0-	2128	1	49319	3	N	1603	1652	0	644
							1034	4	1763	9					
*08	71672	X	47284	-0-	-24388	-0-	1146	1	44443	3	N	909	1372	0	181
							695	4	1000	9					
*09	66810	X	61567	-0-	-5243	-0-	1504	1	57648	3	N	1208	1098	0	291
							1086	4	1329	9					
*10	69037	X	62969	-0-	-6068	-0-	1596	1	58813	3	N	1472	1394	0	369
							941	4	1619	9					
*11	60828	X	60828	-0-	-0-	-0-	1544	1	56864	3	N	1301	1306	0	364
							989	4	1431	9					
12	63178	X	62884	-0-	-294	-0-	1861	1	58662	3	N	1166	1025	0	505
							1078	4	1283	9					

TOTAL GAS PROD: 757,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,074

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62651	X	33636	-0-	-29015	-0-	986	1	25998	3	N	5560	5324	0	1147
							536	4	6116	9					
*02	56588	X	40757	-0-	-15831	-0-	1276	1	33894	3	N	4479	4256	0	1370
							660	4	4927	9					
*03	57753	X	39910	-0-	-17843	-0-	1378	1	33193	3	N	4281	3980	0	1671
							630	4	4709	9					
*04	51540	X	30267	-0-	-21273	-0-	934	1	25154	3	N	3386	4110	0	947
							454	4	3725	9					
*05	45136	X	36475	-0-	-8661	-0-	1366	1	30371	3	N	3737	3168	0	1516
							627	4	4111	9					
*06	43680	X	28200	-0-	-15480	-0-	1003	1	23225	3	N	3138	2812	0	1842
							520	4	3452	9					
*07	45136	X	27606	-0-	-17530	-0-	980	1	22708	3	N	3129	3714	0	1257
							476	4	3442	9					
*08	39897	X	32631	-0-	-7266	-0-	708	1	27466	3	N	3661	4194	0	724
							430	4	4027	9					
*09	41692	X	41692	-0-	-0-	-0-	937	1	35900	3	N	3799	3609	0	914
							676	4	4179	9					
*10	39734	X	39734	-0-	-0-	-0-	937	1	34533	3	N	3374	3440	0	848
							553	4	3711	9					
*11	36297	X	36297	-0-	-0-	-0-	856	1	31537	3	N	3051	3045	0	854
							548	4	3356	9					
12	43090	X	36510	-0-	-6580	-0-	1005	1	31683	3	N	2945	2524	0	1275
							582	4	3240	9					

TOTAL GAS PROD: 423,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,540

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	75625	X	75625	-0-	-0-	-0-	2524	1	66557	3	N	4703	4648	0		970
							1371	4	5173	9						
*02	62328	X	56108	-0-	-6220	-0-	1870	1	49694	3	N	3251	3227	0		994
							968	4	3576	9						
*03	69006	X	52070	-0-	-16936	-0-	1904	1	45878	3	N	3106	2888	0		1212
							871	4	3417	9						
*04	66780	X	36037	-0-	-30743	-0-	1179	1	31778	3	N	2278	2853	0		637
							574	4	2506	9						
*05	69006	X	34809	-0-	-34197	-0-	1377	1	30623	3	N	1979	1813	0		803
							632	4	2177	9						
*06	66780	X	44293	-0-	-22487	-0-	1684	1	38998	3	N	2488	1830	0		1461
							874	4	2737	9						
*07	62124	X	40732	-0-	-21392	-0-	1558	1	36119	3	N	2088	2710	0		839
							758	4	2297	9						
*08	52080	X	36271	-0-	-15809	-0-	840	1	32553	3	N	2154	2567	0		426
							509	4	2369	9						
*09	43230	X	32299	-0-	-10931	-0-	757	1	29022	3	N	1794	1788	0		432
							547	4	1973	9						
*10	45756	X	32509	-0-	-13247	-0-	799	1	29423	3	N	1651	1668	0		415
							471	4	1816	9						
*11	44280	X	18266	-0-	-26014	-0-	445	1	16397	3	N	1035	1160	0		290
							285	4	1139	9						
12	40765	X	16926	-0-	-23839	-0-	476	1	14991	3	N	1076	900	0		466
							275	4	1184	9						

TOTAL GAS PROD: 475,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,603

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	116529	X	71202	-0-	-45327	-0-	2357	1	62151	3	N	4922	5000	0		1016
							1280	4	5414	9						
*02	105252	X	61402	-0-	-43850	-0-	2022	1	53715	3	N	4199	3931	0		1284
							1046	4	4619	9						
*03	116529	X	55824	-0-	-60705	-0-	2024	1	48765	3	N	3735	3561	0		1458
							926	4	4109	9						
*04	112710	X	40805	-0-	-71905	-0-	1319	1	35548	3	N	2996	3616	0		838
							642	4	3296	9						
*05	96782	X	38749	-0-	-58033	-0-	1512	1	33620	3	N	2657	2417	0		1078
							694	4	2923	9						
*06	68910	X	48812	-0-	-20098	-0-	1833	1	42442	3	N	3260	2424	0		1914
							951	4	3586	9						
*07	67983	X	44524	-0-	-23459	-0-	1692	1	39226	3	N	2530	3427	0		1017
							823	4	2783	9						
*08	55831	X	36945	-0-	-18886	-0-	849	1	32902	3	N	2435	2971	0		481
							515	4	2679	9						
*09	47670	X	33958	-0-	-13712	-0-	789	1	30244	3	N	2141	2107	0		515
							570	4	2355	9						
*10	50437	X	36840	-0-	-13597	-0-	897	1	33048	3	N	2151	2126	0		540
							529	4	2366	9						
*11	48810	X	37281	-0-	-11529	-0-	909	1	33487	3	N	2094	2048	0		586
							582	4	2303	9						
12	44578	X	35932	-0-	-8646	-0-	1016	1	32043	3	N	2076	1763	0		899
							589	4	2284	9						

TOTAL GAS PROD: 542,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,196

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	109895	X	80609	-0-	-29286	-0-	2802	1	73866	3	N	2199	2135	0			454
							1522	4	2419	9							
*02	99260	X	65290	-0-	-33970	-0-	2257	1	59965	3	N	1727	1653	0			528
							1168	4	1900	9							
*03	109895	X	63285	-0-	-46610	-0-	2407	1	57982	3	N	1632	1523	0			637
							1101	4	1795	9							
*04	96690	X	47382	-0-	-49308	-0-	1617	1	43556	3	N	1293	1568	0			362
							787	4	1422	9							
*05	88939	X	59588	-0-	-29351	-0-	2451	1	54498	3	N	1375	1179	0			558
							1126	4	1513	9							
*06	78000	X	48810	-0-	-29190	-0-	1926	1	44588	3	N	1179	1045	0			692
							999	4	1297	9							
*07	72292	X	47287	-0-	-25005	-0-	1866	1	43253	3	N	1146	1378	0			460
							907	4	1261	9							
*08	63271	X	42109	-0-	-21162	-0-	1013	1	39290	3	N	1084	1330	0			214
							614	4	1192	9							
*09	57660	X	54728	-0-	-2932	-0-	1336	1	51198	3	N	1117	1062	0			269
							965	4	1229	9							
*10	59582	X	52817	-0-	-6765	-0-	1346	1	49592	3	N	986	1007	0			248
							794	4	1085	9							
*11	48851	X	48851	-0-	-0-	-0-	1245	1	45833	3	N	887	887	0			248
							797	4	976	9							
12	56544	X	48805	-0-	-7739	-0-	1447	1	45610	3	N	827	717	0			358
							838	4	910	9							

TOTAL GAS PROD: 659,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,452

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113573	X	113573	-0-	-0-	-0-	6771	1	98962	3	N	4717	3432	0	236	1	4132
							2651	4	5189	9							
02	94862	X	94862	-0-	-0-	-0-	6756	1	81325	3	N	4008	3185	0	338	1	4617
							2372	4	4409	9							
03	95279	X	95279	-0-	-0-	-0-	4672	1	84380	3	N	3551	6396	0	514	1	1258
							2321	4	3906	9							
*04	84960	X	82124	-0-	-2836	-0-	3014	1	73935	3	N	2977	3333	0	81	1	821
							1900	4	3275	9							
*05	87792	X	76902	-0-	-10890	-0-	3054	1	69039	3	N	2736	2899	0	32	1	626
							1799	4	3010	9							
*06	84960	X	68448	-0-	-16512	-0-	3081	1	61089	3	N	2387	2529	0	101	1	383
							1652	4	2626	9							
*07	87792	X	66962	-0-	-20830	-0-	2929	1	59751	3	N	2303	1754	0	108	1	824
							1749	4	2533	9							
*08	87792	X	62422	-0-	-25370	-0-	2944	1	55704	3	N	2049	1850	0	40	1	983
							1520	4	2254	9							
*09	56956	X	56956	-0-	-0-	-0-	2785	1	50854	3	N	1888	2088	0	77	1	706
							1240	4	2077	9							
*10	76911	X	55146	-0-	-21765	-0-	2718	1	49099	3	N	1903	1448	0	71	1	1090
							1236	4	2093	9							
*11	68460	X	45840	-0-	-22620	-0-	2245	1	40368	3	N	1951	1503	0	114	1	1424
							1081	4	2146	9							
12	66960	X	48147	-0-	-18813	-0-	2357	1	42346	3	N	2074	1843	0	150	1	1505
							1163	4	2281	9							

TOTAL GAS PROD: 866,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,544

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
02	0		531	-0-	531	531	27	1	322	3	N	157					157
							9	4	173	9							
03	91360	X	90829	-0-	-531	-0-	3957	1	71464	3	N	12220	8029	0	18	1	4330
							1966	4	13442	9							
*04	DELQ PR		121076	-0-	121076	121076	4042	1	99154	3	N	13938	14145	0	278	1	3845
							2548	4	15332	9							
*05	210272	X	89196	-0-	-121076	-0-	3236	1	73160	3	N	9904	11334	0	149	1	2266
							1906	4	10894	9							
*06	121230	X	75760	-0-	-45470	-0-	3142	1	62301	3	N	7848	8490	0	365	1	1259
							1684	4	8633	9							
*07	125271	X	70318	-0-	-54953	-0-	2837	1	57868	3	N	7199	5527	0	355	1	2576
							1694	4	7919	9							
*08	125116	X	62628	-0-	-62488	-0-	2747	1	51966	3	N	5906	5524	0	124	1	2834
							1418	4	6497	9							
*09	121080	X	43278	-0-	-77802	-0-	1987	1	36277	3	N	3754	4962	0	222	1	1404
							885	4	4129	9							
*10	89187	X	49877	-0-	-39310	-0-	2303	1	41597	3	N	4482	3178	0	140	1	2568
							1047	4	4930	9							
*11	75750	X	42853	-0-	-32897	-0-	2000	1	35971	3	N	3563	3263	0	268	1	2600
							963	4	3919	9							
12	70308	X	48251	-0-	-22057	-0-	2273	1	40841	3	N	3650	3328	0	273	1	2649
							1122	4	4015	9							

TOTAL GAS PROD: 694,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,621

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
02	0		313	-0-	313	313	15	1	180	3	N	103					103
							5	4	113	9							
03	86393	X	86080	-0-	-313	-0-	3648	1	65878	3	N	13402	8745	0	11	1	4749
							1812	4	14742	9							
*04	DELQ PR		117399	-0-	117399	117399	3860	1	94699	3	N	14915	15245	0	305	1	4114
							2433	4	16407	9							
*05	218791	X	101392	-0-	-117399	-0-	3650	1	82505	3	N	11897	13130	0	159	1	2722
							2150	4	13087	9							
*06	113730	X	84068	-0-	-29662	-0-	3461	1	68632	3	N	9199	10007	0	438	1	1476
							1856	4	10119	9							
*07	117521	X	75814	-0-	-41707	-0-	3053	1	62273	3	N	7877	6118	0	416	1	2819
							1823	4	8665	9							
*08	117521	X	66125	-0-	-51396	-0-	2898	1	54819	3	N	6284	5952	0	135	1	3016
							1496	4	6912	9							
*09	113730	X	43090	-0-	-70640	-0-	1972	1	36009	3	N	3846	5187	0	236	1	1439
							878	4	4231	9							
*10	101401	X	52252	-0-	-49149	-0-	2403	1	43408	3	N	4863	3372	0	144	1	2786
							1092	4	5349	9							
*11	84060	X	48673	-0-	-35387	-0-	2281	1	41022	3	N	3884	3545	0	290	1	2835
							1098	4	4272	9							
12	75795	X	50281	-0-	-25514	-0-	2371	1	42612	3	N	3752	3566	0	298	1	2723
							1171	4	4127	9							

TOTAL GAS PROD: 725,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,022

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
02	0		368	-0-	368	368	18	1	219	3	N	114					114
							6	4	125	9							
03	84090	X	83722	-0-	-368	-0-	3622	1	65417	3	N	11712	7663	0	13	1	4150
							1800	4	12883	9							
*04	DELQ PR		117664	-0-	117664	117664	3894	1	95522	3	N	14358	14281	0	266	1	3961
							2454	4	15794	9							
*05	218961	X	101297	-0-	-117664	-0-	3665	1	82848	3	N	11477	12659	0	153	1	2626
							2159	4	12625	9							
*06	119670	X	83834	-0-	-35836	-0-	3460	1	68617	3	N	9002	9761	0	423	1	1444
							1855	4	9902	9							
*07	123659	X	84259	-0-	-39400	-0-	3416	1	69676	3	N	8297	6365	0	407	1	2969
							2040	4	9127	9							
08	121582	X	92472	-0-	-29110	-0-	3271	1	80176	3	N	6669	6295	0	143	1	3200
							1689	4	7336	9							
09	117660	X	46611	-0-	-71049	-0-	2138	1	39056	3	N	4058	5490	0	250	1	1518
							953	4	4464	9							
10	101308	X	57072	-0-	-44236	-0-	2625	1	47406	3	N	5316	3636	0	152	1	3046
							1193	4	5848	9							
11	89490	X	50136	-0-	-39354	-0-	2315	1	41634	3	N	4611	4291	0			3366
							1115	4	5072	9							
12	92473	X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT					3366

TOTAL GAS PROD: 717,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,614

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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. GAS LIFT	(I)(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		11675	-0-		11675	11675	533	1	9621	3	N	1142	737	0			405
								265	4	1256	9							
*04	0		84384	-0-		84384	96059	2946	1	72284	3	N	6634	5183	0	26	1	1830
								1857	4	7297	9							
*05	205103	X	109044	-0-		-96059	-0-	4186	1	94626	3	N	7060	7204	0	71	1	1615
								2466	4	7766	9							
*06	149160	X	86825	-0-		-62335	-0-	3816	1	75668	3	N	4814	5397	0	260	1	772
								2046	4	5295	9							
*07	154132	X	76954	-0-		-77178	-0-	3305	1	67416	3	N	3872	3041	0	218	1	1385
								1974	4	4259	9							
*08	154132	X	65213	-0-		-88919	-0-	3026	1	57251	3	N	3067	2914	0	67	1	1471
								1562	4	3374	9							
*09	149160	X	54042	-0-		-95118	-0-	2609	1	47641	3	N	2391	2853	0	115	1	894
								1162	4	2630	9							
*10	109058	X	55282	-0-		-53776	-0-	2704	1	48855	3	N	2267	1773	0	89	1	1299
								1229	4	2494	9							
*11	86820	X	35363	-0-		-51457	-0-	1741	1	31316	3	N	1334	1524	0	135	1	974
								839	4	1467	9							
12	76942	X	42486	-0-		-34456	-0-	2087	1	37507	3	N	1693	1336	0	102	1	1229
								1030	4	1862	9							

TOTAL GAS PROD: 621,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,274

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. GAS LIFT	(I)(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		16927	-0-		16927	16927	789	1	14241	3	N	1368	883	0			485
								392	4	1505	9							
*04	0		134733	-0-		134733	151660	4760	1	116783	3	N	9263	7162	0	31	1	2555
								3001	4	10189	9							
*05	310723	X	159063	-0-		-151660	-0-	6122	1	138376	3	N	9963	10140	0	99	1	2279
								3606	4	10959	9							
*06	214770	X	129037	-0-		-85733	-0-	5659	1	112217	3	N	7388	8115	0	367	1	1185
								3034	4	8127	9							
*07	221929	X	112002	-0-		-109927	-0-	4789	1	97680	3	N	6067	4747	0	334	1	2171
								2859	4	6674	9							
*08	221929	X	97027	-0-		-124902	-0-	4480	1	84761	3	N	4975	4654	0	104	1	2388
								2313	4	5473	9							
*09	214770	X	85985	-0-		-128785	-0-	4138	1	75554	3	N	4045	4733	0	187	1	1513
								1843	4	4450	9							
*10	159061	X	89995	-0-		-69066	-0-	4403	1	79541	3	N	3681	2934	0	151	1	2109
								2002	4	4049	9							
*11	129030	X	58725	-0-		-70305	-0-	2894	1	52040	3	N	2179	2478	0	220	1	1590
								1394	4	2397	9							
12	112003	X	71610	-0-		-40393	-0-	3533	1	63488	3	N	2586	2132	0	167	1	1877
								1744	4	2845	9							

TOTAL GAS PROD: 955,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,515

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
03	0		14539	-0-	14539	14539	691	1	12472	3	N	939	606	0			333
							343	4	1033	9							
*04	0		132955	-0-	132955	147494	4702	1	115353	3	N	9033	6853	0	21	1	2492
							2964	4	9936	9							
*05	307844	X	160350	-0-	-147494	-0-	6192	1	139960	3	N	9592	9793	0	97	1	2194
							3647	4	10551	9							
*06	206520	X	130498	-0-	-76022	-0-	5751	1	114033	3	N	6937	7665	0	353	1	1113
							3083	4	7631	9							
*07	213404	X	113035	-0-	-100369	-0-	4862	1	99187	3	N	5529	4350	0	314	1	1978
							2904	4	6082	9							
*08	213404	X	97936	-0-	-115468	-0-	4555	1	86176	3	N	4412	4178	0	95	1	2117
							2352	4	4853	9							
*09	206520	X	82958	-0-	-123562	-0-	4013	1	73273	3	N	3532	4162	0	166	1	1321
							1787	4	3885	9							
*10	160363	X	84802	-0-	-75561	-0-	4163	1	75195	3	N	3229	2568	0	132	1	1850
							1892	4	3552	9							
*11	130500	X	55556	-0-	-74944	-0-	2746	1	49387	3	N	1909	2173	0	193	1	1393
							1323	4	2100	9							
12	113026	X	68881	-0-	-44145	-0-	3413	1	61329	3	N	2231	1859	0	146	1	1619
							1685	4	2454	9							

TOTAL GAS PROD: 941,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,343

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	237350	-0-	237350	237350	237350	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		216114	-0-	216114	453464	218262	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		188816	-0-	188816	642280	188816	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	642280					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 642,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

*09	125254	X	125254	-0-	-0-	-0-	2909	1	111469	3	N	7978	8178	0			1920
							2100	4	8776	9							
*10	153915	X	135146	-0-	-18769	-0-	3307	1	121838	3	N	7320	7404	0			1836
							1949	4	8052	9							
*11	DELQ PR		124240	-0-	124240	124240	3071	1	113075	3	N	5571	5848	0			1559
							1966	4	6128	9							
*12	231417	X	107177	-0-	-124240	-0-	3097	1	97626	3	N	4236	3961	0			1834
							1794	4	4660	9							

TOTAL GAS PROD: 491,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11353 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	127388	X	127388	-0-	-0-	-0-	2923	1	112017	3	N	9398	9510	0	2262
							2110	4	10338	9					
*10	151528	X	134611	-0-	-16917	-0-	3262	1	120155	3	N	8428	8576	0	2114
							1923	4	9271	9					
*11	DELQ PR		122560	-0-	122560	122560	3007	1	110718	3	N	6282	6638	0	1758
							1925	4	6910	9					
*12	221680	X	99120	-0-	-122560	-0-	2843	1	89617	3	N	4557	4342	0	1973
							1647	4	5013	9					

TOTAL GAS PROD: 483,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,665

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	EOM BALANCE
09	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT			-0-
10	122047	X	NO RPT	-0-	-122047	-0-					N	NO RPT			-0-
11	118110	X	NO RPT	-0-	-118110	-0-					N	NO RPT			-0-
12	122047	X	NO RPT	-0-	-122047	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	EOM BALANCE
*09	106939	X	106939	-0-	-0-	-0-	2442	1	93585	3	N	8317	7962	0	2002
							1763	4	9149	9					
10	149110	X	128500	-0-	-20610	-0-	3106	1	114425	3	N	8307	8225	0	2084
							1831	4	9138	9					
11	144300	X	99288	-0-	-45012	-0-	2423	1	89219	3	N	5541	6074	0	1551
							1551	4	6095	9					
12	149110	X	71605	-0-	-77505	-0-	2023	1	63779	3	N	4210	3938	0	1823
							1172	4	4631	9					

TOTAL GAS PROD: 406,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,375

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	111568	X	111568	-0-	-0-	-0-	2551	1	97756	3	N	8563	8563	0	2061
							1842	4	9419	9					
10	130355	X	118153	-0-	-12202	-0-	2863	1	105467	3	N	7395	7601	0	1855
							1688	4	8135	9					
11	126150	X	90909	-0-	-35241	-0-	2221	1	81770	3	N	4997	5454	0	1398
							1421	4	5497	9					
12	130355	X	66276	-0-	-64079	-0-	1872	1	58998	3	N	3929	3626	0	1701
							1084	4	4322	9					

TOTAL GAS PROD: 386,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,884

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12003	-0-	-1172	-0-	11993	2	10	9	N	9					164
02	10752	X	10069	-0-	-683	-0-	1372	1	8669	2	N	25					189
							28	9									
03	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12981	2	22	9	N	20	33	1			176
04	11610	X	11535	-0-	-75	-0-	11535	2			N	-0-					176
05	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	2354	1	18790	2	N	-0-					176
06	12570	X	10424	-0-	-2146	-0-	376	1	10048	2	N	-0-					176
07	12989	X	10714	-0-	-2275	-0-	523	1	10191	2	N	-0-					176
08	14105	X	10546	-0-	-3559	-0-	625	1	9921	2	N	-0-					176
09	13650	X	9793	-0-	-3857	-0-	740	1	9053	2	N	-0-					176
10	14105	X	10193	-0-	-3912	-0-	948	1	9245	2	N	-0-					176
11	10410	X	9758	-0-	-652	-0-	624	1	9134	2	N	-0-					176
12	10726	X	9735	-0-	-991	-0-	421	1	9314	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 138,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	5735	X	4105	-0-	-1630	-0-	216	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	432	1	7850	2	N	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	410	1	6180	2	N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	258	1	4841	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	4159	-0-	-4149	-0-	242	1	3917	2	N	-0-					-0-
06	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	569	1	7998	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	4795	-0-	-3513	-0-	353	1	4442	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	3770	-0-	-2833	-0-	139	1	3631	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	6827	-0-	-1213	-0-	120	1	6707	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	5650	-0-	-2658	-0-	135	1	5515	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	3545	-0-	-4495	-0-	138	1	3407	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	2353	-0-	-4715	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8506	2	N	-0-					-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	414	1	7529	2	N	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	562	1	8466	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7653	-0-	-1047	-0-	387	1	7266	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	6977	-0-	-2013	-0-	408	1	6569	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	5360	-0-	-3340	-0-	356	1	5004	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	5770	-0-	-3220	-0-	425	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	5042	-0-	-3948	-0-	186	1	4856	2	N	-0-					-0-
09	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	148	1	8299	2	N	-0-					-0-
10	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	183	1	7447	2	N	-0-					-0-
11	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	264	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	7019	-0-	-1723	-0-	271	1	6748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	324	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5383	-0-	-525	-0-	281	1	5102	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5529	-0-	-1012	-0-	344	1	5185	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5517	-0-	-813	-0-	279	1	5238	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	3085	-0-	-3053	-0-	181	1	2904	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	1885	-0-	-4055	-0-	125	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	280	1	7282	2	N	-0-					-0-
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	172	1	9671	2	N	-0-					-0-
10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	166	1	6775	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6720	-0-	-600	-0-	261	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6694	-0-	-1087	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 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	13268	X	11432	-0-	-1836	-0-	11296	2	136	9	N	124	164	1			114
02	10948	X	10115	-0-	-833	-0-	106	1	9881	2	N	116	178	1			52
							128	9									
03	12121	X	10856	-0-	-1265	-0-	158	1	10590	2	N	98					150
							108	9									
04	11250	X	10413	-0-	-837	-0-	131	1	10147	2	N	123	173	1			100
							135	9									
05	11625	X	10616	-0-	-1009	-0-	10579	2	37	9	N	34					134
06	11070	X	5213	-0-	-5857	-0-	559	1	4653	2	N	1					135
							1	9									
07	11191	X	4948	-0-	-6243	-0-	4938	2	10	9	N	9					144
08	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	1006	1	11016	2	N	168	127	1			185
							185	9									
09	10410	X	9139	-0-	-1271	-0-	1121	1	7852	2	N	151					336
							166	9									
10	10602	X	10390	-0-	-212	-0-	1116	1	9133	2	N	128	192	1			272
							141	9									
11	11820	X	11801	-0-	-19	-0-	836	1	10882	2	N	75	279	1			68
							83	9									
*12	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	879	1	11519	2	N	125					193
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 119,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

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	21049	X	18459	-0-	-2590	-0-	225	1	18234	2	Y	-0-					-0-
02	19012	X	16798	-0-	-2214	-0-	57	1	16741	2	Y	-0-					-0-
03	21049	X	18649	-0-	-2400	-0-	18649	2			Y	-0-					-0-
04	19320	X	18273	-0-	-1047	-0-	220	1	18053	2	Y	-0-					-0-
05	18600	X	18546	-0-	-54	-0-	120	1	18426	2	Y	-0-					-0-
06	18851	X	18851	-0-	-0-	-0-	178	1	18673	2	Y	-0-					-0-
07	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	250	1	21099	2	Y	-0-					-0-
08	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	349	1	19327	2	Y	-0-					-0-
09	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	332	1	18857	2	Y	-0-					-0-
10	21359	X	18518	-0-	-2841	-0-	391	1	18127	2	Y	-0-					-0-
11	20670	X	17821	-0-	-2849	-0-	347	1	17474	2	Y	-0-					-0-
12	21359	X	18143	-0-	-3216	-0-	364	1	17779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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	36705	X	36705	-0-	-0-	-0-	220	1	36483	2	N	2			25
							2	9							
02	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	29425	2			N	-0-			25
03	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-			25
04	32973	X	32973	-0-	-0-	-0-	32973	2			N	-0-			25
05	34382	X	34382	-0-	-0-	-0-	34382	2			N	-0-			25
06	32828	X	32828	-0-	-0-	-0-	32828	2			N	-0-			25
07	33043	X	33043	-0-	-0-	-0-	33043	2			N	-0-			25
08	33923	X	33923	-0-	-0-	-0-	1255	1	32668	2	N	-0-			25
09	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	1075	1	23420	2	N	-0-			25
10	24180	X	21897	-0-	-2283	-0-	935	1	20962	2	N	-0-			25
11	23400	X	4620	-0-	-18780	-0-	210	1	4410	2	N	-0-			25
12	24180	X	152	-0-	-24028	-0-	5	1	147	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 318,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	21035	-0-	-2649	-0-	1109	1	19926	2	N	-0-			-0-
02	21112	X	18628	-0-	-2484	-0-	972	1	17656	2	N	-0-			-0-
03	22754	X	20146	-0-	-2608	-0-	1254	1	18892	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	20797	-0-	-1043	-0-	1051	1	19746	2	N	-0-			-0-
05	21762	X	21457	-0-	-305	-0-	1311	1	20146	2	N	-0-			-0-
06	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	1507	1	21181	2	N	-0-			-0-
07	21483	X	21184	-0-	-299	-0-	1559	1	19625	2	N	-0-			-0-
08	21483	X	19720	-0-	-1763	-0-	729	1	18991	2	N	-0-			-0-
09	22680	X	19374	-0-	-3306	-0-	339	1	19035	2	N	-0-			-0-
10	23436	X	19490	-0-	-3946	-0-	467	1	19023	2	N	-0-			-0-
11	22680	X	18462	-0-	-4218	-0-	718	1	17744	2	N	-0-			-0-
12	21173	X	18866	-0-	-2307	-0-	759	1	18107	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	15320	-0-	-1854	-0-	808	1	14512	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	13476	-0-	-4808	-0-	703	1	12773	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	14377	-0-	-5866	-0-	895	1	13482	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	12863	-0-	-6727	-0-	650	1	12204	2	N	8			8
							9	9							
05	16647	X	13877	-0-	-2770	-0-	858	1	13008	2	N	10			18
							11	9							
06	14820	X	11136	-0-	-3684	-0-	739	1	10391	2	N	5			23
							6	9							
07	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-			23
08	14384	X	10314	-0-	-4070	-0-	381	1	9929	2	N	4			27
							4	9							
09	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	254	1	14268	2	N	-0-			27
10	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	343	1	13966	2	N	-0-			27
11	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	518	1	12791	2	N	-0-			27
12	15004	X	12895	-0-	-2109	-0-	525	1	12370	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 146,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23315	-0-	-9297	-0-	284	1	23031	2	Y	-0-			-0-
02	29456	X	25156	-0-	-4300	-0-	85	1	25071	2	Y	-0-			-0-
03	32612	X	25211	-0-	-7401	-0-	25211	2			Y	-0-			-0-
04	29670	X	23417	-0-	-6253	-0-	281	1	23136	2	Y	-0-			-0-
05	28085	X	28085	-0-	-0-	-0-	180	1	27905	2	Y	-0-			-0-
06	26940	X	23077	-0-	-3863	-0-	216	1	22861	2	Y	-0-			-0-
07	28354	X	28354	-0-	-0-	-0-	328	1	28026	2	Y	-0-			-0-
08	27900	X	23328	-0-	-4572	-0-	414	1	22914	2	Y	-0-			-0-
09	27000	X	23848	-0-	-3152	-0-	409	1	23439	2	Y	-0-			-0-
*10	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	601	1	27857	2	Y	-0-			-0-
11	27450	X	27095	-0-	-355	-0-	527	1	26568	2	Y	-0-			-0-
12	28365	X	27317	-0-	-1048	-0-	544	1	26773	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44738	-0-	-5823	-0-	545	1	44193	2	Y	-0-			-0-
02	45080	X	39519	-0-	-5561	-0-	133	1	39386	2	Y	-0-			-0-
03	49910	X	44149	-0-	-5761	-0-	44149	2			Y	-0-			-0-
04	46140	X	41051	-0-	-5089	-0-	494	1	40557	2	Y	-0-			-0-
05	44733	X	40999	-0-	-3734	-0-	264	1	40735	2	Y	-0-			-0-
06	43290	X	32962	-0-	-10328	-0-	310	1	32652	2	Y	-0-			-0-
07	44144	X	43696	-0-	-448	-0-	509	1	43187	2	Y	-0-			-0-
08	44144	X	41212	-0-	-2932	-0-	731	1	40481	2	Y	-0-			-0-
09	41040	X	38821	-0-	-2219	-0-	670	1	38151	2	Y	-0-			-0-
*10	43710	X	38758	-0-	-4952	-0-	819	1	37939	2	Y	-0-			-0-
11	42300	X	35210	-0-	-7090	-0-	685	1	34525	2	Y	-0-			-0-
12	43710	X	36119	-0-	-7591	-0-	725	1	35394	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 477,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41323	X	40064	-0-	-1259	-0-	40064	2			N	-0-			-0-
02	36932	X	32808	-0-	-4124	-0-	32808	2			N	-0-			-0-
03	35960	X	35158	-0-	-802	-0-	35158	2			N	-0-			-0-
04	38760	X	33175	-0-	-5585	-0-	33166	2	9	9	N	8			8
05	40052	X	34278	-0-	-5774	-0-	34276	2	2	9	N	2			10
06	38760	X	9998	-0-	-28762	-0-	9989	2	9	9	N	8			18
07	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-			18
08	35154	X	1566	-0-	-33588	-0-	58	1	1508	2	N	-0-			18
09	56408	X	56408	-0-	-0-	-0-	988	1	55420	2	N	-0-			18
10	40542	X	40542	-0-	-0-	-0-	972	1	39570	2	N	-0-			18
11	38022	X	38022	-0-	-0-	-0-	1479	1	36543	2	N	-0-			18
12	49507	X	38313	-0-	-11194	-0-	1546	1	36741	2	N	24			42
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 360,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48174	X	40331	-0-	-7843	-0-	491	1	39840	2	Y	-0-					-0-
02	41832	X	35504	-0-	-6328	-0-	120	1	35384	2	Y	-0-					-0-
03	46252	X	29460	-0-	-16792	-0-	29460	2			Y	-0-					-0-
04	42420	X	33006	-0-	-9414	-0-	397	1	32609	2	Y	-0-					-0-
05	40331	X	3208	-0-	-37123	-0-	21	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	39030	X	26472	-0-	-12558	-0-	252	1	26220	2	Y	-0-					-0-
07	39308	X	27308	-0-	-12000	-0-	322	1	26986	2	Y	-0-					-0-
08	34100	X	24595	-0-	-9505	-0-	436	1	24159	2	Y	-0-					-0-
09	33000	X	22800	-0-	-10200	-0-	398	1	22402	2	Y	-0-					-0-
10	27342	X	16159	-0-	-11183	-0-	341	1	15818	2	Y	-0-					-0-
11	26460	X	12383	-0-	-14077	-0-	241	1	12142	2	Y	-0-					-0-
12	27311	X	8946	-0-	-18365	-0-	182	1	8764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25172	X	17314	-0-	-7858	-0-	17314	2			Y	-0-	6	1			16
02	22736	X	19118	-0-	-3618	-0-	167	1	18944	2	Y	6	6	1			16
							7	9									
03	24583	X	18071	-0-	-6512	-0-	153	1	17912	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
04	21600	X	17097	-0-	-4503	-0-	123	1	16963	2	Y	10	10	1			11
							11	9									
05	21173	X	17092	-0-	-4081	-0-	158	1	16926	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
06	20490	X	15944	-0-	-4546	-0-	176	1	15759	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
07	21173	X	15620	-0-	-5553	-0-	23	1	15588	2	Y	8	3	1			13
							9	9									
08	18073	X	8267	-0-	-9806	-0-	184	1	8080	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
09	17100	X	10334	-0-	-6766	-0-	163	1	10169	2	Y	2					6
							2	9									
10	17081	X	16164	-0-	-917	-0-	128	1	16030	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
11	15930	X	13920	-0-	-2010	-0-	124	1	13794	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
12	15624	X	14895	-0-	-729	-0-	137	1	14750	2	Y	7	6	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 183,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 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	53878	X	44076	-0-	-9802	-0-	536	1	43540	2	Y	-0-					-0-
02	46004	X	38922	-0-	-7082	-0-	131	1	38791	2	Y	-0-					-0-
03	50623	X	42989	-0-	-7634	-0-	42989	2			Y	-0-					-0-
04	46650	X	39761	-0-	-6889	-0-	478	1	39283	2	Y	-0-					-0-
05	44082	X	38916	-0-	-5166	-0-	256	1	38660	2	Y	-0-					-0-
06	42660	X	29991	-0-	-12669	-0-	288	1	29703	2	Y	-0-					-0-
07	43090	X	19963	-0-	-23127	-0-	237	1	19726	2	Y	-0-					-0-
08	42997	X	40624	-0-	-2373	-0-	720	1	39904	2	Y	-0-					-0-
09	39750	X	36821	-0-	-2929	-0-	647	1	36174	2	Y	-0-					-0-
10	39146	X	39146	-0-	-0-	-0-	827	1	38319	2	Y	-0-					-0-
11	39300	X	33302	-0-	-5998	-0-	648	1	32654	2	Y	-0-					-0-
12	40610	X	34220	-0-	-6390	-0-	698	1	33522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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	29419	X	26089	-0-	-3330	-0-	26002	2	87	9	N	79					112
02	26572	X	23230	-0-	-3342	-0-	244	1	22899	2	N	79	131	1			60
							87	9									
03	29419	X	24808	-0-	-4611	-0-	361	1	24327	2	N	109	57	1			112
							120	9									
04	26250	X	23672	-0-	-2578	-0-	301	1	23323	2	N	44	63	1			93
							48	9									
05	26753	X	24338	-0-	-2415	-0-	24288	2	50	9	N	45					138
06	25260	X	11998	-0-	-13262	-0-	1286	1	10691	2	N	19					157
							21	9									
07	25730	X	3782	-0-	-21948	-0-	3782	2			N	-0-	133	1			24
08	24800	X	16295	-0-	-8505	-0-	1350	1	14781	2	N	149	133	1			40
							164	9									
09	23670	X	11479	-0-	-12191	-0-	1460	1	10001	2	N	16					56
							18	9									
10	24335	X	12016	-0-	-12319	-0-	1330	1	10649	2	N	34					90
							37	9									
11	15780	X	11853	-0-	-3927	-0-	866	1	10963	2	N	22	89	1			23
							24	9									
12	16306	X	14086	-0-	-2220	-0-	1026	1	13034	2	N	24					47
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 203,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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	31744	X	27905	-0-	-3839	-0-	27770	2	135	9	N	123					173
02	28672	X	24976	-0-	-3696	-0-	262	1	24615	2	N	90	220	1			43
							99	9									
03	31744	X	25560	-0-	-6184	-0-	373	1	25099	2	N	80					123
							88	9									
04	28230	X	23931	-0-	-4299	-0-	303	1	23512	2	N	105	130	1			98
							116	9									
05	27900	X	24997	-0-	-2903	-0-	24914	2	83	9	N	75					173
06	27000	X	12355	-0-	-14645	-0-	1323	1	11002	2	N	27	173	1			27
							30	9									
07	27652	X	15628	-0-	-12024	-0-	15592	2	36	9	N	33					60
08	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	2362	1	25862	2	N	78					138
							86	9									
09	24180	X	17249	-0-	-6931	-0-	2219	1	15006	2	N	22					160
							24	9									
10	24986	X	19597	-0-	-5389	-0-	2194	1	17337	2	N	60					220
							66	9									
11	27390	X	20698	-0-	-6692	-0-	1525	1	19084	2	N	81	199	1			102
							89	9									
12	28303	X	23036	-0-	-5267	-0-	1688	1	21281	2	N	61					163
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 264,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 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	61287	X	48181	-0-	-13106	-0-	587	1	47594	2	Y	-0-			-0-
02	54320	X	44381	-0-	-9939	-0-	150	1	44231	2	Y	-0-			-0-
03	60140	X	49112	-0-	-11028	-0-	49112	2			Y	-0-			-0-
04	53490	X	45422	-0-	-8068	-0-	547	1	44875	2	Y	-0-			-0-
05	49538	X	46754	-0-	-2784	-0-	302	1	46452	2	Y	-0-			-0-
06	47550	X	34612	-0-	-12938	-0-	327	1	34285	2	Y	-0-			-0-
07	49135	X	17079	-0-	-32056	-0-	200	1	16879	2	Y	-0-			-0-
08	49104	X	36704	-0-	-12400	-0-	651	1	36053	2	Y	-0-			-0-
09	45420	X	24048	-0-	-21372	-0-	417	1	23631	2	Y	-0-			-0-
10	57161	X	57161	-0-	-0-	-0-	1207	1	55954	2	Y	-0-			-0-
11	50886	X	50886	-0-	-0-	-0-	991	1	49895	2	Y	-0-			-0-
*12	49417	X	49417	-0-	-0-	-0-	996	1	48421	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

01	55472	X	55472	-0-	-0-	-0-	675	1	54797	2	Y	-0-			-0-
02	58828	X	45066	-0-	-13762	-0-	152	1	44914	2	Y	-0-			-0-
03	68045	X	36113	-0-	-31932	-0-	36113	2			Y	-0-			-0-
04	65850	X	39015	-0-	-26835	-0-	470	1	38545	2	Y	-0-			-0-
05	68045	X	42210	-0-	-25835	-0-	270	1	41940	2	Y	-0-			-0-
06	53670	X	35334	-0-	-18336	-0-	332	1	35002	2	Y	-0-			-0-
07	49910	X	37691	-0-	-12219	-0-	437	1	37254	2	Y	-0-			-0-
08	41943	X	36851	-0-	-5092	-0-	653	1	36198	2	Y	-0-			-0-
09	40590	X	37706	-0-	-2884	-0-	648	1	37058	2	Y	-0-			-0-
10	42222	X	34125	-0-	-8097	-0-	721	1	33404	2	Y	-0-			-0-
11	36480	X	31827	-0-	-4653	-0-	620	1	31207	2	Y	-0-			-0-
12	38967	X	32046	-0-	-6921	-0-	640	1	31406	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 463,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

01	21483	X	14547	-0-	-6936	-0-	177	1	14370	2	Y	-0-			-0-
02	17556	X	12773	-0-	-4783	-0-	44	1	12729	2	Y	-0-			-0-
03	18104	X	13735	-0-	-4369	-0-	13735	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		12579	-0-	12579	12579	152	1	12427	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		13590	-0-	13590	26169	86	1	13504	2	Y	-0-			-0-
06	39304	X	13135	-0-	-26169	-0-	122	1	13013	2	Y	-0-			-0-
07	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	151	1	12983	2	Y	-0-			-0-
08	13733	X	12630	-0-	-1103	-0-	224	1	12406	2	Y	-0-			-0-
09	13080	X	12141	-0-	-939	-0-	207	1	11934	2	Y	-0-			-0-
10	13578	X	11864	-0-	-1714	-0-	251	1	11613	2	Y	-0-			-0-
11	13140	X	11283	-0-	-1857	-0-	220	1	11063	2	Y	-0-			-0-
12	13144	X	11398	-0-	-1746	-0-	225	1	11173	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,809 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 #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 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	48856	X	29627	-0-	-19229	-0-	361	1	29266	2	Y	-0-			-0-
02	41552	X	27303	-0-	-14249	-0-	92	1	27211	2	Y	-0-			-0-
03	45446	X	31026	-0-	-14420	-0-	31026	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		26198	-0-	26198	26198	315	1	25883	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		34433	-0-	34433	60631	218	1	34215	2	Y	-0-			-0-
06	94658	X	34027	-0-	-60631	-0-	316	1	33711	2	Y	-0-			-0-
07	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	400	1	34379	2	Y	-0-			-0-
08	34402	X	34402	-0-	-0-	-0-	610	1	33792	2	Y	-0-			-0-
09	33720	X	33311	-0-	-409	-0-	567	1	32744	2	Y	-0-			-0-
10	35154	X	32684	-0-	-2470	-0-	690	1	31994	2	Y	-0-			-0-
11	34020	X	31124	-0-	-2896	-0-	606	1	30518	2	Y	-0-			-0-
12	34782	X	31536	-0-	-3246	-0-	624	1	30912	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 380,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160549	X	144377	-0-	-16172	-0-	1758	1	142619	2	N	-0-			-0-
02	133868	X	119571	-0-	-14297	-0-	404	1	119167	2	N	-0-			-0-
03	143282	X	125774	-0-	-17508	-0-	125774	2			N	-0-			-0-
04	139710	X	116032	-0-	-23678	-0-	1396	1	114636	2	N	-0-			-0-
05	144367	X	112775	-0-	-31592	-0-	719	1	112056	2	N	-0-			-0-
06	139710	X	27728	-0-	-111982	-0-	259	1	27469	2	N	-0-			-0-
07	132370	X	109009	-0-	-23361	-0-	1260	1	107749	2	N	-0-			-0-
08	125767	X	118007	-0-	-7760	-0-	2092	1	115915	2	N	-0-			-0-
09	116040	X	102148	-0-	-13892	-0-	1748	1	100400	2	N	-0-			-0-
10	112778	X	99940	-0-	-12838	-0-	2111	1	97829	2	N	-0-			-0-
11	114210	X	99707	-0-	-14503	-0-	1941	1	97766	2	N	-0-			-0-
12	118017	X	98493	-0-	-19524	-0-	1957	1	96536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273,561 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	201562	X	110175	-0-	-91387	-0-	1341	1	108834	2	N	-0-			-0-
02	152992	X	98788	-0-	-54204	-0-	334	1	98454	2	N	-0-			-0-
03	132556	X	102317	-0-	-30239	-0-	102317	2			N	-0-			-0-
04	128280	X	79330	-0-	-48950	-0-	955	1	78375	2	N	-0-			-0-
05	110887	X	91787	-0-	-19100	-0-	583	1	91204	2	N	-0-			-0-
06	106620	X	72978	-0-	-33642	-0-	679	1	72299	2	N	-0-			-0-
07	109368	X	82457	-0-	-26911	-0-	950	1	81507	2	N	-0-			-0-
08	102331	X	79076	-0-	-23255	-0-	1402	1	77674	2	N	-0-			-0-
09	88260	X	69900	-0-	-18360	-0-	1192	1	68708	2	N	-0-			-0-
10	91791	X	66880	-0-	-24911	-0-	1413	1	65467	2	N	-0-			-0-
11	79800	X	61920	-0-	-17880	-0-	1205	1	60715	2	N	-0-			-0-
12	82460	X	61339	-0-	-21121	-0-	1213	1	60126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 976,947 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 #: 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	237677	X	122277	-0-	-115400	-0-	1489	1	120788	2	N	-0-					-0-
02	186564	X	98829	-0-	-87735	-0-	334	1	98495	2	N	-0-					-0-
03	157759	X	94027	-0-	-63732	-0-	94027	2			N	-0-					-0-
04	146760	X	-0-	-0-	-146760	-0-					N	-0-					-0-
05	126108	X	96964	-0-	-29144	-0-	613	1	96351	2	N	-0-					-0-
06	118320	X	91741	-0-	-26579	-0-	851	1	90890	2	N	-0-					-0-
07	109430	X	85612	-0-	-23818	-0-	982	1	84630	2	N	-0-					-0-
08	96348	X	88777	-0-	-7571	-0-	1574	1	87203	2	N	-0-					-0-
09	93240	X	86028	-0-	-7212	-0-	1462	1	84566	2	N	-0-					-0-
10	96968	X	86336	-0-	-10632	-0-	1824	1	84512	2	N	-0-					-0-
11	91740	X	77132	-0-	-14608	-0-	1502	1	75630	2	N	-0-					-0-
12	88908	X	77655	-0-	-11253	-0-	1535	1	76120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

01	256122	X	182069	-0-	-74053	-0-	2217	1	179852	2	N	-0-					-0-
02	203756	X	144118	-0-	-59638	-0-	488	1	143630	2	N	-0-					-0-
03	204011	X	133234	-0-	-70777	-0-	133234	2			N	-0-					-0-
04	178050	X	-0-	-0-	-178050	-0-					N	-0-					-0-
05	182063	X	11834	-0-	-170229	-0-	76	1	11758	2	N	-0-					-0-
06	176190	X	60874	-0-	-115316	-0-	396	1	44191	2	N	-0-					-0-
							16287	5									
07	159557	X	48357	-0-	-111200	-0-	502	1	43464	2	N	-0-					-0-
							4391	5									
08	133238	X	47351	-0-	-85887	-0-	768	1	42558	2	N	-0-					-0-
							4025	5									
09	60300	X	45839	-0-	-14461	-0-	692	1	40411	2	N	-0-					-0-
							4736	5									
10	62899	X	48011	-0-	-14888	-0-	860	1	39846	2	N	-0-					-0-
							7305	5									
11	60870	X	47004	-0-	-13866	-0-	759	1	38251	2	N	-0-					-0-
							7994	5									
*12	49987	X	49987	-0-	-0-	-0-	766	1	43465	2	N	-0-					-0-
							5756	5									

TOTAL GAS PROD: 818,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 10753 - 19685

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		205899	-0-	205899	205899	205841	2	58	9	N	53					53
10	630148	X	424249	-0-	-205899	-0-	424104	2	145	9	N	132	41	1			144
11	406980	X	395253	-0-	-11727	-0-	395209	2	44	9	N	40	75	1			109
12	420546	X	331340	-0-	-89206	-0-	331152	2	188	9	N	171	150	1			130

TOTAL GAS PROD: 1,356,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 10989 - 19781

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		200702	-0-	200702	200702	200645	2	57	9	N	52					52
10	630858	X	430156	-0-	-200702	-0-	430009	2	147	9	N	134	40	1			146
11	411690	X	396079	-0-	-15611	-0-	396035	2	44	9	N	40	76	1			110
12	425413	X	394800	-0-	-30613	-0-	394576	2	224	9	N	204	159	1			155

TOTAL GAS PROD: 1,421,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

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	60512	X	52388	-0-	-8124	-0-	3331	1	49057	3	N	-0-					-0-
02	54656	X	47314	-0-	-7342	-0-	3092	1	44222	3	N	-0-					-0-
03	59520	X	53400	-0-	-6120	-0-	2991	1	50409	3	N	-0-					-0-
04	57600	X	50567	-0-	-7033	-0-	2645	1	47922	3	N	-0-					-0-
05	56792	X	48391	-0-	-8401	-0-	2761	1	45630	3	N	-0-					-0-
06	51690	X	-0-	-0-	-51690	-0-					N	-0-					-0-
07	55866	X	55866	-0-	-0-	-0-	1171	1	54695	3	N	-0-					-0-
08	53413	X	51453	-0-	-1960	-0-	1026	1	50427	3	N	-0-					-0-
09	50580	X	45034	-0-	-5546	-0-	962	1	44072	3	N	-0-					-0-
10	55862	X	15268	-0-	-40594	-0-	202	1	15066	3	N	-0-					-0-
11	54060	X	52762	-0-	-1298	-0-	916	1	51846	3	N	-0-					-0-
12	55862	X	50975	-0-	-4887	-0-	1004	1	49971	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,418 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	44981	X	38136	-0-	-6845	-0-	38136	3			N	-0-					-0-
02	40628	X	31442	-0-	-9186	-0-	31442	3			N	-0-					-0-
03	44268	X	39356	-0-	-4912	-0-	39356	3			N	-0-					-0-
04	41430	X	27345	-0-	-14085	-0-	27345	3			N	-0-					-0-
05	40300	X	39300	-0-	-1000	-0-	39300	3			N	-0-					-0-
06	38100	X	37575	-0-	-525	-0-	830	1	36745	3	N	-0-					-0-
07	39370	X	15958	-0-	-23412	-0-	334	1	15624	3	N	-0-					-0-
08	39370	X	-0-	-0-	-39370	-0-					N	-0-					-0-
09	38040	X	14477	-0-	-23563	-0-	309	1	14167	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	39308	X	6700	-0-	-32608	-0-	91	1	6608	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	43723	X	43723	-0-	-0-	-0-	782	1	42941	3	N	-0-					-0-
*12	38198	X	38198	-0-	-0-	-0-	775	1	37423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	76539	X	68990	-0-	-7549	-0-	68990	3			N	-0-					-0-
02	73052	X	55272	-0-	-17780	-0-	55272	3			N	-0-					-0-
03	80879	X	50849	-0-	-30030	-0-	50849	3			N	-0-					-0-
04	78270	X	47887	-0-	-30383	-0-	47887	3			N	-0-					-0-
05	73067	X	46700	-0-	-26367	-0-	46700	3			N	-0-					-0-
06	66750	X	54279	-0-	-12471	-0-	1213	1	53066	3	N	-0-					-0-
07	61194	X	46696	-0-	-14498	-0-	990	1	45706	3	N	-0-					-0-
08	55627	X	55627	-0-	-0-	-0-	1122	1	54505	3	N	-0-					-0-
09	54270	X	46604	-0-	-7666	-0-	1007	1	45597	3	N	-0-					-0-
10	56079	X	28154	-0-	-27925	-0-	377	1	27777	3	N	-0-					-0-
11	54270	X	54054	-0-	-216	-0-	949	1	53105	3	N	-0-					-0-
*12	62965	X	62965	-0-	-0-	-0-	1254	1	61711	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	336	1	12467	2	N	-0-			-0-
02	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	179	1	10142	3	N	-0-			-0-
03	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	139	1	10447	3	N	-0-			-0-
04	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	269	1	9013	3	N	-0-			-0-
05	9331	X	8547	-0-	-784	-0-	171	1	8376	3	N	-0-			-0-
06	9030	X	7830	-0-	-1200	-0-	192	1	7638	3	N	-0-			-0-
07	9331	X	6967	-0-	-2364	-0-	183	1	6784	3	N	-0-			-0-
08	9331	X	4263	-0-	-5068	-0-	134	1	4129	3	N	-0-			-0-
09	9030	X	5948	-0-	-3082	-0-	135	1	5813	3	N	-0-			-0-
10	8556	X	5680	-0-	-2876	-0-	171	1	5509	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	4987	-0-	-2843	-0-	153	1	4834	3	N	-0-			-0-
12	6975	X	4952	-0-	-2023	-0-	167	1	4785	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	2996	1	6731	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	2781	-0-	-2007	-0-	108	1	2673	3	N	-0-			-0-
03	4619	X	2851	-0-	-1768	-0-	94	1	2757	3	N	-0-			-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	119	1	3225	3	N	-0-			-0-
05	9734	X	4411	-0-	-5323	-0-	180	1	4231	3	N	-0-			-0-
06	9420	X	3502	-0-	-5918	-0-	153	1	3349	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	102	1	2838	3	N	-0-			-0-
08	4402	X	4209	-0-	-193	-0-	184	1	4025	3	N	-0-			-0-
09	4260	X	2652	-0-	-1608	-0-	151	1	2501	3	N	-0-			-0-
10	4402	X	2397	-0-	-2005	-0-	104	1	2293	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	2142	-0-	-1938	-0-	138	1	2004	3	N	-0-			-0-
12	4216	X	3368	-0-	-848	-0-	154	1	3214	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1324	-0-	-1125	-0-	35	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	46	1	2603	3	N	-0-			-0-
03	2573	X	1807	-0-	-766	-0-	24	1	1783	3	N	-0-			-0-
04	2490	X	1588	-0-	-902	-0-	46	1	1542	3	N	-0-			-0-
05	2387	X	1537	-0-	-850	-0-	31	1	1506	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2286	-0-	-564	-0-	56	1	2230	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2332	-0-	-613	-0-	61	1	2271	3	N	-0-			-0-
08	1798	X	1224	-0-	-574	-0-	38	1	1186	3	N	-0-			-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	74	1	3177	3	N	-0-			-0-
10	2356	X	2178	-0-	-178	-0-	65	1	2113	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	1961	-0-	-319	-0-	60	1	1901	3	N	-0-			-0-
12	3193	X	2348	-0-	-845	-0-	79	1	2269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,485 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 #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5401	-0-	-2504	-0-	558	1	4843	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	4585	-0-	-959	-0-	259	1	4326	3	N	-0-			-0-
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	250	1	6110	3	N	-0-			-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	240	1	5094	3	N	-0-			-0-
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	261	1	5226	3	N	-0-			-0-
06	6150	X	5005	-0-	-1145	-0-	253	1	4752	3	N	-0-			-0-
07	6355	X	5404	-0-	-951	-0-	213	1	5191	3	N	-0-			-0-
08	6355	X	4238	-0-	-2117	-0-	232	1	4006	3	N	-0-			-0-
09	5340	X	4522	-0-	-818	-0-	277	1	4245	3	N	-0-			-0-
10	5487	X	4609	-0-	-878	-0-	229	1	4380	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	313	1	4488	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	4882	-0-	-512	-0-	294	1	4588	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 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	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3102	-0-	-426	-0-	199	1	2903	3	N	-0-			-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	260	1	4704	3	N	-0-			-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	318	1	4034	3	N	-0-			-0-
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	241	1	3721	3	N	-0-			-0-
06	4380	X	3814	-0-	-566	-0-	170	1	3644	3	N	-0-			-0-
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	364	1	4415	3	N	-0-			-0-
08	4526	X	2133	-0-	-2393	-0-	67	1	2066	3	N	-0-			-0-
09	4350	X	3041	-0-	-1309	-0-	69	1	2972	3	N	-0-			-0-
10	4526	X	2978	-0-	-1548	-0-	89	1	2889	3	N	-0-			-0-
11	4380	X	3333	-0-	-1047	-0-	102	1	3231	3	N	-0-			-0-
12	4526	X	2653	-0-	-1873	-0-	89	1	2564	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11098	X	9203	-0-	-1895	-0-	75	1	9128	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	8366	-0-	-1322	-0-	63	1	8303	3	N	-0-			-0-
03	10726	X	6086	-0-	-4640	-0-	56	1	6030	3	N	-0-			-0-
04	9240	X	6604	-0-	-2636	-0-	68	1	6536	3	N	-0-			-0-
05	9548	X	6377	-0-	-3171	-0-	78	1	6299	3	N	-0-			-0-
06	8970	X	7049	-0-	-1921	-0-	90	1	6959	3	N	-0-			-0-
07	9269	X	6692	-0-	-2577	-0-	77	1	6615	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6037	-0-	-783	-0-	70	1	5967	3	N	-0-			-0-
09	7050	X	5179	-0-	-1871	-0-	88	1	5091	3	N	-0-			-0-
10	7285	X	6112	-0-	-1173	-0-	30	1	6082	3	N	-0-			-0-
11	7050	X	5611	-0-	-1439	-0-	131	1	5480	3	N	-0-			-0-
12	6696	X	6274	-0-	-422	-0-	93	1	6181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	6107	X	3827	-0-	-2280	-0-	864	1	2963	3	N	-0-			-0-
02	5516	X	3946	-0-	-1570	-0-	192	1	3754	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	2925	-0-	-981	-0-	153	1	2772	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	2669	-0-	-1351	-0-	146	1	2523	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	3084	-0-	-1070	-0-	175	1	2909	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	2906	-0-	-1324	-0-	167	1	2739	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	1719	-0-	-2652	-0-	103	1	1616	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2061	-0-	-1008	-0-	130	1	1931	3	N	-0-			-0-
09	2970	X	2003	-0-	-967	-0-	130	1	1873	3	N	-0-			-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	179	1	3300	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	202	1	2530	3	N	-0-			-0-
*12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	198	1	2862	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,411 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	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	40	1	5091	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3712	-0-	-1160	-0-	28	1	3684	3	N	-0-			-0-
03	5394	X	4063	-0-	-1331	-0-	122	1	3941	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	4314	-0-	-576	-0-	173	1	4141	3	N	-0-			-0-
05	5146	X	4559	-0-	-587	-0-	181	1	4378	3	N	-0-			-0-
06	4980	X	3624	-0-	-1356	-0-	160	1	3464	3	N	-0-			-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	217	1	5128	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4064	-0-	-493	-0-	171	1	3893	3	N	-0-			-0-
09	4410	X	3845	-0-	-565	-0-	186	1	3659	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	3407	-0-	-1925	-0-	131	1	3276	3	N	-0-			-0-
11	5160	X	3458	-0-	-1702	-0-	190	1	3268	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	4029	-0-	-1303	-0-	198	1	3831	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8153	X	5162	-0-	-2991	-0-	497	1	4665	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	6925	-0-	-439	-0-	376	1	6549	3	N	-0-			-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	474	1	8233	3	N	-0-			-0-
04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	426	1	6730	3	N	-0-			-0-
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	413	1	6360	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	6762	-0-	-1128	-0-	449	1	6313	3	N	-0-			-0-
07	8153	X	6632	-0-	-1521	-0-	450	1	6182	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	5839	-0-	-2314	-0-	435	1	5404	3	N	-0-			-0-
09	7170	X	6051	-0-	-1119	-0-	452	1	5599	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	5707	-0-	-1268	-0-	392	1	5315	3	N	-0-			-0-
11	6750	X	5997	-0-	-753	-0-	472	1	5525	3	N	-0-			-0-
12	6634	X	1548	-0-	-5086	-0-	186	1	1362	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	10478	X	8248	-0-	-2230	-0-	67	1	8181	2	N	-0-			-0-
02	10164	X	9648	-0-	-516	-0-	311	1	9337	3	N	-0-			-0-
03	11253	X	10656	-0-	-597	-0-	418	1	10238	3	N	-0-			-0-
04	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	484	1	14485	3	N	-0-			-0-
05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	427	1	11087	3	N	-0-			-0-
06	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	408	1	10225	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	8955	-0-	-2298	-0-	347	1	8608	3	N	-0-			-0-
08	11253	X	8245	-0-	-3008	-0-	331	1	7914	3	N	-0-			-0-
09	10890	X	9621	-0-	-1269	-0-	417	1	9204	3	N	-0-			-0-
10	11253	X	3855	-0-	-7398	-0-	121	1	3734	3	N	-0-			-0-
11	10620	X	7391	-0-	-3229	-0-	393	1	6998	3	N	-0-			-0-
12	9951	X	7313	-0-	-2638	-0-	349	1	6964	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,048 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	14322	X	10169	-0-	-4153	-0-	391	1	9778	2	N	-0-			-0-
02	12936	X	8329	-0-	-4607	-0-	140	1	8189	3	N	-0-			-0-
03	11346	X	8128	-0-	-3218	-0-	104	1	8024	3	N	-0-			-0-
04	9810	X	9074	-0-	-736	-0-	262	1	8812	3	N	-0-			-0-
05	10168	X	8796	-0-	-1372	-0-	168	1	8628	3	N	-0-			-0-
06	9840	X	8591	-0-	-1249	-0-	206	1	8385	3	N	-0-			-0-
07	9362	X	8558	-0-	-804	-0-	222	1	8336	3	N	-0-			-0-
08	9362	X	8493	-0-	-869	-0-	260	1	8233	3	N	-0-			-0-
09	9060	X	8027	-0-	-1033	-0-	166	1	7861	3	N	-0-			-0-
10	8866	X	7947	-0-	-919	-0-	225	1	7722	3	N	-0-			-0-
11	8580	X	7779	-0-	-801	-0-	235	1	7544	3	N	-0-			-0-
12	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	272	1	7898	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10168	X	7774	-0-	-2394	-0-	63	1	7711	2	N	-0-			-0-
02	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	434	1	10733	3	N	-0-			-0-
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	532	1	10353	3	N	-0-			-0-
04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	414	1	8278	3	N	-0-			-0-
05	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	538	1	9895	3	N	-0-			-0-
06	9840	X	9763	-0-	-77	-0-	470	1	9293	3	N	-0-			-0-
07	10168	X	9528	-0-	-640	-0-	490	1	9038	3	N	-0-			-0-
08	10168	X	8117	-0-	-2051	-0-	465	1	7652	3	N	-0-			-0-
09	9840	X	7126	-0-	-2714	-0-	413	1	6713	3	N	-0-			-0-
10	10168	X	9270	-0-	-898	-0-	396	1	8874	3	N	-0-			-0-
11	9750	X	8664	-0-	-1086	-0-	542	1	8122	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8456	-0-	-1061	-0-	498	1	7958	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,875 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 #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

MO	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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	139	1	5172	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5280	-0-	-544	-0-	339	1	4941	3	N	-0-			-0-
03	6448	X	5903	-0-	-545	-0-	309	1	5594	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	5163	-0-	-237	-0-	377	1	4786	3	N	-0-			-0-
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	345	1	5316	3	N	-0-			-0-
06	5700	X	5225	-0-	-475	-0-	233	1	4992	3	N	-0-			-0-
07	5890	X	5423	-0-	-467	-0-	413	1	5010	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	3071	-0-	-2819	-0-	96	1	2975	3	N	-0-			-0-
09	5490	X	4499	-0-	-991	-0-	102	1	4397	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	3819	-0-	-1854	-0-	115	1	3704	3	N	-0-			-0-
11	5250	X	4315	-0-	-935	-0-	132	1	4183	3	N	-0-			-0-
12	5425	X	4407	-0-	-1018	-0-	148	1	4259	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,077 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

MO	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	7099	X	6079	-0-	-1020	-0-	553	1	5526	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	3546	-0-	-2334	-0-	180	1	3366	3	N	-0-			-0-
03	6510	X	4743	-0-	-1767	-0-	232	1	4511	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	3634	-0-	-3326	-0-	173	1	3461	3	N	-0-			-0-
05	7192	X	4947	-0-	-2245	-0-	255	1	4692	3	N	-0-			-0-
06	5880	X	5235	-0-	-645	-0-	252	1	4983	3	N	-0-			-0-
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	267	1	4935	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	3993	-0-	-967	-0-	229	1	3764	3	N	-0-			-0-
09	5250	X	3764	-0-	-1486	-0-	218	1	3546	3	N	-0-			-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	234	1	5229	3	N	-0-			-0-
11	5250	X	5000	-0-	-250	-0-	313	1	4687	3	N	-0-			-0-
12	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	284	1	4535	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

MO	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	5890	X	4258	-0-	-1632	-0-	583	1	3675	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	3498	-0-	-1822	-0-	26	1	3472	3	N	-0-			-0-
03	5363	X	3735	-0-	-1628	-0-	35	1	3700	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3563	-0-	-217	-0-	37	1	3526	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	128	1	3624	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	4064	-0-	-46	-0-	153	1	3911	3	N	-0-			-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	168	1	4877	3	N	-0-			-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	204	1	5875	3	N	-0-			-0-
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	226	1	4993	3	N	-0-			-0-
10	5053	X	4074	-0-	-979	-0-	116	1	3958	3	N	-0-			-0-
11	5880	X	5193	-0-	-687	-0-	231	1	4962	3	N	-0-			-0-
12	6076	X	3485	-0-	-2591	-0-	135	1	3350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	314	1	3134	2	N	-0-			-0-
02	2492	X	1830	-0-	-662	-0-	93	1	1737	3	N	-0-			-0-
03	2759	X	2003	-0-	-756	-0-	98	1	1905	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	94	1	1886	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	122	1	2240	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	1936	-0-	-914	-0-	93	1	1843	3	N	-0-			-0-
07	2046	X	1929	-0-	-117	-0-	99	1	1830	3	N	-0-			-0-
08	2356	X	1371	-0-	-985	-0-	79	1	1292	3	N	-0-			-0-
09	2280	X	1691	-0-	-589	-0-	98	1	1593	3	N	-0-			-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	3	N	-0-			-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	112	1	1686	3	N	-0-			-0-
*12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1785	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,480 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	12865	X	9401	-0-	-3464	-0-	76	1	9325	2	N	-0-			-0-
02	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	576	1	14241	3	N	-0-			-0-
03	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	748	1	14564	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	8908	-0-	-2	-0-	424	1	8484	3	N	-0-			-0-
05	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	708	1	13033	3	N	-0-			-0-
06	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	715	1	14133	3	N	-0-			-0-
07	13516	X	13041	-0-	-475	-0-	670	1	12371	3	N	-0-			-0-
08	13516	X	11397	-0-	-2119	-0-	653	1	10744	3	N	-0-			-0-
09	13080	X	10050	-0-	-3030	-0-	583	1	9467	3	N	-0-			-0-
10	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	603	1	13490	3	N	-0-			-0-
11	13080	X	11742	-0-	-1338	-0-	734	1	11008	3	N	-0-			-0-
12	13051	X	11711	-0-	-1340	-0-	690	1	11021	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4774	X	2859	-0-	-1915	-0-	260	1	2599	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	2922	-0-	-1082	-0-	148	1	2774	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	206	1	4001	3	N	-0-			-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	172	1	3445	3	N	-0-			-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	205	1	3776	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	4005	-0-	-75	-0-	193	1	3812	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	3785	-0-	-431	-0-	195	1	3590	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	3741	-0-	-475	-0-	214	1	3527	3	N	-0-			-0-
09	4020	X	3421	-0-	-599	-0-	198	1	3223	3	N	-0-			-0-
10	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	169	1	3788	3	N	-0-			-0-
11	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	237	1	3558	3	N	-0-			-0-
12	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	213	1	3406	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	501	1	4358	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4049	-0-	-431	-0-	117	1	3932	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	3652	-0-	-1308	-0-	122	1	3530	3	N	-0-			-0-
04	4350	X	3722	-0-	-628	-0-	126	1	3596	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	3550	-0-	-1317	-0-	130	1	3420	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	859	-0-	-3851	-0-	31	1	828	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	297	-0-	-4198	-0-	9	1	288	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	124	1	3295	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	157	1	3425	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	2031	-0-	-1534	-0-	61	1	1970	3	N	-0-			-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	179	1	3252	3	N	-0-			-0-
*12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	174	1	3575	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,200 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	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	352	1	3062	2	N	-0-			-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	172	1	2869	3	N	-0-			-0-
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	159	1	3876	3	N	-0-			-0-
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	176	1	3718	3	N	-0-			-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	164	1	3274	3	N	-0-			-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	182	1	3408	3	N	-0-			-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	124	1	3024	3	N	-0-			-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	172	1	2960	3	N	-0-			-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	163	1	2493	3	N	-0-			-0-
10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	132	1	2518	3	N	-0-			-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	165	1	2369	3	N	-0-			-0-
*12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	143	1	2226	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5084	X	4782	-0-	-302	-0-	655	1	4127	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3475	-0-	-725	-0-	26	1	3449	3	N	-0-			-0-
03	4650	X	3518	-0-	-1132	-0-	33	1	3485	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	41	1	3954	3	N	-0-			-0-
05	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	146	1	4152	3	N	-0-			-0-
06	4620	X	3687	-0-	-933	-0-	138	1	3549	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	4098	-0-	-25	-0-	136	1	3962	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	4283	-0-	-26	-0-	144	1	4139	3	N	-0-			-0-
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	185	1	4073	3	N	-0-			-0-
10	4309	X	4112	-0-	-197	-0-	117	1	3995	3	N	-0-			-0-
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	196	1	4203	3	N	-0-			-0-
12	4402	X	4248	-0-	-154	-0-	164	1	4084	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,153 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 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	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	2838	1	6382	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7725	-0-	-395	-0-	300	1	7425	3	N	-0-			-0-
03	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	301	1	8806	3	N	-0-			-0-
04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	275	1	7479	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	5657	-0-	-3550	-0-	231	1	5426	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	7416	-0-	-1494	-0-	324	1	7092	3	N	-0-			-0-
07	9114	X	8933	-0-	-181	-0-	311	1	8622	3	N	-0-			-0-
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	417	1	9136	3	N	-0-			-0-
09	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	496	1	8245	3	N	-0-			-0-
10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	415	1	9191	3	N	-0-			-0-
11	9240	X	7279	-0-	-1961	-0-	471	1	6808	3	N	-0-			-0-
12	9548	X	5368	-0-	-4180	-0-	246	1	5122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,359 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	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1138	1	4427	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	4619	-0-	-1989	-0-	35	1	4584	3	N	-0-			-0-
03	7316	X	5063	-0-	-2253	-0-	47	1	5016	3	N	-0-			-0-
04	5940	X	4073	-0-	-1867	-0-	42	1	4031	3	N	-0-			-0-
05	6138	X	5291	-0-	-847	-0-	124	1	5167	3	N	-0-			-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	209	1	5356	3	N	-0-			-0-
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	199	1	5793	3	N	-0-			-0-
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	200	1	5776	3	N	-0-			-0-
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	243	1	5355	3	N	-0-			-0-
10	5983	X	5230	-0-	-753	-0-	149	1	5081	3	N	-0-			-0-
11	5790	X	5676	-0-	-114	-0-	253	1	5423	3	N	-0-			-0-
12	5983	X	5456	-0-	-527	-0-	211	1	5245	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3100	N	3479	-0-	379	379	640	1	2839	2	N	-0-			-0-
02	2063	N	1684	-0-	-379	-0-	105	1	1579	3	N	-0-			-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	3	N	-0-			-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	3	N	-0-			-0-
05	2201	X	1862	-0-	-339	-0-	134	1	1728	3	N	-0-			-0-
06	2130	X	1823	-0-	-307	-0-	113	1	1710	3	N	-0-			-0-
07	2201	X	1616	-0-	-585	-0-	103	1	1513	3	N	-0-			-0-
08	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	110	1	1407	3	N	-0-			-0-
09	1830	X	1470	-0-	-360	-0-	106	1	1364	3	N	-0-			-0-
10	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	91	1	1373	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	117	1	1336	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	118	1	1377	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	5084	X	2556	-0-	-2528	-0-	577	1	1979	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3117	-0-	-215	-0-	152	1	2965	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	2886	-0-	-803	-0-	151	1	2735	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	125	1	2173	3	N	-0-			-0-
05	2852	X	2224	-0-	-628	-0-	126	1	2098	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	2920	-0-	-410	-0-	168	1	2752	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	1842	-0-	-1599	-0-	111	1	1731	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	1873	-0-	-1010	-0-	118	1	1755	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	2451	-0-	-459	-0-	159	1	2292	3	N	-0-			-0-
10	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	140	1	2589	3	N	-0-			-0-
11	2910	X	1897	-0-	-1013	-0-	140	1	1757	3	N	-0-			-0-
*12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	165	1	2387	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,345 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	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	1386	1	6152	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6779	-0-	-221	-0-	422	1	6357	3	N	-0-			-0-
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	505	1	7839	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	6761	-0-	-439	-0-	445	1	6316	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	6889	-0-	-644	-0-	494	1	6395	3	N	-0-			-0-
06	7500	X	6804	-0-	-696	-0-	421	1	6383	3	N	-0-			-0-
07	7750	X	6770	-0-	-980	-0-	433	1	6337	3	N	-0-			-0-
08	7750	X	6996	-0-	-754	-0-	508	1	6488	3	N	-0-			-0-
09	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	545	1	7018	3	N	-0-			-0-
10	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	460	1	6908	3	N	-0-			-0-
11	6810	X	6558	-0-	-252	-0-	527	1	6031	3	N	-0-			-0-
12	7750	X	6694	-0-	-1056	-0-	528	1	6166	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19003	X	13452	-0-	-5551	-0-	4141	1	9311	2	N	-0-			-0-
02	17248	X	13442	-0-	-3806	-0-	522	1	12920	3	N	-0-			-0-
03	19096	X	14998	-0-	-4098	-0-	496	1	14502	3	N	-0-			-0-
04	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	714	1	19413	3	N	-0-			-0-
05	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	726	1	17032	3	N	-0-			-0-
06	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	646	1	14120	3	N	-0-			-0-
07	20801	X	11720	-0-	-9081	-0-	408	1	11312	3	N	-0-			-0-
08	20801	X	11775	-0-	-9026	-0-	514	1	11261	3	N	-0-			-0-
09	20130	X	8245	-0-	-11885	-0-	468	1	7777	3	N	-0-			-0-
10	17763	X	9577	-0-	-8186	-0-	414	1	9163	3	N	-0-			-0-
11	14760	X	9711	-0-	-5049	-0-	628	1	9083	3	N	-0-			-0-
*12	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	803	1	16714	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	11	1	1399	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	1491	-0-	-917	-0-	197	1	1294	3	N	-0-			-0-
03	2666	X	2071	-0-	-595	-0-	217	1	1854	3	N	-0-			-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	203	1	1617	3	N	-0-			-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	249	1	1639	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1131	-0-	-879	-0-	169	1	962	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	274	1	1462	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1222	-0-	-669	-0-	141	1	1081	3	N	-0-			-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	252	1	1177	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	275	1	1229	3	N	-0-			-0-
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	291	1	1207	3	N	-0-			-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	269	1	1224	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,693 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	6138	X	5065	-0-	-1073	-0-	174	1	4891	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	4710	-0-	-1254	-0-	35	1	4675	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	4691	-0-	-1912	-0-	43	1	4648	3	N	-0-			-0-
04	6240	X	5498	-0-	-742	-0-	56	1	5442	3	N	-0-			-0-
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	174	1	8985	3	N	-0-			-0-
06	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	176	1	7184	3	N	-0-			-0-
07	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	194	1	7282	3	N	-0-			-0-
08	7781	X	7170	-0-	-611	-0-	217	1	6953	3	N	-0-			-0-
09	7530	X	6681	-0-	-849	-0-	147	1	6534	3	N	-0-			-0-
10	7781	X	6187	-0-	-1594	-0-	181	1	6006	3	N	-0-			-0-
11	7350	X	4933	-0-	-2417	-0-	138	1	4795	3	N	-0-			-0-
12	7471	X	4471	-0-	-3000	-0-	148	1	4323	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83182	-0-	83182	2338833	2041	1	81141	2	N	-0-			17
02	0	A	69890	-0-	69890	2408723	526	1	69362	3	N	2			19
							2	9							
03	0	A	75067	-0-	75067	2483790	696	1	74371	3	N	-0-			19
04	0	A	71683	-0-	71683	2555473	737	1	70946	3	N	-0-			19
05	0	A	70980	-0-	70980	2626453	868	1	70112	3	N	-0-			19
06	0	A	74770	-0-	74770	2701223	952	1	73818	3	N	-0-			19
07	0	A	76478	-0-	76478	2777701	875	1	75603	3	N	-0-			19
08	0	A	73543	-0-	73543	2851244	849	1	72694	3	N	-0-			19
09	0	A	72022	-0-	72022	2923266	2543	1	69479	3	N	-0-			19
10	0	A	70240	-0-	70240	2993506	1709	1	68531	3	N	-0-			19
11	0	A	66697	-0-	66697	3060203	2806	1	63891	3	N	-0-			19
12	0	A	68707	-0-	68707	3128910	2414	1	66293	3	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 873,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	49011	X	39328	-0-	-9683	-0-	1354	1	37974	2	N	-0-			-0-
02	38836	X	32974	-0-	-5862	-0-	248	1	32726	3	N	-0-			-0-
03	44237	X	35437	-0-	-8800	-0-	328	1	35109	3	N	-0-			-0-
04	42810	X	34640	-0-	-8170	-0-	356	1	34284	3	N	-0-			-0-
05	50835	X	50835	-0-	-0-	-0-	964	1	49871	3	N	-0-			-0-
06	48212	X	48212	-0-	-0-	-0-	1155	1	47057	3	N	-0-			-0-
07	45016	X	45016	-0-	-0-	-0-	1166	1	43850	3	N	-0-			-0-
08	50840	X	42343	-0-	-8497	-0-	1283	1	41060	3	N	-0-			-0-
09	49200	X	37825	-0-	-11375	-0-	831	1	36994	3	N	-0-			-0-
10	50840	X	37126	-0-	-13714	-0-	1089	1	36037	3	N	-0-			-0-
11	48210	X	33667	-0-	-14543	-0-	945	1	32722	3	N	-0-			-0-
12	45012	X	33837	-0-	-11175	-0-	1117	1	32720	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471,240 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	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	582	1	30243	2	N	-0-			-0-
02	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	916	1	29784	3	N	-0-			-0-
03	30444	X	30444	-0-	-0-	-0-	964	1	29480	3	N	-0-			-0-
04	34290	X	33109	-0-	-1181	-0-	1066	1	32043	3	N	-0-			-0-
05	35433	X	31173	-0-	-4260	-0-	1067	1	30106	3	N	-0-			-0-
06	32880	X	27883	-0-	-4997	-0-	1022	1	26861	3	N	-0-			-0-
07	34224	X	28185	-0-	-6039	-0-	1047	1	27138	3	N	-0-			-0-
08	34224	X	27384	-0-	-6840	-0-	1041	1	26343	3	N	-0-			-0-
09	33120	X	21947	-0-	-11173	-0-	977	1	20970	3	N	-0-			-0-
10	31186	X	24296	-0-	-6890	-0-	732	1	23564	3	N	-0-			-0-
11	27870	X	24914	-0-	-2956	-0-	1269	1	23645	3	N	-0-			-0-
12	28179	X	24270	-0-	-3909	-0-	1000	1	23270	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 335,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	2021	1	17561	2	N	-0-			-0-
02	18088	X	17746	-0-	-342	-0-	514	1	17232	3	N	-0-			-0-
03	20026	X	18015	-0-	-2011	-0-	601	1	17414	3	N	-0-			-0-
04	18390	X	16760	-0-	-1630	-0-	569	1	16191	3	N	-0-			-0-
05	19592	X	17936	-0-	-1656	-0-	659	1	17277	3	N	-0-			-0-
06	19020	X	13361	-0-	-5659	-0-	480	1	12881	3	N	-0-			-0-
07	19654	X	15806	-0-	-3848	-0-	504	1	15302	3	N	-0-			-0-
08	18011	X	16917	-0-	-1094	-0-	614	1	16303	3	N	-0-			-0-
09	17370	X	14532	-0-	-2838	-0-	637	1	13895	3	N	-0-			-0-
10	17949	X	13585	-0-	-4364	-0-	409	1	13176	3	N	-0-			-0-
11	16380	X	13825	-0-	-2555	-0-	722	1	13103	3	N	-0-			-0-
12	16926	X	13720	-0-	-3206	-0-	635	1	13085	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	49972	X	39013	-0-	-10959	-0-	5764	1	33249	2	N	-0-			-0-
02	43064	X	31894	-0-	-11170	-0-	240	1	31654	3	N	-0-			-0-
03	44795	X	33680	-0-	-11115	-0-	312	1	33368	3	N	-0-			-0-
04	42150	X	27934	-0-	-14216	-0-	538	1	27396	3	N	-0-			-0-
05	40982	X	40971	-0-	-11	-0-	1872	1	39099	3	N	-0-			-0-
06	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	1908	1	37273	3	N	-0-			-0-
07	36095	X	36095	-0-	-0-	-0-	1849	1	34246	3	N	-0-			-0-
08	40982	X	34522	-0-	-6460	-0-	1848	1	32674	3	N	-0-			-0-
09	39660	X	25016	-0-	-14644	-0-	1555	1	23461	3	N	-0-			-0-
10	40982	X	19411	-0-	-21571	-0-	1278	1	18133	3	N	-0-			-0-
11	39180	X	12340	-0-	-26840	-0-	1267	1	11073	3	N	-0-			-0-
12	36084	X	32800	-0-	-3284	-0-	884	1	31916	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 372,857 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	75516	X	60284	-0-	-15232	-0-	1488	1	58796	2	N	-0-			-0-
02	62888	X	52803	-0-	-10085	-0-	397	1	52406	3	N	-0-			-0-
03	68200	X	54822	-0-	-13378	-0-	508	1	54314	3	N	-0-			-0-
04	63510	X	53415	-0-	-10095	-0-	549	1	52866	3	N	-0-			-0-
05	63116	X	54423	-0-	-8693	-0-	665	1	53758	3	N	-0-			-0-
06	58350	X	51815	-0-	-6535	-0-	660	1	51155	3	N	-0-			-0-
07	58466	X	51351	-0-	-7115	-0-	588	1	50763	3	N	-0-			-0-
08	55211	X	48932	-0-	-6279	-0-	565	1	48367	3	N	-0-			-0-
09	53430	X	46508	-0-	-6922	-0-	794	1	45714	3	N	-0-			-0-
10	54436	X	45742	-0-	-8694	-0-	226	1	45516	3	N	-0-			-0-
11	51810	X	41499	-0-	-10311	-0-	967	1	40532	3	N	-0-			-0-
12	51336	X	43042	-0-	-8294	-0-	640	1	42402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 604,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	54281	X	39983	-0-	-14298	-0-	981	1	39002	2	N	-0-			-0-
02	44492	X	30813	-0-	-13679	-0-	232	1	30581	3	N	-0-			-0-
03	49259	X	36053	-0-	-13206	-0-	334	1	35719	3	N	-0-			-0-
04	42420	X	33959	-0-	-8461	-0-	349	1	33610	3	N	-0-			-0-
05	43090	X	34053	-0-	-9037	-0-	416	1	33637	3	N	-0-			-0-
06	39749	X	39749	-0-	-0-	-0-	506	1	39243	3	N	-0-			-0-
07	39770	X	39770	-0-	-0-	-0-	455	1	39315	3	N	-0-			-0-
08	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	444	1	38005	3	N	-0-			-0-
09	39750	X	36311	-0-	-3439	-0-	1282	1	35029	3	N	-0-			-0-
10	41075	X	34387	-0-	-6688	-0-	837	1	33550	3	N	-0-			-0-
11	39750	X	29213	-0-	-10537	-0-	1229	1	27984	3	N	-0-			-0-
12	39773	X	27788	-0-	-11985	-0-	976	1	26812	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 420,528 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 #: 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	47926	X	33884	-0-	-14042	-0-	831	1	33053	2	N	-0-			-0-
02	40068	X	28293	-0-	-11775	-0-	213	1	28080	3	N	-0-			-0-
03	41230	X	30936	-0-	-10294	-0-	287	1	30649	3	N	-0-			-0-
04	36390	X	31166	-0-	-5224	-0-	320	1	30846	3	N	-0-			-0-
05	37603	X	29194	-0-	-8409	-0-	357	1	28837	3	N	-0-			-0-
06	34206	X	34206	-0-	-0-	-0-	436	1	33770	3	N	-0-			-0-
07	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	380	1	32788	3	N	-0-			-0-
08	32209	X	31382	-0-	-827	-0-	362	1	31020	3	N	-0-			-0-
09	34200	X	29331	-0-	-4869	-0-	1035	1	28296	3	N	-0-			-0-
10	35340	X	27913	-0-	-7427	-0-	679	1	27234	3	N	-0-			-0-
11	34200	X	26207	-0-	-7993	-0-	1102	1	25105	3	N	-0-			-0-
12	33170	X	27649	-0-	-5521	-0-	971	1	26678	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,329 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	48050	X	43034	-0-	-5016	-0-	2644	1	40390	2	N	-0-			-0-
02	37632	X	34486	-0-	-3146	-0-	259	1	34227	3	N	-0-			-0-
03	45229	X	35805	-0-	-9424	-0-	332	1	35473	3	N	-0-			-0-
04	43770	X	33827	-0-	-9943	-0-	348	1	33479	3	N	-0-			-0-
05	44919	X	33378	-0-	-11541	-0-	408	1	32970	3	N	-0-			-0-
06	41640	X	33653	-0-	-7987	-0-	429	1	33224	3	N	-0-			-0-
07	38192	X	31099	-0-	-7093	-0-	356	1	30743	3	N	-0-			-0-
08	35805	X	30302	-0-	-5503	-0-	350	1	29952	3	N	-0-			-0-
09	33840	X	28220	-0-	-5620	-0-	482	1	27738	3	N	-0-			-0-
10	34782	X	29806	-0-	-4976	-0-	148	1	29658	3	N	-0-			-0-
11	33660	X	28532	-0-	-5128	-0-	665	1	27867	3	N	-0-			-0-
12	31093	X	27851	-0-	-3242	-0-	414	1	27437	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 389,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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	147808	X	56758	-0-	-91050	-0-	1433	1	55325	2	N	-0-			-0-
02	63168	X	51688	-0-	-11480	-0-	389	1	51299	3	N	-0-			-0-
03	67735	X	54124	-0-	-13611	-0-	502	1	53622	3	N	-0-			-0-
04	60750	X	48761	-0-	-11989	-0-	501	1	48260	3	N	-0-			-0-
05	59334	X	55508	-0-	-3826	-0-	679	1	54829	3	N	-0-			-0-
06	55380	X	50190	-0-	-5190	-0-	639	1	49551	3	N	-0-			-0-
07	57226	X	49425	-0-	-7801	-0-	566	1	48859	3	N	-0-			-0-
08	55521	X	47151	-0-	-8370	-0-	545	1	46606	3	N	-0-			-0-
09	53730	X	45388	-0-	-8342	-0-	775	1	44613	3	N	-0-			-0-
10	55521	X	44107	-0-	-11414	-0-	218	1	43889	3	N	-0-			-0-
11	50190	X	41492	-0-	-8698	-0-	967	1	40525	3	N	-0-			-0-
12	49414	X	41097	-0-	-8317	-0-	611	1	40486	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 585,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 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	0		313553	-0-	313553	501580	10722	1	302831	3	N	-0-			-0-
02	0		254268	-0-	254268	755848	1912	1	252356	3	N	-0-			-0-
03	0		253173	-0-	253173	1009021	2346	1	250827	3	N	-0-			-0-
04	0		232129	-0-	232129	1241150	2385	1	229744	3	N	-0-			-0-
05	1466992	X	225842	-0-	-1241150	-0-	2761	1	223081	3	N	-0-			-0-
06	325440	X	196947	-0-	-128493	-0-	2508	1	194439	3	N	-0-			-0-
07	336288	X	188278	-0-	-148010	-0-	2155	1	186123	3	N	-0-			-0-
08	336288	X	179485	-0-	-156803	-0-	2073	1	177412	3	N	-0-			-0-
09	325440	X	158383	-0-	-167057	-0-	2703	1	155680	3	N	-0-			-0-
10	225835	X	151444	-0-	-74391	-0-	750	1	150694	3	N	-0-			-0-
11	196950	X	148259	-0-	-48691	-0-	3454	1	144805	3	N	-0-			-0-
12	188263	X	140383	-0-	-47880	-0-	2086	1	138297	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/07/2019 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	0		252149	-0-	252149	252149	4680	1	247469	3	N	-0-			-0-
02	0		282271	-0-	282271	534420	2123	1	280148	3	N	-0-			-0-
03	0		313043	-0-	313043	847463	2390	1	310653	3	N	-0-			-0-
04	0		303613	-0-	303613	1151076	3120	1	300493	3	N	-0-			-0-
05	1457279	X	306203	-0-	-1151076	-0-	3744	1	302459	3	N	-0-			-0-
06	312060	X	277271	-0-	-34789	-0-	3531	1	273740	3	N	-0-			-0-
07	322462	X	259916	-0-	-62546	-0-	2975	1	256941	3	N	-0-			-0-
08	322462	X	245637	-0-	-76825	-0-	2837	1	242800	3	N	-0-			-0-
09	312060	X	213018	-0-	-99042	-0-	3636	1	209382	3	N	-0-			-0-
10	306218	X	203710	-0-	-102508	-0-	1009	1	202701	3	N	-0-			-0-
11	277260	X	188254	-0-	-89006	-0-	4386	1	183868	3	N	-0-			-0-
12	259904	X	176119	-0-	-83785	-0-	2618	1	173501	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,021,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 1H 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
03	0		213693	-0-	213693	213693	1980	1	211713	3	N	-0-			-0-
04	0		385076	-0-	385076	598769	3957	1	381119	3	N	-0-			-0-
05	974145	X	375376	-0-	-598769	-0-	4590	1	370786	3	N	-0-			-0-
06	427110	X	348896	-0-	-78214	-0-	4443	1	344453	3	N	-0-			-0-
07	441347	X	321900	-0-	-119447	-0-	3684	1	318216	3	N	-0-			-0-
08	441347	X	305098	-0-	-136249	-0-	3524	1	301574	3	N	-0-			-0-
09	427110	X	268642	-0-	-158468	-0-	4585	1	264057	3	N	-0-			-0-
10	441347	X	252971	-0-	-188376	-0-	1252	1	251719	3	N	-0-			-0-
11	348900	X	227398	-0-	-121502	-0-	5298	1	222100	3	N	-0-			-0-
12	321904	X	219970	-0-	-101934	-0-	3269	1	216701	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919,020 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 #: 1H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		195902	-0-	195902	195902	1815	1	194087	3	N	-0-					-0-
04	0		206324	-0-	206324	402226	2120	1	204204	3	N	-0-					-0-
05	0		171603	-0-	171603	573829	2098	1	169505	3	N	-0-					-0-
06	0		135428	-0-	135428	709257	1725	1	133703	3	N	-0-					-0-
07	0		117810	-0-	117810	827067	1348	1	116462	3	N	-0-					-0-
08	0		99002	-0-	99002	926069	1143	1	97859	3	N	-0-					-0-
09	964329	X	38260	-0-	-926069	-0-	653	1	37607	3	N	-0-					-0-
10	304916	X	92732	-0-	-212184	-0-	459	1	92273	3	N	-0-					-0-
11	295080	X	78111	-0-	-216969	-0-	1820	1	76291	3	N	-0-					-0-
12	304916	X	72621	-0-	-232295	-0-	1079	1	71542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6664	-0-	-218	-0-	953 1 9	1	5710	3	N	1	1	8			-0-
02	6216	X	5911	-0-	-305	-0-	834 2 9	1	5075	3	N	2	2	8			-0-
03	6541	X	6449	-0-	-92	-0-	858 3 9	1	5588	3	N	3	3	8			-0-
04	6480	X	6244	-0-	-236	-0-	750	1	5494	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6565	-0-	-131	-0-	735 2 9	1	5828	3	N	2	2	8			-0-
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	982 2 9	1	5769	3	N	2	2	8			-0-
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	739 1 9	1	6510	3	N	1	1	8			-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	692 1 9	1	6362	3	N	1	1	8			-0-
09	6750	X	6703	-0-	-47	-0-	639	1	6064	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	6834	-0-	-420	-0-	465 1 9	1	6368	3	N	1	1	8			-0-
11	7020	X	5893	-0-	-1127	-0-	476 2 9	1	5415	3	N	2	2	8			-0-
*12	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	1013 1 9	1	15102	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	12126	-0-	-677	-0-	342	1	11782	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11564	X	10810	-0-	-754	-0-	10809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12524	X	11776	-0-	-748	-0-	306	1	11469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12090	X	7609	-0-	-4481	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
05	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	10114	2	2919	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11730	X	3634	-0-	-8096	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19024	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	16112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	15568	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14198	X	13889	-0-	-309	-0-	13887	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	13740	X	12213	-0-	-1527	-0-	12212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14198	X	11346	-0-	-2852	-0-	11345	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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-

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	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	114	1	6090	2	N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6262	X	4360	-0-	-1902	-0-	68	1	4292	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5108	-0-	-952	-0-	35	1	5072	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6510	X	5936	-0-	-574	-0-	61	1	5875	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	4025	-0-	-2275	-0-	6	1	4018	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6510	X	4819	-0-	-1691	-0-	4818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5246	-0-	-484	-0-	32	1	5213	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5921	X	5019	-0-	-902	-0-	48	1	4971	2	N	-0-					-0-
*11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	41	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	22	1	5298	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 62,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3813	X	2939	-0-	-874	-0-	2917	2	22	9	N	20	49	1	1	8	30
02	3948	X	3709	-0-	-239	-0-	3685	2	24	9	N	22	40	1	1	8	11
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4373	2	33	9	N	30	1	8			40
04	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	3776	2	30	9	N	27					67
05	4526	X	3348	-0-	-1178	-0-	3330	2	18	9	N	16	59	1	1	8	23
06	3960	X	2650	-0-	-1310	-0-	2635	2	15	9	N	14					37
07	4402	X	3957	-0-	-445	-0-	3927	2	30	9	N	27	52	1	1	8	11
08	4402	X	3666	-0-	-736	-0-	3637	2	29	9	N	26					37
09	3810	X	3497	-0-	-313	-0-	3472	2	25	9	N	23					60
10	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	3378	2	6	9	N	5	47	1	1	8	17
11	3840	X	3071	-0-	-769	-0-	3034	2	37	9	N	34	36	1	1	8	14
12	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	48	1	3373	2	N	48					62
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 41,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	9238	X	8701	-0-	-537	-0-	246	1	8454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8428	X	7962	-0-	-466	-0-	7961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9331	X	8514	-0-	-817	-0-	222	1	8292	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	6620	-0-	-2410	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8891	-0-	-254	-0-	7023	2	1867	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8520	X	3385	-0-	-5135	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	586	-0-	-8218	-0-	585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8525	X	13	-0-	-8512	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	8610	X	91	-0-	-8519	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	8897	X	862	-0-	-8035	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	575	-0-	-2815	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	589	X	272	-0-	-317	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	7006	X	6208	-0-	-798	-0-	49	1	6159	3	N	-0-					-0-
02	7056	X	5537	-0-	-1519	-0-	51	1	5486	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	5445	-0-	-2367	-0-	5	1	5440	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	5357	-0-	-2203	-0-	3	1	5354	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	4360	-0-	-1840	-0-	3	1	4357	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	6	1	4966	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5074	-0-	-1064	-0-	11	1	5063	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5304	-0-	-245	-0-	12	1	5292	3	N	-0-					-0-
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	17	1	5805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4	1	4702	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	4544	-0-	-436	-0-	5	1	4539	3	N	-0-					-0-
12	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	9	1	4380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	6758	X	6487	-0-	-271	-0-	50	1	6437	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5886	-0-	-302	-0-	55	1	5830	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6851	X	6299	-0-	-552	-0-	6	1	6293	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6059	-0-	-481	-0-	4	1	6054	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6758	X	6280	-0-	-478	-0-	4	1	6275	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6300	X	5737	-0-	-563	-0-	7	1	5730	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6197	-0-	-313	-0-	13	1	6184	3	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5873	-0-	-420	-0-	14	1	5859	3	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5504	-0-	-586	-0-	16	1	5487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6293	X	5682	-0-	-611	-0-	5	1	5676	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6000	X	5963	-0-	-37	-0-	6	1	5956	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	12	1	5695	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 71,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	2234	1	8429	3	N	2	2	8			30
							2	9									
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	359	1	8858	3	N	3	1	8			32
							3	9									
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	505	1	10770	3	N	9	26	1	1	8	14
							10	9									
04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	862	1	12698	3	N	3	2	8			15
							3	9									
05	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	943	1	11650	3	N	1	1	8			15
							1	9									
06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	1555	1	9847	3	N	10					25
							11	9									
07	11284	X	10629	-0-	-655	-0-	1883	1	8745	3	N	1	1	8			25
							1	9									
08	13082	X	11728	-0-	-1354	-0-	2067	1	9660	3	N	1	1	8			25
							1	9									
09	12660	X	9618	-0-	-3042	-0-	2026	1	7591	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	12586	X	9452	-0-	-3134	-0-	2205	1	7247	3	N	-0-					25
11	11400	X	9409	-0-	-1991	-0-	2057	1	7351	3	N	1	1	8			25
							1	9									
12	11718	X	11681	-0-	-37	-0-	1786	1	9895	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 131,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	36	1	4547	3	N	-0-					-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	40	1	4251	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	4	1	3965	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	2793	-0-	-2577	-0-	2	1	2791	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	3110	-0-	-2439	-0-	2	1	3108	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3152	-0-	-1438	-0-	4	1	3147	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4743	X	2886	-0-	-1857	-0-	6	1	2879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	9	1	3628	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	1715	-0-	-1435	-0-	5	1	1710	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3	1	3205	3	N	-0-					-0-
*11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	5	1	4481	3	N	-0-					-0-
*12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	8	1	3630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	38936	X	37135	-0-	-1801	-0-	288	1	36847	3	Y	-0-					-0-
02	34776	X	32869	-0-	-1907	-0-	305	1	32563	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	38037	X	35612	-0-	-2425	-0-	31	1	35581	3	Y	-0-					-0-
04	36810	X	32839	-0-	-3971	-0-	19	1	32820	3	Y	-0-					-0-
05	37138	X	36062	-0-	-1076	-0-	24	1	36038	3	Y	-0-					-0-
06	35940	X	33919	-0-	-2021	-0-	40	1	33879	3	Y	-0-					-0-
07	36394	X	32723	-0-	-3671	-0-	69	1	32654	3	Y	-0-					-0-
08	35619	X	34470	-0-	-1149	-0-	81	1	34389	3	Y	-0-					-0-
09	34890	X	32803	-0-	-2087	-0-	95	1	32708	3	Y	-0-					-0-
10	36053	X	34593	-0-	-1460	-0-	32	1	34561	3	Y	-0-					-0-
11	33930	X	32737	-0-	-1193	-0-	34	1	32703	3	Y	-0-					-0-
12	34472	X	32947	-0-	-1525	-0-	69	1	32878	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3585	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3288	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3630	X	3104	-0-	-526	-0-	3103	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3968	X	2772	-0-	-1196	-0-	2769	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	3840	X	2778	-0-	-1062	-0-	2776	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3968	X	2756	-0-	-1212	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	1876	-0-	-1410	-0-	1875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	705	-0-	-465	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	471	-0-	-862	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	713	N	91	-0-	-622	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	155	N	71	-0-	-84	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,320 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 #: 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	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	277	1	18904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	291	1	23541	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	363	1	20864	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	327	1	19360	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	385	1	18966	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	22878	X	18239	-0-	-4639	-0-	401	1	17838	3	Y	-0-					-0-
09	22140	X	16790	-0-	-5350	-0-	279	1	16510	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	21235	X	15248	-0-	-5987	-0-	453	1	14794	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	19680	X	16006	-0-	-3674	-0-	500	1	15505	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19344	X	13720	-0-	-5624	-0-	420	1	13299	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 183,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

01	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	397	1	50888	3	Y	-0-					-0-
02	46178	X	46178	-0-	-0-	-0-	429	1	45749	3	Y	-0-					-0-
03	49569	X	46137	-0-	-3432	-0-	41	1	46096	3	Y	-0-					-0-
04	49620	X	41695	-0-	-7925	-0-	24	1	41671	3	Y	-0-					-0-
05	51274	X	47507	-0-	-3767	-0-	32	1	47475	3	Y	-0-					-0-
06	49620	X	45648	-0-	-3972	-0-	54	1	45594	3	Y	-0-					-0-
07	51119	X	39676	-0-	-11443	-0-	83	1	39593	3	Y	-0-					-0-
08	46128	X	40342	-0-	-5786	-0-	95	1	40247	3	Y	-0-					-0-
09	45960	X	34546	-0-	-11414	-0-	100	1	34446	3	Y	-0-					-0-
10	47492	X	15491	-0-	-32001	-0-	14	1	15477	3	Y	-0-					-0-
*11	57666	X	57666	-0-	-0-	-0-	59	1	57607	3	Y	-0-					-0-
*12	51511	X	51511	-0-	-0-	-0-	107	1	51404	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 517,682 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 #: 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	18693	X	8817	-0-	-9876	-0-	68	1	8749	3	Y	-0-					-0-
02	14028	X	6686	-0-	-7342	-0-	62	1	6617	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	13020	X	10150	-0-	-2870	-0-	9	1	10141	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	5192	-0-	-3328	-0-	3	1	5189	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
07	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	35	1	16833	3	Y	-0-					-0-
08	19203	X	19203	-0-	-0-	-0-	45	1	19158	3	Y	-0-					-0-
09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	45	1	15473	3	Y	-0-					-0-
10	16864	X	13298	-0-	-3566	-0-	12	1	13286	3	Y	-0-					-0-
11	16320	X	12710	-0-	-3610	-0-	13	1	12697	3	Y	-0-					-0-
12	19189	X	14189	-0-	-5000	-0-	30	1	14159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8649	X	7235	-0-	-1414	-0-	56	1	7179	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	6849	-0-	-3371	-0-	63	1	6786	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	8058	-0-	-3257	-0-	7	1	8051	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	6879	-0-	-4071	-0-	4	1	6875	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	6158	-0-	-3886	-0-	4	1	6154	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	5786	-0-	-1564	-0-	7	1	5779	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6106	-0-	-1954	-0-	13	1	6093	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	5815	-0-	-2245	-0-	14	1	5801	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	5860	-0-	-1010	-0-	17	1	5843	3	N	-0-					-0-
10	6169	X	5562	-0-	-607	-0-	5	1	5557	3	N	-0-					-0-
*11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	6	1	5926	3	N	-0-					-0-
*12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	15	1	7064	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14229	X	12515	-0-	-1714	-0-	97	1	12418	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	11973	-0-	-1775	-0-	112	1	11861	3	Y	-0-					-0-
03	15221	X	12821	-0-	-2400	-0-	185	1	12636	3	Y	-0-					-0-
04	14250	X	12547	-0-	-1703	-0-	153	1	12394	3	Y	-0-					-0-
05	13268	X	13054	-0-	-214	-0-	223	1	12831	3	Y	-0-					-0-
06	12840	X	12480	-0-	-360	-0-	208	1	12272	3	Y	-0-					-0-
07	13268	X	12649	-0-	-619	-0-	252	1	12397	3	Y	-0-					-0-
08	12958	X	12675	-0-	-283	-0-	279	1	12396	3	Y	-0-					-0-
09	12630	X	9562	-0-	-3068	-0-	159	1	9403	3	Y	-0-					-0-
10	13051	X	12498	-0-	-553	-0-	371	1	12127	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	11696	-0-	-784	-0-	365	1	11331	3	Y	-0-					-0-
12	12679	X	11507	-0-	-1172	-0-	352	1	11155	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,977 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 #: 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	7378	X	4205	-0-	-3173	-0-	32	1	4173	3	Y	-0-			-0-
02	6888	X	3767	-0-	-3121	-0-	35	1	3732	3	Y	-0-			-0-
03	7626	X	6662	-0-	-964	-0-	6	1	6656	3	Y	-0-			-0-
04	7170	X	4734	-0-	-2436	-0-	58	1	4676	3	Y	-0-			-0-
05	6851	X	4424	-0-	-2427	-0-	76	1	4348	3	Y	-0-			-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	69	1	4056	3	Y	-0-			-0-
07	6665	X	3697	-0-	-2968	-0-	74	1	3623	3	Y	-0-			-0-
08	6665	X	3990	-0-	-2675	-0-	88	1	3902	3	Y	-0-			-0-
09	4740	X	3694	-0-	-1046	-0-	61	1	3633	3	Y	-0-			-0-
10	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	112	1	3653	3	Y	-0-			-0-
11	4140	X	3616	-0-	-524	-0-	113	1	3503	3	Y	-0-			-0-
12	3999	X	3778	-0-	-221	-0-	116	1	3662	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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

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

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

01	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	163	1	20881	3	N	-0-			-0-
02	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	161	1	17130	3	N	-0-			-0-
03	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	15	1	17500	3	N	-0-			-0-
04	20370	X	16065	-0-	-4305	-0-	9	1	16056	3	N	-0-			-0-
05	21049	X	15754	-0-	-5295	-0-	11	1	15743	3	N	-0-			-0-
06	20370	X	14864	-0-	-5506	-0-	18	1	14846	3	N	-0-			-0-
07	19158	X	15110	-0-	-4048	-0-	32	1	15078	3	N	-0-			-0-
08	17515	X	15567	-0-	-1948	-0-	37	1	15530	3	N	-0-			-0-
09	16080	X	14685	-0-	-1395	-0-	42	1	14643	3	N	-0-			-0-
10	15748	X	15062	-0-	-686	-0-	14	1	15048	3	N	-0-			-0-
11	14850	X	14171	-0-	-679	-0-	15	1	14156	3	N	-0-			-0-
12	15562	X	15074	-0-	-488	-0-	31	1	15043	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,202 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 #: 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	20770	X	20450	-0-	-320	-0-	159	1	20291	3	Y	-0-					-0-
02	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	176	1	18826	3	Y	-0-					-0-
03	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	18	1	20254	3	Y	-0-					-0-
04	19800	X	18244	-0-	-1556	-0-	11	1	18233	3	Y	-0-					-0-
05	21049	X	18911	-0-	-2138	-0-	13	1	18898	3	Y	-0-					-0-
06	20370	X	18248	-0-	-2122	-0-	22	1	18226	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	17614	-0-	-3435	-0-	37	1	17577	3	Y	-0-					-0-
08	20274	X	13305	-0-	-6969	-0-	31	1	13274	3	Y	-0-					-0-
09	18300	X	12522	-0-	-5778	-0-	36	1	12486	3	Y	-0-					-0-
10	18910	X	15523	-0-	-3387	-0-	15	1	15508	3	Y	-0-					-0-
11	18240	X	13508	-0-	-4732	-0-	14	1	13494	3	Y	-0-					-0-
*12	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	40	1	18919	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11997	X	10759	-0-	-1238	-0-	84	1	10674	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10444	X	10366	-0-	-78	-0-	96	1	10269	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11563	X	11520	-0-	-43	-0-	167	1	11352	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10920	X	10049	-0-	-871	-0-	123	1	9925	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11470	X	10060	-0-	-1410	-0-	172	1	9887	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11100	X	10762	-0-	-338	-0-	179	1	10582	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	242	1	11892	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	262	1	11651	3	Y	-0-					-0-
09	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	200	1	11863	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	387	1	12638	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	391	1	12127	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12462	X	12387	-0-	-75	-0-	379	1	12007	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 137,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	11129	X	8814	-0-	-2315	-0-	68	1	8746	3	N	-0-					-0-
02	11340	X	7181	-0-	-4159	-0-	67	1	7114	3	N	-0-					-0-
03	12555	X	6717	-0-	-5838	-0-	6	1	6711	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	6726	-0-	-3654	-0-	4	1	6722	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	6935	-0-	-2458	-0-	5	1	6930	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	6884	-0-	-1636	-0-	8	1	6876	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	6957	-0-	-979	-0-	15	1	6942	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6641	-0-	-303	-0-	16	1	6625	3	N	-0-					-0-
09	6870	X	5786	-0-	-1084	-0-	17	1	5769	3	N	-0-					-0-
10	7099	X	5393	-0-	-1706	-0-	5	1	5388	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	5429	-0-	-1441	-0-	6	1	5423	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	5439	-0-	-1505	-0-	11	1	5428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,902 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	25172	X	22640	-0-	-2532	-0-	175	1 9	22464	3	Y	1	1	8			-0-
02	22904	X	21487	-0-	-1417	-0-	199	1 9	21287	3	Y	1	1	8			-0-
03	25923	X	25923	-0-	-0-	-0-	23	1 9	25899	3	Y	1	1	8			-0-
04	27207	X	27207	-0-	-0-	-0-	332	1 9	26874	3	Y	1	1	8			-0-
05	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	447	1 9	25696	3	Y	1	1	8			-0-
06	24089	X	24089	-0-	-0-	-0-	401	1 2 9	23686	3	Y	2	2	8			-0-
07	25916	X	24177	-0-	-1739	-0-	481	1 9	23695	3	Y	1	1	8			-0-
08	27590	X	15252	-0-	-12338	-0-	336	1	14916	3	Y	-0-					-0-
09	26700	X	19976	-0-	-6724	-0-	332	1 9	19643	3	Y	1	1	8			-0-
10	26133	X	24817	-0-	-1316	-0-	737	1 9	24079	3	Y	1	1	8			-0-
11	24090	X	21812	-0-	-2278	-0-	681	1 2 9	21129	3	Y	2	2	8			-0-
12	24180	X	19165	-0-	-5015	-0-	586	1 2 9	18577	3	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	24676	X	19728	-0-	-4948	-0-	2024	1	17704	3	N	-0-					-0-
02	22288	X	18177	-0-	-4111	-0-	1578	1	16599	3	N	-0-					-0-
03	19716	X	11416	-0-	-8300	-0-	639	1	10777	3	N	-0-					-0-
04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					-0-
05	20119	X	7	-0-	-20112	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	19470	X	24	-0-	-19446	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	20119	X	3058	-0-	-17061	-0-	265	1	2793	3	N	-0-					-0-
08	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	1854	1	22619	3	N	-0-					-0-
09	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	2078	1	16769	3	N	-0-					-0-
10	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	1647	1	17596	3	N	-0-					-0-
*11	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	1711	1	14919	3	N	-0-					-0-
12	24459	X	15778	-0-	-8681	-0-	1411	1	14367	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,381 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	20832	X	17240	-0-	-3592	-0-	17240	2			Y	-0-					18
02	18816	X	15002	-0-	-3814	-0-	15002	2			Y	-0-					18
03	19592	X	15693	-0-	-3899	-0-	15693	2			Y	-0-					18
04	20130	X	14981	-0-	-5149	-0-	14981	2			Y	-0-					18
05	20801	X	13522	-0-	-7279	-0-	13522	2			Y	-0-					18
06	16680	X	13488	-0-	-3192	-0-	13488	2			Y	-0-					18
07	16616	X	15164	-0-	-1452	-0-	15164	2			Y	-0-					18
08	15686	X	15429	-0-	-257	-0-	15429	2			Y	-0-					18
09	14970	X	14748	-0-	-222	-0-	14748	2			Y	-0-					18
10	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	15204	2			Y	-0-					18
11	14670	X	13540	-0-	-1130	-0-	13540	2			Y	-0-					18
12	15438	X	14568	-0-	-870	-0-	203	1	14365	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 178,579 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	114	1	14590	3	Y	-0-					-0-
02	15232	X	14237	-0-	-995	-0-	132	1	14105	3	Y	-0-					-0-
03	16864	X	14491	-0-	-2373	-0-	396	1	14095	3	Y	-0-					-0-
04	16320	X	12963	-0-	-3357	-0-	295	1	12668	3	Y	-0-					-0-
05	15841	X	14254	-0-	-1587	-0-	443	1	13811	3	Y	-0-					-0-
06	15240	X	13713	-0-	-1527	-0-	396	1	13317	3	Y	-0-					-0-
07	15748	X	14077	-0-	-1671	-0-	522	1	13555	3	Y	-0-					-0-
08	14477	X	13919	-0-	-558	-0-	546	1	13373	3	Y	-0-					-0-
09	13800	X	13073	-0-	-727	-0-	657	1	12416	3	Y	-0-					-0-
10	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	525	1	13814	3	Y	-0-					-0-
11	13710	X	13210	-0-	-500	-0-	466	1	12744	3	Y	-0-					-0-
*12	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	448	1	14095	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,523 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11889	-0-	-728	-0-	2490	1	9397	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11368	X	10683	-0-	-685	-0-	416	1	10266	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	12431	X	11775	-0-	-656	-0-	527	1	11248	3	N	-0-					-0-
04	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	970	1	14302	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11904	X	10762	-0-	-1142	-0-	806	1	9955	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	1732	1	10967	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11842	X	11589	-0-	-253	-0-	2053	1	9535	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14880	X	11994	-0-	-2886	-0-	2114	1	9880	3	N	-0-					-0-
09	14400	X	10373	-0-	-4027	-0-	2186	1	8187	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	11168	-0-	-1945	-0-	2605	1	8562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	12690	X	8421	-0-	-4269	-0-	1841	1	6578	3	N	2	1	8			1
							2	9									
12	11997	X	10948	-0-	-1049	-0-	1673	1	9274	3	N	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 137,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	70	1	8934	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	7517	-0-	-939	-0-	69	1	7448	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7761	-0-	-1601	-0-	7	1	7754	3	Y	-0-					-0-
04	9060	X	6188	-0-	-2872	-0-	4	1	6184	3	Y	-0-					-0-
05	9083	X	5927	-0-	-3156	-0-	4	1	5923	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	5688	-0-	-3012	-0-	7	1	5681	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	5769	-0-	-2539	-0-	12	1	5757	3	Y	-0-					-0-
08	7750	X	5645	-0-	-2105	-0-	13	1	5632	3	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4329	-0-	-1851	-0-	12	1	4317	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4993	-0-	-928	-0-	5	1	4988	3	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5224	-0-	-476	-0-	5	1	5219	3	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	12	1	5547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,604 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	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	53	1	6776	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5713	-0-	-587	-0-	53	1	5660	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6159	-0-	-816	-0-	5	1	6154	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	5716	-0-	-884	-0-	3	1	5713	3	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5829	-0-	-991	-0-	4	1	5825	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	5449	-0-	-1151	-0-	6	1	5443	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6002	-0-	-322	-0-	13	1	5989	3	Y	-0-					-0-
08	6169	X	6139	-0-	-30	-0-	14	1	6125	3	Y	-0-					-0-
09	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	17	1	6021	3	Y	-0-					-0-
10	6014	X	5621	-0-	-393	-0-	5	1	5616	3	Y	-0-					-0-
*11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6	1	6213	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5831	-0-	-400	-0-	12	1	5819	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,545 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	11780	X	7298	-0-	-4482	-0-	57	1	7241	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	10318	-0-	-658	-0-	96	1	10222	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	9898	-0-	-2254	-0-	270	1	9628	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	10984	-0-	-26	-0-	250	1	10734	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	10854	-0-	-585	-0-	337	1	10517	3	N	-0-					-0-
06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	331	1	11117	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	10840	-0-	-599	-0-	402	1	10438	3	N	-0-					-0-
08	11346	X	10106	-0-	-1240	-0-	397	1	9709	3	N	-0-					-0-
09	11460	X	9497	-0-	-1963	-0-	477	1	9020	3	N	-0-					-0-
10	11842	X	9674	-0-	-2168	-0-	354	1	9320	3	N	-0-					-0-
11	11460	X	9429	-0-	-2031	-0-	332	1	9097	3	N	-0-					-0-
12	10850	X	9709	-0-	-1141	-0-	299	1	9410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,055 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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1318	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	13	1	1434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1	1	1135	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1	1	1458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	2	1	1451	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	3	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	4	1	1396	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1	1	1437	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	2	1	1533	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	3	1	1425	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9483	-0-	-1708	-0-	74	1	9409	3	Y	-0-					-0-
02	10108	X	8471	-0-	-1637	-0-	78	1	8393	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	9080	-0-	-344	-0-	131	1	8949	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	8517	-0-	-783	-0-	104	1	8413	3	Y	-0-					-0-
05	9610	X	8984	-0-	-626	-0-	154	1	8830	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	6318	-0-	-2862	-0-	105	1	6213	3	Y	-0-					-0-
07	9393	X	6081	-0-	-3312	-0-	121	1	5960	3	Y	-0-					-0-
08	9083	X	5442	-0-	-3641	-0-	120	1	5322	3	Y	-0-					-0-
09	8700	X	5253	-0-	-3447	-0-	87	1	5166	3	Y	-0-					-0-
10	8990	X	5743	-0-	-3247	-0-	171	1	5572	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5647	-0-	-683	-0-	176	1	5471	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	178	1	5657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2383	-0-	-841	-0-	56 55	1 9	2272	3	Y	50	33	1	2	8	15
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	65 250	1 9	2123	3	Y	227	92	1	1	8	149
03	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	34 105	1 9	2344	3	Y	95	172	1	1	8	71
04	2460	X	1677	-0-	-783	-0-	20 29	1 9	1628	3	Y	26	80	1	1	8	16
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	3080	3	Y	1	16	1	1	8	-0-
06	2610	X	1815	-0-	-795	-0-	30 1	1 9	1784	3	Y	1	1	8			-0-
07	2697	X	1987	-0-	-710	-0-	37 117	1 9	1833	3	Y	106	73	1	1	8	32
08	2480	X	1680	-0-	-800	-0-	35 83	1 9	1562	3	Y	75	68	1			39
09	3030	X	1784	-0-	-1246	-0-	25 284	1 9	1475	3	Y	258	199	1	1	8	97
10	3131	X	1844	-0-	-1287	-0-	46 299	1 9	1499	3	Y	272	277	1	1	8	91
11	1920	X	1640	-0-	-280	-0-	47 139	1 9	1454	3	Y	126	166	1	1	8	50
12	1984	X	1476	-0-	-508	-0-	44 45	1 9	1387	3	Y	41	13	1	1	8	77

TOTAL GAS PROD: 24,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8122	X	6845	-0-	-1277	-0-	53	1	6791	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7056	X	6549	-0-	-507	-0-	60	1	6488	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7626	X	6897	-0-	-729	-0-	100	1	6796	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7200	X	6017	-0-	-1183	-0-	73	1	5944	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	5131	-0-	-2123	-0-	88	1	5043	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	4635	-0-	-2385	-0-	77	1	4558	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	7036	-0-	-218	-0-	140	1	6896	3	N	-0-					-0-
08	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	157	1	6992	3	N	-0-					-0-
09	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	106	1	6290	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7037	X	6827	-0-	-210	-0-	203	1	6623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6810	X	5993	-0-	-817	-0-	187	1	5805	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7161	X	6535	-0-	-626	-0-	200	1	6335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	9951	X	9738	-0-	-213	-0-	75	1	9663	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	7405	-0-	-2255	-0-	69	1	7335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10695	X	7354	-0-	-3341	-0-	6	1	7348	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	6947	-0-	-3403	-0-	4	1	6943	3	N	-0-					-0-
05	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	8	1	11793	3	N	-0-					-0-
06	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	13	1	10739	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	21	1	9973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	22	1	9396	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	9182	-0-	-2248	-0-	27	1	9155	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	8111	-0-	-3700	-0-	8	1	8102	3	N	1					1
							1	9									
*11	10740	X	10206	-0-	-534	-0-	10	1	10196	3	N	-0-	1	1			-0-
12	9982	X	9783	-0-	-199	-0-	20	1	9762	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 110,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5040	-0-	-385	-0-	5033	3	7	9	Y	6	2	8			36
02	5152	X	4925	-0-	-227	-0-	65	1	4857	3	Y	3	1	8			38
							3	9									
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5450	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5424	3	4	9	Y	4	24	1	4	8	14
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5641	3	15	9	Y	14	4	8			24
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5450	3	18	9	Y	16	23	1	2	8	15
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5745	3	1	9	Y	1	1	8			15
08	5611	X	5523	-0-	-88	-0-	5511	3	12	9	Y	11	10	1			16
09	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	5220	3	1	9	Y	1	1	8			16
10	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	5311	3	9	9	Y	8	1	8			23
11	5550	X	5399	-0-	-151	-0-	5379	3	20	9	Y	18	2	8			39
12	5735	X	4194	-0-	-1541	-0-	4183	3	11	9	Y	10	1	8			48

TOTAL GAS PROD: 63,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	53	1	6812	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6804	X	6093	-0-	-711	-0-	57	1	6035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	96	1	6536	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6518	-0-	-382	-0-	80	1	6437	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	123	1	7042	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	113	1	6694	3	N	-0-					-0-
07	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	136	1	6675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6727	X	6513	-0-	-214	-0-	143	1	6370	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5997	-0-	-933	-0-	100	1	5896	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7161	X	6218	-0-	-943	-0-	185	1	6033	3	N	-0-					-0-
11	6810	X	5913	-0-	-897	-0-	185	1	5727	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6820	X	5971	-0-	-849	-0-	183	1	5787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 77,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3296	-0-	-579	-0-	25	1	3271	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2623	-0-	-849	-0-	24	1	2599	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3	1	3042	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2826	-0-	-354	-0-	2	1	2824	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	2	1	2435	3	N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	4	1	3352	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	6	1	2767	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	6	1	2612	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	7	1	2472	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	2603	-0-	-869	-0-	2	1	2601	3	N	-0-					-0-
11	3360	X	2432	-0-	-928	-0-	3	1	2429	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	5	1	2426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,919 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	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	69	1	2791	3	Y	22	1	8					35
							24	9											
02	2576	X	2123	-0-	-453	-0-	63	1	2051	3	Y	8	1	8					42
							9	9											
03	2852	X	2462	-0-	-390	-0-	35	1	2386	3	Y	37	2	8					77
							41	9											
04	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	31	1	2488	3	Y	4	2	8					79
							4	9											
05	3038	X	2288	-0-	-750	-0-	39	1	2241	3	Y	7	1	8					85
							8	9											
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	50	1	2939	3	Y	4	1	8					88
							4	9											
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	53	1	2611	3	Y	1	88	1	1	8			-0-
							1	9											
08	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	91	1	4054	3	Y	2	1	8					1
							2	9											
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	60	1	3575	3	Y	1	1	8					1
							1	9											
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	99	1	3223	3	Y	10	1	8					10
							11	9											
11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	89	1	2753	3	Y	1	1	8					10
							1	9											
12	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	93	1	2959	3	Y	7	1	8					16
							8	9											

TOTAL GAS PROD: 34,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9412	2	73	9	N	66	1	8			297
02	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11337	2	30	9	N	27	154	1	2	8	168
03	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10231	2	92	9	N	84	88	1	1	8	163
04	15090	X	9975	-0-	-5115	-0-	9920	2	55	9	N	50	1	8			212
05	15593	X	8416	-0-	-7177	-0-	8344	2	72	9	N	65	134	1	1	8	142
06	12180	X	8624	-0-	-3556	-0-	8572	2	52	9	N	47	85	1	1	8	103
07	12586	X	8054	-0-	-4532	-0-	7988	2	66	9	N	60					163
08	10323	X	8209	-0-	-2114	-0-	8168	2	41	9	N	37					200
09	9990	X	7997	-0-	-1993	-0-	7997	2			N	-0-					200
10	8897	X	8191	-0-	-706	-0-	8189	2	2	9	N	2	2	8			200
11	8610	X	7194	-0-	-1416	-0-	7135	2	59	9	N	54	126	1	1	8	127
12	8277	X	2484	-0-	-5793	-0-	34	1	2448	2	N	2	1	8			128
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 100,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

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	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	9	9	8			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-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: 9

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	57	1	7249	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6245	-0-	-279	-0-	58	1	6187	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6697	-0-	-526	-0-	97	1	6600	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6043	-0-	-1037	-0-	74	1	5969	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	7172	-0-	-144	-0-	123	1	7049	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	5854	-0-	-1226	-0-	97	1	5757	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	5517	-0-	-1396	-0-	110	1	5407	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	5744	-0-	-952	-0-	126	1	5618	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5254	-0-	-1676	-0-	87	1	5167	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	5410	-0-	-1751	-0-	161	1	5249	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5114	-0-	-736	-0-	160	1	4954	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5105	-0-	-630	-0-	156	1	4949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5156	-0-	-1385	-0-	40	1	5116	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3977	-0-	-1483	-0-	37	1	3940	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4198	-0-	-1847	-0-	61	1	4137	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	4862	-0-	-988	-0-	59	1	4803	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	77	1	4399	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	3890	-0-	-1090	-0-	65	1	3825	3	N	-0-					-0-
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	95	1	4676	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	2217	-0-	-2805	-0-	49	1	2168	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	3198	-0-	-1662	-0-	53	1	3145	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	3109	-0-	-1665	-0-	92	1	3017	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	2633	-0-	-1987	-0-	82	1	2551	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	2504	-0-	-2270	-0-	77	1	2427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 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	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	54	1	2188	3	N	5					30
							6	9									
02	2772	X	1623	-0-	-1149	-0-	48	1	1574	3	N	1	1	8			30
							1	9									
03	3069	X	2062	-0-	-1007	-0-	30	1	2032	3	N	-0-					30
04	2400	X	1944	-0-	-456	-0-	24	1	1920	3	N	-0-					30
05	2263	X	2096	-0-	-167	-0-	36	1	2060	3	N	-0-					30
06	2190	X	1898	-0-	-292	-0-	32	1	1865	3	N	1	1	8			30
							1	9									
07	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	37	1	1803	3	N	-0-					30
08	2077	X	1758	-0-	-319	-0-	39	1	1719	3	N	-0-					30
09	2040	X	1416	-0-	-624	-0-	23	1	1369	3	N	22					52
							24	9									
10	2108	X	1492	-0-	-616	-0-	43	1	1421	3	N	25					77
							28	9									
11	1890	X	1373	-0-	-517	-0-	39	1	1204	3	N	118					195
							130	9									
12	1829	X	1662	-0-	-167	-0-	50	1	1584	3	N	25	128	1	1	8	91
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 21,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

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	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	95	1	12187	3	N	-0-					-0-
02	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	111	1	11855	3	N	-0-					-0-
03	11439	X	7658	-0-	-3781	-0-	7	1	7651	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	5154	-0-	-5916	-0-	3	1	5151	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	8143	-0-	-3296	-0-	5	1	8138	3	N	-0-					-0-
06	11070	X	10656	-0-	-414	-0-	13	1	10643	3	N	-0-					-0-
07	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	24	1	11600	3	N	-0-					-0-
08	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	24	1	10351	3	N	-0-					-0-
09	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	40	1	13881	3	N	-0-					-0-
10	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14	1	15160	3	N	-0-					-0-
*11	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	13	1	12762	3	N	-0-					-0-
*12	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	27	1	12933	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8928	X	5892	-0-	-3036	-0-	46	1	5846	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	3769	-0-	-4323	-0-	35	1	3732	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	8959	X	4410	-0-	-4549	-0-	64	1	4346	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	3884	-0-	-3886	-0-	47	1	3836	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5890	X	3586	-0-	-2304	-0-	61	1	3525	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	2907	-0-	-2793	-0-	48	1	2858	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4402	X	3064	-0-	-1338	-0-	61	1	3003	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3178	-0-	-1224	-0-	70	1	3108	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3430	-0-	-440	-0-	57	1	3373	3	N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	115	1	3741	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	118	1	3667	3	N	-0-					-0-
*12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	118	1	3754	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8339	X	6714	-0-	-1625	-0-	52	1	6661	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7252	X	6047	-0-	-1205	-0-	56	1	5989	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	8029	X	7538	-0-	-491	-0-	7	1	7530	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8340	X	5173	-0-	-3167	-0-	3	1	5170	3	Y	-0-					-0-
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	7	1	10168	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6510	X	6348	-0-	-162	-0-	8	1	6339	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7533	X	7275	-0-	-258	-0-	15	1	7259	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	21	1	9065	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9840	X	7969	-0-	-1871	-0-	23	1	7946	3	Y	-0-					-0-
10	10168	X	8139	-0-	-2029	-0-	8	1	8130	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	7044	-0-	-6	-0-	7	1	7037	3	Y	-0-					-0-
12	9083	X	6433	-0-	-2650	-0-	13	1	6419	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 87,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(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	2755	-0-	-1337	-0-	21	1	2733	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3444	X	2616	-0-	-828	-0-	24	1	2592	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3	1	3158	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	2	1	2756	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2	1	3140	3	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	4	1	3175	3	N	-0-					-0-
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	11	1	5250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	127	1	5632	3	N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	85	1	5020	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	146	1	4785	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	145	1	4515	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	143	1	4519	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3086	3	3	9	Y	3					25
02	3052	X	2656	-0-	-396	-0-	35	1	2619	3	Y	2					27
							2	9									
03	3379	X	2638	-0-	-741	-0-	2638	3			Y	-0-					27
04	3000	X	2716	-0-	-284	-0-	2716	3			Y	-0-	27	1			-0-
05	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2511	3	11	9	Y	10					10
06	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	2355	3	13	9	Y	12	13	1			9
07	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	3			Y	-0-					9
08	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	2402	3	12	9	Y	11	8	1			12
09	2730	X	2255	-0-	-475	-0-	2255	3			Y	-0-					12
10	2511	X	1658	-0-	-853	-0-	1650	3	8	9	Y	7					19
*11	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	1959	3			Y	-0-					19
*12	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	1839	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 28,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	3	2	9	Y	2					30
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	48	1	3587	3	Y	2					32
							2	9									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					32
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			Y	-0-	32	1			-0-
05	4030	X	3187	-0-	-843	-0-	3168	3	19	9	Y	17	7	8			10
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	Y	12	14	1			8
07	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	3			Y	-0-					8
08	4030	X	3692	-0-	-338	-0-	3680	3	12	9	Y	11	7	1			12
09	3900	X	3326	-0-	-574	-0-	3326	3			Y	-0-					12
10	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	3392	3	8	9	Y	7					19
11	3900	X	2597	-0-	-1303	-0-	2597	3			Y	-0-					19
*12	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11904	3	1	9	Y	1	1	8			19

TOTAL GAS PROD: 50,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	16213	X	11227	-0-	-4986	-0-	268	1	10929	3	N	27					90
							30	9									
02	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	436	1	14290	3	N	23	38	1	3	8	72
							25	9									
03	15190	X	14458	-0-	-732	-0-	209	1	14218	3	N	28					100
							31	9									
04	14490	X	13841	-0-	-649	-0-	169	1	13646	3	N	24	92	1	2	8	30
							26	9									
05	16337	X	13923	-0-	-2414	-0-	238	1	13665	3	N	18					48
							20	9									
06	15810	X	13249	-0-	-2561	-0-	220	1	13014	3	N	14					62
							15	9									
07	16337	X	12483	-0-	-3854	-0-	248	1	12223	3	N	11					73
							12	9									
08	14446	X	10918	-0-	-3528	-0-	240	1	10665	3	N	12					85
							13	9									
09	13830	X	10121	-0-	-3709	-0-	168	1	9930	3	N	21	66	1	4	8	36
							23	9									
10	13919	X	12819	-0-	-1100	-0-	380	1	12421	3	N	16					52
							18	9									
*11	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	414	1	12840	3	N	25					77
							28	9									
*12	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	400	1	12684	3	N	25					102
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 154,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	15965	X	13535	-0-	-2430	-0-	248	1	13285	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14420	X	12242	-0-	-2178	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12426	-0-	-1865	-0-	193	1	12231	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	13200	X	11199	-0-	-2001	-0-	77	1	11121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	13547	X	10116	-0-	-3431	-0-	118	1	8588	2	N	1	1	8			-0-
							1409	3	1	9							
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
07	13547	X	8902	-0-	-4645	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
08	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	18278	3			N	-0-					-0-
09	11190	X	10267	-0-	-923	-0-	10267	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	7022	-0-	-3084	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	4951	-0-	-3659	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
12	16523	X	4323	-0-	-12200	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	8494	X	6343	-0-	-2151	-0-	49	1	6293	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7672	X	7067	-0-	-605	-0-	66	1	7001	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	98	1	6635	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6150	X	6110	-0-	-40	-0-	75	1	6035	3	N	-0-					-0-
05	7812	X	5939	-0-	-1873	-0-	102	1	5836	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7560	X	6143	-0-	-1417	-0-	102	1	6040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7812	X	7297	-0-	-515	-0-	145	1	7151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	152	1	6773	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	114	1	6728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7285	X	7034	-0-	-251	-0-	209	1	6824	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	210	1	6528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7285	X	6946	-0-	-339	-0-	212	1	6734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	23157	X	22078	-0-	-1079	-0-	171	1	21907	3	Y	-0-					-0-
02	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	185	1	19773	3	Y	-0-					-0-
03	21855	X	21233	-0-	-622	-0-	19	1	21214	3	Y	-0-					-0-
04	21360	X	19467	-0-	-1893	-0-	11	1	19456	3	Y	-0-					-0-
05	22103	X	18960	-0-	-3143	-0-	13	1	18947	3	Y	-0-					-0-
06	21390	X	17497	-0-	-3893	-0-	21	1	17476	3	Y	-0-					-0-
07	22103	X	16448	-0-	-5655	-0-	35	1	16413	3	Y	-0-					-0-
08	21235	X	15336	-0-	-5899	-0-	36	1	15300	3	Y	-0-					-0-
09	19470	X	13800	-0-	-5670	-0-	40	1	13760	3	Y	-0-					-0-
10	18972	X	13320	-0-	-5652	-0-	12	1	13308	3	Y	-0-					-0-
11	17490	X	12183	-0-	-5307	-0-	12	1	12171	3	Y	-0-					-0-
12	16461	X	12692	-0-	-3769	-0-	26	1	12666	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,972 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	7285	X	5919	-0-	-1366	-0-	46	1	5871	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5572	X	4601	-0-	-971	-0-	42	1	4557	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6169	X	4668	-0-	-1501	-0-	4	1	4664	3	N	-0-					-0-
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	4	1	6297	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	4	1	6458	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	10	1	8749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	18	1	8737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	26	1	11065	3	N	-0-					-0-
09	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	30	1	10509	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	9	1	10061	3	N	-0-					-0-
*11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	10	1	9926	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10044	X	7679	-0-	-2365	-0-	16	1	7662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 94,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2542	X	1432	-0-	-1110	-0-	11	1	1421	3	N	-0-					10
02	2100	X	1025	-0-	-1075	-0-	9	1	1015	3	N	1	1	8			10
							1	9									
03	2108	X	569	-0-	-1539	-0-	1	1	568	3	N	-0-					10
04	2010	X	745	-0-	-1265	-0-	745	3			N	-0-	10	1			-0-
05	2077	X	795	-0-	-1282	-0-	1	1	794	3	N	-0-					-0-
06	1380	X	655	-0-	-725	-0-	1	1	654	3	N	-0-					-0-
07	1147	X	800	-0-	-347	-0-	2	1	797	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	826	X	826	-0-	-0-	-0-	2	1	824	3	N	-0-					-0-
09	780	X	707	-0-	-73	-0-	2	1	705	3	N	-0-					-0-
10	828	X	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	3	N	-0-					-0-
*11	847	X	847	-0-	-0-	-0-	26	1	820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	138	1	7376	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	104	1	6624	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7260	X	5362	-0-	-1898	-0-	37	1	5325	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	5938	-0-	-1564	-0-	61	1	5876	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7260	X	5714	-0-	-1546	-0-	9	1	5704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7502	X	5997	-0-	-1505	-0-	5996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6727	X	5870	-0-	-857	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	37	1	5922	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	58	1	6020	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	4980	-0-	-810	-0-	42	1	4937	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6169	X	5357	-0-	-812	-0-	22	1	5334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	10695	X	9602	-0-	-1093	-0-	176	1	9425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9184	X	8758	-0-	-426	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9368	-0-	-490	-0-	145	1	9222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9300	X	8264	-0-	-1036	-0-	57	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8527	-0-	-1176	-0-	88	1	8437	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9390	X	8522	-0-	-868	-0-	13	1	8509	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8898	-0-	-805	-0-	8897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9362	X	8372	-0-	-990	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7405	-0-	-1115	-0-	45	1	7359	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8897	X	7014	-0-	-1883	-0-	67	1	6947	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	7764	-0-	-846	-0-	65	1	7699	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	7363	-0-	-1534	-0-	30	1	7333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3803	-0-	-481	-0-	35	1	3768	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3451	-0-	-1292	-0-	3	1	3448	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4453	-0-	-137	-0-	3	1	4450	3	Y	-0-					-0-
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	3	1	5210	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	7	1	5513	3	Y	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	10	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	2935	-0-	-1653	-0-	7	1	2928	3	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4407	-0-	-723	-0-	13	1	4394	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	3143	-0-	-2158	-0-	3	1	3140	3	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4241	-0-	-889	-0-	4	1	4237	3	Y	-0-					-0-
*12	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	11	1	5315	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,371 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 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	116	-0-	-70	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10912	X	10293	-0-	-619	-0-	79	1	10214	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	9225	-0-	-659	-0-	86	1	9139	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	10016	-0-	-927	-0-	9	1	10007	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	9187	-0-	-1403	-0-	5	1	9182	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9400	-0-	-892	-0-	6	1	9394	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	9220	-0-	-740	-0-	11	1	9209	3	N	-0-					-0-
07	10199	X	9666	-0-	-533	-0-	20	1	9646	3	N	-0-					-0-
08	10013	X	8727	-0-	-1286	-0-	21	1	8706	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8663	-0-	-547	-0-	25	1	8638	3	N	-0-					-0-
10	9672	X	9160	-0-	-512	-0-	9	1	9151	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	8752	-0-	-608	-0-	9	1	8743	3	N	-0-					-0-
12	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	19	1	9132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,460 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	10354	X	6847	-0-	-3507	-0-	53	1	6793	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9352	X	9287	-0-	-65	-0-	86	1	9200	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10013	X	9452	-0-	-561	-0-	8	1	9443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9630	X	9101	-0-	-529	-0-	5	1	9096	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9077	-0-	-1215	-0-	6	1	9070	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9960	X	8592	-0-	-1368	-0-	10	1	8581	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10292	X	8634	-0-	-1658	-0-	18	1	8615	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	9455	X	8514	-0-	-941	-0-	20	1	8494	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8224	-0-	-866	-0-	24	1	8200	3	N	-0-					-0-
10	9083	X	8172	-0-	-911	-0-	8	1	8162	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	8580	X	7932	-0-	-648	-0-	8	1	7923	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8649	X	8276	-0-	-373	-0-	17	1	8258	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 102,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	112	1	4572	3	Y	269	326	1			147
							296	9									
02	5040	X	4257	-0-	-783	-0-	126	1	4131	3	Y	-0-	147	1			-0-
03	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	61	1	4126	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	4532	-0-	-1108	-0-	55	1	4477	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	4703	-0-	-1125	-0-	80	1	4623	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4813	-0-	-17	-0-	80	1	4733	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	96	1	4709	3	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	100	1	4459	3	Y	45	29	1			16
							50	9									
09	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	74	1	4406	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	132	1	4306	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4152	-0-	-648	-0-	129	1	4015	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	4805	X	4158	-0-	-647	-0-	125	1	3968	3	Y	59	9	1			52
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 54,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

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	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	305	1	39070	3	Y	-0-					-0-
02	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	257	1	27477	3	Y	-0-					-0-
03	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	24	1	26675	3	Y	-0-					-0-
04	37440	X	22569	-0-	-14871	-0-	13	1	22556	3	Y	-0-					-0-
05	38688	X	23454	-0-	-15234	-0-	16	1	23438	3	Y	-0-					-0-
06	37440	X	21867	-0-	-15573	-0-	26	1	21841	3	Y	-0-					-0-
07	30721	X	20942	-0-	-9779	-0-	44	1	20898	3	Y	-0-					-0-
08	26691	X	19627	-0-	-7064	-0-	46	1	19581	3	Y	-0-					-0-
09	22710	X	17648	-0-	-5062	-0-	51	1	17597	3	Y	-0-					-0-
10	23467	X	17343	-0-	-6124	-0-	16	1	17327	3	Y	-0-					-0-
11	21870	X	15123	-0-	-6747	-0-	15	1	15108	3	Y	-0-					-0-
12	20956	X	15517	-0-	-5439	-0-	32	1	15485	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2018 - P/A 06/12/18

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
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	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	72	1	9192	3	Y	-0-					-0-
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	76	1	8040	3	Y	-0-					-0-
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8	1	8958	3	Y	-0-					-0-
04	10110	X	7701	-0-	-2409	-0-	5	1	7696	3	Y	-0-					-0-
05	10447	X	9437	-0-	-1010	-0-	6	1	9431	3	Y	-0-					-0-
06	8970	X	8526	-0-	-444	-0-	10	1	8516	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8185	-0-	-805	-0-	17	1	8167	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8959	X	8532	-0-	-427	-0-	20	1	8512	3	Y	-0-					-0-
09	9120	X	7957	-0-	-1163	-0-	23	1	7934	3	Y	-0-					-0-
10	9424	X	8116	-0-	-1308	-0-	8	1	8108	3	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7243	-0-	-1277	-0-	7	1	7236	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	8340	-0-	-185	-0-	17	1	8323	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	13671	X	10930	-0-	-2741	-0-	10930	2			Y	-0-					-0-
02	12348	X	9467	-0-	-2881	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
03	13671	X	11137	-0-	-2534	-0-	11137	2			Y	-0-					-0-
04	13230	X	10241	-0-	-2989	-0-	10241	2			Y	-0-					-0-
05	12555	X	8985	-0-	-3570	-0-	8985	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	8757	-0-	-1833	-0-	8757	2			Y	-0-					-0-
07	11129	X	9701	-0-	-1428	-0-	9701	2			Y	-0-					-0-
08	11129	X	10572	-0-	-557	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-
09	10230	X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			Y	-0-					-0-
10	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			Y	-0-					-0-
11	9390	X	8875	-0-	-515	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-
12	10571	X	9401	-0-	-1170	-0-	131	1	9270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,889 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	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			Y	-0-					-0-
02	12320	X	10970	-0-	-1350	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-
03	13640	X	10911	-0-	-2729	-0-	10911	2			Y	-0-					-0-
04	13200	X	10176	-0-	-3024	-0-	10176	2			Y	-0-					-0-
05	13640	X	9936	-0-	-3704	-0-	9936	2			Y	-0-					-0-
06	12390	X	9195	-0-	-3195	-0-	9195	2			Y	-0-					-0-
07	12152	X	10052	-0-	-2100	-0-	10052	2			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10339	-0-	-573	-0-	10339	2			Y	-0-					-0-
09	10170	X	9277	-0-	-893	-0-	9277	2			Y	-0-					-0-
10	10044	X	9706	-0-	-338	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
11	9720	X	8591	-0-	-1129	-0-	8591	2			Y	-0-					-0-
12	10354	X	9607	-0-	-747	-0-	134	1	9473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

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	8587	X	7881	-0-	-706	-0-	61	1	7820	3	Y	-0-			-0-
02	7700	X	7293	-0-	-407	-0-	68	1	7225	3	Y	-0-			-0-
03	8525	X	7963	-0-	-562	-0-	7	1	7956	3	Y	-0-			-0-
04	8250	X	7273	-0-	-977	-0-	4	1	7269	3	Y	-0-			-0-
05	8060	X	7753	-0-	-307	-0-	5	1	7748	3	Y	-0-			-0-
06	7800	X	7492	-0-	-308	-0-	9	1	7483	3	Y	-0-			-0-
07	8060	X	7464	-0-	-596	-0-	16	1	7448	3	Y	-0-			-0-
08	7967	X	7491	-0-	-476	-0-	18	1	7473	3	Y	-0-			-0-
09	7500	X	6774	-0-	-726	-0-	20	1	6754	3	Y	-0-			-0-
10	7750	X	6631	-0-	-1119	-0-	6	1	6625	3	Y	-0-			-0-
11	7500	X	6217	-0-	-1283	-0-	6	1	6211	3	Y	-0-			-0-
12	7502	X	6792	-0-	-710	-0-	14	1	6778	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

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	14198	X	10284	-0-	-3914	-0-	79	1	10205	3	Y	-0-			-0-
02	12824	X	9440	-0-	-3384	-0-	87	1	9353	3	Y	-0-			-0-
03	13547	X	10211	-0-	-3336	-0-	147	1	10064	3	Y	-0-			-0-
04	10350	X	9726	-0-	-624	-0-	119	1	9607	3	Y	-0-			-0-
05	10695	X	9931	-0-	-764	-0-	170	1	9761	3	Y	-0-			-0-
06	10110	X	9403	-0-	-707	-0-	156	1	9247	3	Y	-0-			-0-
07	10447	X	9592	-0-	-855	-0-	191	1	9401	3	Y	-0-			-0-
08	10199	X	9477	-0-	-722	-0-	209	1	9268	3	Y	-0-			-0-
09	9720	X	9160	-0-	-560	-0-	152	1	9008	3	Y	-0-			-0-
10	9920	X	9306	-0-	-614	-0-	276	1	9030	3	Y	-0-			-0-
11	9390	X	8951	-0-	-439	-0-	279	1	8672	3	Y	-0-			-0-
12	9579	X	8878	-0-	-701	-0-	272	1	8606	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

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	7750	X	7578	-0-	-172	-0-	59	1	7519	3	Y	-0-			-0-
02	7000	X	5451	-0-	-1549	-0-	50	1	5401	3	Y	-0-			-0-
03	7688	X	6359	-0-	-1329	-0-	6	1	6353	3	Y	-0-			-0-
04	8790	X	6484	-0-	-2306	-0-	4	1	6480	3	Y	-0-			-0-
05	9083	X	8104	-0-	-979	-0-	5	1	8099	3	Y	-0-			-0-
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	9	1	7665	3	Y	-0-			-0-
07	6355	X	6320	-0-	-35	-0-	13	1	6307	3	Y	-0-			-0-
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	17	1	7060	3	Y	-0-			-0-
09	7830	X	6268	-0-	-1562	-0-	18	1	6250	3	Y	-0-			-0-
10	8091	X	7988	-0-	-103	-0-	7	1	7981	3	Y	-0-			-0-
11	7680	X	4307	-0-	-3373	-0-	4	1	4303	3	Y	-0-			-0-
12	7068	X	5898	-0-	-1170	-0-	12	1	5886	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	51	1	6510	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5395	-0-	-485	-0-	50	1	5345	3	Y	-0-					-0-
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5	1	6079	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5850	-0-	-510	-0-	3	1	5847	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6080	-0-	-492	-0-	4	1	6076	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	5814	-0-	-546	-0-	7	1	5807	3	Y	-0-					-0-
07	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	21	1	10091	3	Y	-0-					-0-
08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	23	1	9550	3	Y	-0-					-0-
09	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	25	1	8770	3	Y	-0-					-0-
10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8	1	8577	3	Y	-0-					-0-
*11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	10	1	9272	3	Y	-0-					-0-
*12	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	25	1	11972	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

01	11904	X	7837	-0-	-4067	-0-	61	1	7774	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	10836	X	8402	-0-	-2434	-0-	78	1	8320	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	11997	X	8869	-0-	-3128	-0-	8	1	8859	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	11610	X	8262	-0-	-3348	-0-	5	1	8256	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10292	X	8202	-0-	-2090	-0-	6	1	8189	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	9000	X	7611	-0-	-1389	-0-	9	1	7598	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	9300	X	7562	-0-	-1738	-0-	16	1	7545	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8866	X	8360	-0-	-506	-0-	20	1	8338	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	8250	X	7623	-0-	-627	-0-	22	1	7600	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8215	X	7830	-0-	-385	-0-	7	1	7820	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	7620	X	7111	-0-	-509	-0-	7	1	7103	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8370	X	8337	-0-	-33	-0-	17	1	8318	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 96,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

01	12865	X	11173	-0-	-1692	-0-	86	1	11087	3	Y	-0-					-0-
02	11620	X	9984	-0-	-1636	-0-	93	1	9891	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	10873	-0-	-1217	-0-	158	1	10715	3	Y	-0-					-0-
04	11790	X	10298	-0-	-1492	-0-	126	1	10172	3	Y	-0-					-0-
05	12183	X	10486	-0-	-1697	-0-	179	1	10307	3	Y	-0-					-0-
06	10800	X	9958	-0-	-842	-0-	166	1	9792	3	Y	-0-					-0-
07	11067	X	10229	-0-	-838	-0-	204	1	10025	3	Y	-0-					-0-
08	10881	X	10115	-0-	-766	-0-	223	1	9892	3	Y	-0-					-0-
09	10290	X	9735	-0-	-555	-0-	162	1	9573	3	Y	-0-					-0-
10	10478	X	9905	-0-	-573	-0-	294	1	9611	3	Y	-0-					-0-
11	9960	X	9449	-0-	-511	-0-	295	1	9154	3	Y	-0-					-0-
12	10230	X	9428	-0-	-802	-0-	288	1	9140	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,633 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 #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

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	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7639	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					1
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-
08	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
10	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	5291	2			Y	-0-					-0-
*11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			Y	-0-					-0-
*12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	76	1	5415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

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	11563	X	8232	-0-	-3331	-0-	64	1	8168	3	Y	-0-					-0-
02	11144	X	8029	-0-	-3115	-0-	75	1	7954	3	Y	-0-					-0-
03	12338	X	8883	-0-	-3455	-0-	8	1	8875	3	Y	-0-					-0-
04	11940	X	8689	-0-	-3251	-0-	5	1	8684	3	Y	-0-					-0-
05	12152	X	9667	-0-	-2485	-0-	6	1	9661	3	Y	-0-					-0-
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	11	1	8878	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8413	-0-	-484	-0-	18	1	8395	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	2811	-0-	-6179	-0-	7	1	2804	3	Y	-0-					-0-
09	9360	X	602	-0-	-8758	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
10	9672	X	288	-0-	-9384	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	8880	X	6446	-0-	-2434	-0-	7	1	6439	3	Y	-0-					-0-
12	8401	X	6118	-0-	-2283	-0-	13	1	6105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

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	10261	X	7185	-0-	-3076	-0-	56	1	7129	3	Y	-0-					-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	67	1	7074	3	Y	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7	1	7640	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6897	-0-	-63	-0-	4	1	6893	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	4	1	6665	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	3851	-0-	-3799	-0-	5	1	3846	3	Y	-0-					-0-
07	7905	X	3465	-0-	-4440	-0-	7	1	3458	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	3496	-0-	-4161	-0-	8	1	3488	3	Y	-0-					-0-
09	6900	X	3286	-0-	-3614	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-
10	6665	X	3218	-0-	-3447	-0-	3	1	3215	3	Y	-0-					-0-
11	3840	X	2952	-0-	-888	-0-	3	1	2949	3	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2748	-0-	-755	-0-	6	1	2742	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,555 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 #: 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	9734	X	5997	-0-	-3737	-0-	5994	3	3	9	Y	3					26
02	8260	X	8144	-0-	-116	-0-	107	1	8036	3	Y	1					27
							1	9									
03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9879	3	26	9	Y	24					51
04	11280	X	8963	-0-	-2317	-0-	8963	3			Y	-0-	51	1			-0-
05	11656	X	9081	-0-	-2575	-0-	9071	3	10	9	Y	9					9
06	8730	X	8496	-0-	-234	-0-	8483	3	13	9	Y	12	13	1			8
07	9920	X	8415	-0-	-1505	-0-	8415	3			Y	-0-					8
08	9920	X	6567	-0-	-3353	-0-	6555	3	12	9	Y	11	7	1			12
09	8970	X	7541	-0-	-1429	-0-	7541	3			Y	-0-					12
10	9083	X	7241	-0-	-1842	-0-	7233	3	8	9	Y	7					19
11	8490	X	7352	-0-	-1138	-0-	7352	3			Y	-0-					19
12	8401	X	4586	-0-	-3815	-0-	4586	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 92,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	203	1	25949	3	Y	-0-					-0-
02	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	200	1	21427	3	Y	-0-					-0-
03	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	20	1	22309	3	Y	-0-					-0-
04	24600	X	19967	-0-	-4633	-0-	12	1	19955	3	Y	-0-					-0-
05	25420	X	20822	-0-	-4598	-0-	14	1	20808	3	Y	-0-					-0-
06	24600	X	18580	-0-	-6020	-0-	22	1	18558	3	Y	-0-					-0-
07	23932	X	18588	-0-	-5344	-0-	39	1	18549	3	Y	-0-					-0-
08	22320	X	18976	-0-	-3344	-0-	45	1	18931	3	Y	-0-					-0-
09	20160	X	15357	-0-	-4803	-0-	44	1	15313	3	Y	-0-					-0-
10	20832	X	17993	-0-	-2839	-0-	17	1	17976	3	Y	-0-					-0-
11	18570	X	16598	-0-	-1972	-0-	17	1	16581	3	Y	-0-					-0-
12	18972	X	18005	-0-	-967	-0-	38	1	17967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,994 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	16864	X	16063	-0-	-801	-0-	124	1	15939	3	Y	-0-					-0-
02	15288	X	11405	-0-	-3883	-0-	105	1	11300	3	Y	-0-					-0-
03	16926	X	13449	-0-	-3477	-0-	12	1	13437	3	Y	-0-					-0-
04	16380	X	12021	-0-	-4359	-0-	7	1	12014	3	Y	-0-					-0-
05	16058	X	5842	-0-	-10216	-0-	4	1	5838	3	Y	-0-					-0-
06	18831	X	18831	-0-	-0-	-0-	22	1	18809	3	Y	-0-					-0-
07	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	55	1	26133	3	Y	-0-					-0-
08	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	49	1	20620	3	Y	-0-					-0-
09	18840	X	16036	-0-	-2804	-0-	46	1	15990	3	Y	-0-					-0-
10	20088	X	14026	-0-	-6062	-0-	13	1	14013	3	Y	-0-					-0-
11	19440	X	11245	-0-	-8195	-0-	12	1	11233	3	Y	-0-					-0-
12	20088	X	9863	-0-	-10225	-0-	21	1	9842	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,638 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 #: 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	36115	X	21895	-0-	-14220	-0-	170	1	21725	3	N	-0-			-0-
02	30569	X	30569	-0-	-0-	-0-	284	1	30285	3	N	-0-			-0-
03	32085	X	30974	-0-	-1111	-0-	27	1	30947	3	N	-0-			-0-
04	29910	X	28233	-0-	-1677	-0-	17	1	28216	3	N	-0-			-0-
05	33852	X	28586	-0-	-5266	-0-	19	1	28567	3	N	-0-			-0-
06	32760	X	26493	-0-	-6267	-0-	32	1	26461	3	N	-0-			-0-
07	33852	X	25426	-0-	-8426	-0-	53	1	25373	3	N	-0-			-0-
08	30969	X	26614	-0-	-4355	-0-	63	1	26551	3	N	-0-			-0-
09	28230	X	17012	-0-	-11218	-0-	49	1	16963	3	N	-0-			-0-
10	28582	X	16952	-0-	-11630	-0-	16	1	16936	3	N	-0-			-0-
11	26490	X	21013	-0-	-5477	-0-	22	1	20991	3	N	-0-			-0-
12	26629	X	22286	-0-	-4343	-0-	47	1	22239	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12617	X	11729	-0-	-888	-0-	91	1	11638	3	N	-0-			-0-
02	11396	X	8964	-0-	-2432	-0-	83	1	8881	3	Y	-0-			-0-
03	11935	X	11204	-0-	-731	-0-	10	1	11194	3	Y	-0-			-0-
04	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-			-0-
05	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-			-0-
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-			-0-
07	11191	X	10410	-0-	-781	-0-	22	1	10388	3	Y	-0-			-0-
08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	34	1	14448	3	Y	-0-			-0-
09	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	34	1	11729	3	Y	-0-			-0-
10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10	1	10699	3	Y	-0-			-0-
*11	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	12	1	11394	3	Y	-0-			-0-
12	14477	X	11712	-0-	-2765	-0-	24	1	11688	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,379 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	14043	X	10346	-0-	-3697	-0-	81	1	10265	3	Y	-0-			-0-
02	12684	X	9577	-0-	-3107	-0-	89	1	9488	3	Y	-0-			-0-
03	13113	X	10574	-0-	-2539	-0-	9	1	10565	3	Y	-0-			-0-
04	12060	X	9762	-0-	-2298	-0-	6	1	9756	3	Y	-0-			-0-
05	11377	X	7833	-0-	-3544	-0-	5	1	7828	3	Y	-0-			-0-
06	10260	X	3699	-0-	-6561	-0-	4	1	3695	3	Y	-0-			-0-
07	10602	X	6133	-0-	-4469	-0-	13	1	6120	3	Y	-0-			-0-
08	10571	X	5008	-0-	-5563	-0-	12	1	4996	3	Y	-0-			-0-
09	9750	X	4683	-0-	-5067	-0-	14	1	4669	3	Y	-0-			-0-
10	7843	X	4811	-0-	-3032	-0-	5	1	4806	3	Y	-0-			-0-
11	5940	X	4582	-0-	-1358	-0-	5	1	4577	3	Y	-0-			-0-
12	6138	X	4029	-0-	-2109	-0-	8	1	4021	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	314	1	16855	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
03	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	259	1	16427	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	98	1	14142	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	154	1	14876	2	N	-0-					-0-
06	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	24	1	15410	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	16054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
09	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	89	1	14536	2	N	-0-					-0-
10	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	146	1	15009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	122	1	14350	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*12	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	53	1	12860	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	12617	X	11305	-0-	-1312	-0-	88	1	11217	3	Y	-0-					-0-
02	11396	X	10074	-0-	-1322	-0-	94	1	9980	3	Y	-0-					-0-
03	11935	X	7869	-0-	-4066	-0-	7	1	7862	3	Y	-0-					-0-
04	11520	X	9686	-0-	-1834	-0-	6	1	9680	3	Y	-0-					-0-
05	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	9	1	13019	3	Y	-0-					-0-
06	10950	X	9744	-0-	-1206	-0-	12	1	9732	3	Y	-0-					-0-
07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	25	1	11668	3	Y	-0-					-0-
08	10013	X	7001	-0-	-3012	-0-	16	1	6985	3	Y	-0-					-0-
09	12600	X	10580	-0-	-2020	-0-	31	1	10549	3	Y	-0-					-0-
10	13020	X	9800	-0-	-3220	-0-	9	1	9791	3	Y	-0-					-0-
11	11310	X	9631	-0-	-1679	-0-	10	1	9621	3	Y	-0-					-0-
12	11687	X	2720	-0-	-8967	-0-	6	1	2714	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	20074	-0-	-2308	-0-	368	1	19704	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	18956	X	10936	-0-	-8020	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	15400	-0-	-5587	-0-	239	1	15159	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	20310	X	12700	-0-	-7610	-0-	88	1	12612	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	10647	-0-	-9596	-0-	109	1	10536	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	19440	X	14241	-0-	-5199	-0-	22	1	14218	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	15407	X	12170	-0-	-3237	-0-	12169	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15407	X	14363	-0-	-1044	-0-	14362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	94	1	15279	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	14725	X	13989	-0-	-736	-0-	135	1	13852	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	14250	X	11858	-0-	-2392	-0-	100	1	11758	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	11499	-0-	-4373	-0-	47	1	11452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3983	-0-	-3240	-0-	31	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	3223	-0-	-2657	-0-	30	1	3193	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	2828	-0-	-2039	-0-	2	1	2826	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2438	-0-	-1402	-0-	1	1	2437	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2129	-0-	-1839	-0-	1	1	2128	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	1689	-0-	-2151	-0-	2	1	1687	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1558	-0-	-2007	-0-	3	1	1555	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	1750	-0-	-1071	-0-	4	1	1746	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1293	-0-	-846	-0-	1	1	1292	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	373	-0-	-1307	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	1829	X	207	-0-	-1622	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	1705	1	10216	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9219	-0-	-917	-0-	1301	1	7918	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10504	-0-	-718	-0-	1398	1	9106	3	N	-0-					-0-
04	11550	X	9827	-0-	-1723	-0-	1181	1	8646	3	N	-0-					-0-
05	11935	X	10131	-0-	-1804	-0-	1134	1	8997	3	N	-0-					-0-
06	11550	X	9618	-0-	-1932	-0-	1399	1	8219	3	N	-0-					-0-
07	10509	X	8354	-0-	-2155	-0-	852	1	7502	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	5746	-0-	-4763	-0-	564	1	5182	3	N	-0-					-0-
09	9840	X	9821	-0-	-19	-0-	935	1	8886	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	10103	-0-	-34	-0-	688	1	9415	3	N	-0-					-0-
11	9630	X	8894	-0-	-736	-0-	719	1	8175	3	N	-0-					-0-
12	10137	X	3294	-0-	-6843	-0-	207	1	3087	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	107	1	13674	3	N	-0-					-0-
02	12768	X	11980	-0-	-788	-0-	112	1	11868	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	10137	-0-	-3999	-0-	9	1	10128	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	10243	-0-	-3407	-0-	6	1	593	2	N	-0-					-0-
							9644	3									
05	13795	X	7063	-0-	-6732	-0-	4	1	1801	2	N	-0-					-0-
							5258	3									
06	13350	X	11180	-0-	-2170	-0-	8	1	4081	2	N	-0-					-0-
							7091	3									
07	13268	X	11814	-0-	-1454	-0-	16	1	3973	2	N	-0-					-0-
							7825	3									
08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	29	1	12219	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	10997	-0-	-193	-0-	32	1	10965	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	11104	-0-	-707	-0-	10	1	11094	3	N	-0-					-0-
11	11430	X	10773	-0-	-657	-0-	11	1	10762	3	N	-0-					-0-
12	12245	X	10988	-0-	-1257	-0-	23	1	10965	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,308 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	9517	X	6070	-0-	-3447	-0-	47	1	6023	3	Y	-0-					-0-
02	7448	X	3005	-0-	-4443	-0-	28	1	2977	3	Y	-0-					-0-
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8	1	8936	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	6619	-0-	-1211	-0-	4	1	6615	3	Y	-0-					-0-
05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	5	1	7743	3	Y	-0-					-0-
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	8	1	6935	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	5400	-0-	-3559	-0-	11	1	5389	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	4471	-0-	-4488	-0-	11	1	4460	3	Y	-0-					-0-
09	7500	X	5839	-0-	-1661	-0-	17	1	5822	3	Y	-0-					-0-
10	7750	X	4813	-0-	-2937	-0-	5	1	4808	3	Y	-0-					-0-
11	6930	X	3932	-0-	-2998	-0-	4	1	3928	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	5362	-0-	-683	-0-	11	1	5351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4187	-0-	-1889	-0-	32	1	4155	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	5440	-0-	-9456	-0-	50	1	5390	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	6151	-0-	-10341	-0-	5	1	6146	3	N	-0-					-0-
04	15960	X	5250	-0-	-10710	-0-	3	1	5247	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	6751	-0-	-5835	-0-	5	1	6746	3	N	-0-					-0-
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	7	1	5898	3	N	-0-					-0-
07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	16	1	7666	3	N	-0-					-0-
08	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	23	1	9751	3	N	-0-					-0-
09	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	25	1	8708	3	N	-0-					-0-
10	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9	1	9189	3	N	-0-					-0-
*11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	9	1	8794	3	N	-0-					-0-
*12	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	21	1	9843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. (I) GAS LIFT(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	8102	-0-	-8638	-0-	63	1	8038	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15120	X	8558	-0-	-6562	-0-	80	1	8478	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	10408	-0-	-5185	-0-	9	1	10399	3	N	-0-					-0-
04	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	9	1	15598	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	9	1	13961	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	15	1	12678	3	N	-0-					-0-
07	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	26	1	12364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16120	X	13640	-0-	-2480	-0-	32	1	13608	3	N	-0-					-0-
09	15600	X	12685	-0-	-2915	-0-	37	1	12647	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	13981	X	8109	-0-	-5872	-0-	8	1	8101	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	7713	-0-	-4977	-0-	8	1	7705	3	N	-0-					-0-
12	13640	X	6911	-0-	-6729	-0-	14	1	6897	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12565	-0-	-1788	-0-	97	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	12060	-0-	-1800	-0-	112	1	11948	3	N	-0-					-0-
03	15345	X	12537	-0-	-2808	-0-	11	1	12526	3	N	-0-					-0-
04	12720	X	12137	-0-	-583	-0-	7	1	12130	3	N	-0-					-0-
05	13361	X	12637	-0-	-724	-0-	8	1	12629	3	N	-0-					-0-
06	12930	X	11794	-0-	-1136	-0-	14	1	11780	3	N	-0-					-0-
07	13361	X	11653	-0-	-1708	-0-	24	1	11629	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	10049	-0-	-2506	-0-	24	1	10025	3	N	-0-					-0-
09	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	36	1	12427	3	N	-0-					-0-
10	12648	X	12399	-0-	-249	-0-	12	1	12387	3	N	-0-					-0-
*11	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	12	1	11913	3	N	-0-					-0-
12	12865	X	12444	-0-	-421	-0-	26	1	12418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,663 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 #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 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	25451	X	23534	-0-	-1917	-0-	560	1	22824	3	Y	136	187	1			36
							150	9									
02	23719	X	23719	-0-	-0-	-0-	698	1	22908	3	Y	103	123	1			16
							113	9									
03	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	325	1	22123	3	Y	291	248	1	6	8	53
							320	9									
04	25380	X	23188	-0-	-2192	-0-	281	1	22741	3	Y	151	159	1	4	8	41
							166	9									
05	26257	X	24061	-0-	-2196	-0-	408	1	23442	3	Y	192	200	1			33
							211	9									
06	25410	X	21746	-0-	-3664	-0-	360	1	21302	3	Y	76	88	1			21
							84	9									
07	26257	X	23079	-0-	-3178	-0-	456	1	22450	3	Y	157	131	1			47
							173	9									
08	23963	X	19508	-0-	-4455	-0-	426	1	18907	3	Y	159	156	1			50
							175	9									
09	23280	X	16430	-0-	-6850	-0-	271	1	16021	3	Y	125	135	1			40
							138	9									
10	24056	X	21523	-0-	-2533	-0-	631	1	20602	3	Y	264	227	1			77
							290	9									
11	22320	X	18179	-0-	-4141	-0-	564	1	17504	3	Y	101	132	1			46
							111	9									
12	23064	X	18663	-0-	-4401	-0-	567	1	17965	3	Y	119	58	1			107
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 256,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	585	1	23855	3	Y	130	141	1			33
							143	9									
*02	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	710	1	23291	3	Y	62	79	1			16
							68	9									
*03	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	342	1	23252	3	Y	148	129	1	3	8	32
							163	9									
*04	23790	X	22672	-0-	-1118	-0-	274	1	22208	3	Y	173	153	1	5	8	47
							190	9									
*05	26660	X	23996	-0-	-2664	-0-	407	1	23411	3	Y	162	174	1			35
							178	9									
*06	25800	X	22371	-0-	-3429	-0-	370	1	21860	3	Y	128	130	1			33
							141	9									
*07	26660	X	23036	-0-	-3624	-0-	456	1	22433	3	Y	134	119	1			48
							147	9									
*08	23746	X	21565	-0-	-2181	-0-	471	1	20926	3	Y	153	149	1			52
							168	9									
*09	23220	X	19554	-0-	-3666	-0-	323	1	19151	3	Y	73	92	1			33
							80	9									
*10	23994	X	19732	-0-	-4262	-0-	586	1	19131	3	Y	14	23	1			24
							15	9									
*11	22380	X	20529	-0-	-1851	-0-	640	1	19850	3	Y	35	34	1			25
							39	9									
*12	23033	X	19881	-0-	-3152	-0-	606	1	19202	3	Y	66	29	1			62
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 265,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

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	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	78	1	3179	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	76	1	2506	3	Y	56	22	1			34
							62	9									
03	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	41	1	2811	3	Y	165	143	1			56
							182	9									
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	35	1	2829	3	Y	303	305	1			54
							333	9									
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	51	1	2937	3	Y	317	217	1			154
							349	9									
06	3150	X	2755	-0-	-395	-0-	43	1	2521	3	Y	174	276	1			52
							191	9									
07	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	55	1	2696	3	Y	87	96	1			43
							96	9									
08	3317	X	2784	-0-	-533	-0-	60	1	2648	3	Y	69	72	1			40
							76	9									
09	3240	X	2379	-0-	-861	-0-	39	1	2332	3	Y	7	32	1			15
							8	9									
10	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	67	1	2175	3	Y	-0-	15	1			-0-
11	2760	X	2340	-0-	-420	-0-	69	1	2155	3	Y	105	80	1			25
							116	9									
12	2852	X	2295	-0-	-557	-0-	68	1	2168	3	Y	54	12	1			67
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 33,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

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	22258	X	15521	-0-	-6737	-0-	371	1	15100	3	Y	45	75	1			22
							50	9									
02	19712	X	18859	-0-	-853	-0-	557	1	18260	3	Y	38	46	1			14
							42	9									
03	21824	X	18352	-0-	-3472	-0-	266	1	18069	3	Y	15	20	1			9
							17	9									
04	18570	X	18249	-0-	-321	-0-	222	1	18003	3	Y	22	20	1	1	8	10
							24	9									
05	20894	X	19176	-0-	-1718	-0-	328	1	18838	3	Y	9	10	1	4	8	5
							10	9									
06	20220	X	17735	-0-	-2485	-0-	295	1	17431	3	Y	8	6	1	2	8	5
							9	9									
07	20894	X	17960	-0-	-2934	-0-	357	1	17558	3	Y	41	33	1			13
							45	9									
08	18848	X	17770	-0-	-1078	-0-	391	1	17367	3	Y	11	17	1			7
							12	9									
09	18570	X	15850	-0-	-2720	-0-	263	1	15573	3	Y	13	14	1	1	8	5
							14	9									
10	19189	X	16867	-0-	-2322	-0-	501	1	16365	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
11	17730	X	17288	-0-	-442	-0-	540	1	16748	3	Y	-0-					-0-
12	17949	X	17018	-0-	-931	-0-	520	1	16497	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 210,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	92	1	11716	3	N	-0-					-0-
02	13244	X	10794	-0-	-2450	-0-	100	1	10694	3	N	-0-					-0-
03	14663	X	10117	-0-	-4546	-0-	9	1	10108	3	N	-0-					-0-
04	14190	X	10554	-0-	-3636	-0-	6	1	10548	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	9833	-0-	-2133	-0-	7	1	9826	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	9248	-0-	-2332	-0-	11	1	9237	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	9988	-0-	-1978	-0-	21	1	9967	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	7856	-0-	-3056	-0-	19	1	7837	3	N	-0-					-0-
09	10560	X	6986	-0-	-3574	-0-	20	1	6966	3	N	-0-					-0-
10	9982	X	9327	-0-	-655	-0-	9	1	9318	3	N	-0-					-0-
11	9660	X	7432	-0-	-2228	-0-	8	1	7424	3	N	-0-					-0-
12	9982	X	6656	-0-	-3326	-0-	14	1	6642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,599 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	24366	X	20903	-0-	-3463	-0-	162	1	20741	3	N	-0-					-0-
02	22008	X	19087	-0-	-2921	-0-	177	1	18910	3	N	-0-					-0-
03	23343	X	20598	-0-	-2745	-0-	18	1	20580	3	N	-0-					-0-
04	22590	X	18818	-0-	-3772	-0-	11	1	18807	3	N	-0-					-0-
05	22165	X	20084	-0-	-2081	-0-	13	1	20071	3	N	-0-					-0-
06	20460	X	18135	-0-	-2325	-0-	22	1	18113	3	N	-0-					-0-
07	21142	X	18174	-0-	-2968	-0-	38	1	18136	3	N	-0-					-0-
08	20584	X	17538	-0-	-3046	-0-	41	1	17497	3	N	-0-					-0-
09	19440	X	16968	-0-	-2472	-0-	49	1	16919	3	N	-0-					-0-
10	20088	X	17257	-0-	-2831	-0-	16	1	17241	3	N	-0-					-0-
11	18150	X	16022	-0-	-2128	-0-	16	1	16006	3	N	-0-					-0-
12	18166	X	16719	-0-	-1447	-0-	35	1	16684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,303 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	14725	X	10560	-0-	-4165	-0-	10439	2	121	9	Y	110	202	1			77
02	18508	X	15559	-0-	-2949	-0-	15432	2	127	9	Y	115	142	1			50
03	20491	X	14684	-0-	-5807	-0-	14553	2	131	9	Y	119					169
04	19830	X	12765	-0-	-7065	-0-	12670	2	95	9	Y	86	138	1			117
05	17236	X	11691	-0-	-5545	-0-	11687	2	4	9	Y	4	81	1			40
06	16680	X	9815	-0-	-6865	-0-	9815	2			Y	-0-	40	1			-0-
07	17236	X	12500	-0-	-4736	-0-	12500	2			Y	-0-					-0-
08	14694	X	11771	-0-	-2923	-0-	11771	2			Y	-0-					-0-
09	12780	X	11406	-0-	-1374	-0-	11406	2			Y	-0-					-0-
10	12493	X	10810	-0-	-1683	-0-	10810	2			Y	-0-					-0-
11	12090	X	10893	-0-	-1197	-0-	10893	2			Y	-0-					-0-
12	12493	X	10268	-0-	-2225	-0-	143	1	10125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12412	-0-	-1972	-0-	96	1	12316	3	Y	-0-					-0-
02	13244	X	5103	-0-	-8141	-0-	48	1	5055	3	Y	-0-					-0-
03	14663	X	14626	-0-	-37	-0-	13	1	14613	3	Y	-0-					-0-
04	14190	X	13964	-0-	-226	-0-	8	1	13956	3	Y	-0-					-0-
05	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	10	1	14265	3	Y	-0-					-0-
06	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	15	1	12920	3	Y	-0-					-0-
07	14632	X	13809	-0-	-823	-0-	29	1	13780	3	Y	-0-					-0-
08	14632	X	13213	-0-	-1419	-0-	31	1	13182	3	Y	-0-					-0-
09	13950	X	12593	-0-	-1357	-0-	36	1	12557	3	Y	-0-					-0-
10	14260	X	12274	-0-	-1986	-0-	11	1	12263	3	Y	-0-					-0-
11	13350	X	9960	-0-	-3390	-0-	10	1	9950	3	Y	-0-					-0-
12	13795	X	9660	-0-	-4135	-0-	20	1	9640	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50611	X	50611	-0-	-0-	-0-	393	1 1 9	50217	3	N	1	1	8			-0-
02	47559	X	47559	-0-	-0-	-0-	442	1 1 9	47116	3	N	1	1	8			-0-
03	57154	X	57154	-0-	-0-	-0-	826	1 1 9	56327	3	N	1	1	8			-0-
04	53113	X	53113	-0-	-0-	-0-	648	1 1 9	52464	3	N	1	1	8			-0-
05	53541	X	53541	-0-	-0-	-0-	916	1 1 9	52624	3	N	1	1	8			-0-
06	48990	X	48192	-0-	-798	-0-	802	1 1 9	47389	3	N	1	1	8			-0-
07	50623	X	49893	-0-	-730	-0-	994	1 1 9	48898	3	N	1	1	8			-0-
08	50623	X	45946	-0-	-4677	-0-	1011	1 1 9	44934	3	N	1	1	8			-0-
09	48990	X	45242	-0-	-3748	-0-	751	1 1 9	44490	3	N	1	1	8			-0-
10	50623	X	47223	-0-	-3400	-0-	1403	1 1 9	45819	3	N	1	1	8			-0-
11	48270	X	44752	-0-	-3518	-0-	1397	1 1 9	43354	3	N	1	1	8			-0-
12	49879	X	44798	-0-	-5081	-0-	1370	1 1 9	43427	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 588,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46078	X	46078	-0-	-0-	-0-	46077	2	1	9	Y	1					9
02	42814	X	42814	-0-	-0-	-0-	42814	2			Y	-0-					9
03	44485	X	44162	-0-	-323	-0-	44162	2			Y	-0-					9
04	44580	X	38011	-0-	-6569	-0-	38011	2			Y	-0-					9
05	46066	X	35824	-0-	-10242	-0-	35824	2			Y	-0-					9
06	44580	X	34569	-0-	-10011	-0-	34569	2			Y	-0-					9
07	46066	X	35848	-0-	-10218	-0-	35848	2			Y	-0-					9
08	44175	X	35354	-0-	-8821	-0-	35354	2			Y	-0-					9
09	38010	X	32732	-0-	-5278	-0-	32732	2			Y	-0-					9
10	35836	X	33132	-0-	-2704	-0-	33132	2			Y	-0-					9
11	34680	X	29396	-0-	-5284	-0-	29396	2			Y	-0-					9
12	35836	X	30948	-0-	-4888	-0-	430	1	30518	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 438,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	719	1	29284	3	Y	133	178	1			41
							146	9									
02	29456	X	26381	-0-	-3075	-0-	774	1	25380	3	Y	206	207	1			40
							227	9									
03	32612	X	27993	-0-	-4619	-0-	401	1	27298	3	Y	267	243	1	5	8	59
							294	9									
04	31560	X	27139	-0-	-4421	-0-	329	1	26627	3	Y	166	169	1	4	8	52
							183	9									
05	30814	X	27907	-0-	-2907	-0-	473	1	27160	3	Y	249	237	1			64
							274	9									
06	29190	X	27171	-0-	-2019	-0-	445	1	26334	3	Y	356	362	1			58
							392	9									
07	29202	X	27093	-0-	-2109	-0-	534	1	26292	3	Y	243	231	1			70
							267	9									
08	28055	X	26678	-0-	-1377	-0-	583	1	25907	3	Y	171	190	1			51
							188	9									
09	27180	X	24899	-0-	-2281	-0-	411	1	24367	3	Y	110	139	1			22
							121	9									
10	28086	X	25288	-0-	-2798	-0-	739	1	24152	3	Y	361	301	1	1	8	81
							397	9									
11	27180	X	22599	-0-	-4581	-0-	696	1	21602	3	Y	274	291	1			64
							301	9									
12	27094	X	24664	-0-	-2430	-0-	742	1	23506	3	Y	378	175	1			267
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 317,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,914

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

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	94085	X	93494	-0-	-591	-0-	2238	1	91223	3	Y	30	25	1			6
							33	9									
02	87339	X	87339	-0-	-0-	-0-	2582	1	84702	3	Y	50	46	1			10
							55	9									
03	92504	X	92481	-0-	-23	-0-	1337	1	91097	3	Y	43	41	1			12
							47	9									
04	90480	X	86300	-0-	-4180	-0-	1053	1	85211	3	Y	33	41	1			4
							36	9									
05	96689	X	86234	-0-	-10455	-0-	1474	1	84725	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
06	93570	X	81098	-0-	-12472	-0-	1348	1	79726	3	Y	22	26	1			2
							24	9									
07	96689	X	83333	-0-	-13356	-0-	1659	1	81652	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
08	92473	X	60135	-0-	-32338	-0-	1323	1	58792	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
09	86310	X	75335	-0-	-10975	-0-	1250	1	74052	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
10	86242	X	74081	-0-	-12161	-0-	2199	1	71840	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
11	81090	X	69301	-0-	-11789	-0-	2162	1	67087	3	Y	47	44	1			10
							52	9									
12	83328	X	71093	-0-	-12235	-0-	2173	1	68870	3	Y	45	42	1			13
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 960,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

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	61659	X	53292	-0-	-8367	-0-	413	1	52879	3	Y	-0-			-0-
02	57960	X	49879	-0-	-8081	-0-	462	1	49417	3	Y	-0-			-0-
03	64170	X	59103	-0-	-5067	-0-	52	1	59051	3	Y	-0-			-0-
04	59700	X	52284	-0-	-7416	-0-	31	1	52253	3	Y	-0-			-0-
05	55211	X	53990	-0-	-1221	-0-	36	1	53954	3	Y	-0-			-0-
06	53430	X	49638	-0-	-3792	-0-	59	1	49579	3	Y	-0-			-0-
07	59117	X	49544	-0-	-9573	-0-	104	1	49440	3	Y	-0-			-0-
08	59117	X	49152	-0-	-9965	-0-	116	1	49036	3	Y	-0-			-0-
09	52290	X	45337	-0-	-6953	-0-	131	1	45206	3	Y	-0-			-0-
10	54002	X	43466	-0-	-10536	-0-	41	1	43425	3	Y	-0-			-0-
11	49650	X	41123	-0-	-8527	-0-	42	1	41081	3	Y	-0-			-0-
12	49538	X	43234	-0-	-6304	-0-	90	1	43144	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 590,042 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	75516	X	69128	-0-	-6388	-0-	536	1	68592	3	Y	-0-			-0-
02	66472	X	61924	-0-	-4548	-0-	574	1	61350	3	Y	-0-			-0-
03	71858	X	67015	-0-	-4843	-0-	59	1	66956	3	Y	-0-			-0-
04	68190	X	63766	-0-	-4424	-0-	37	1	63729	3	Y	-0-			-0-
05	69130	X	64072	-0-	-5058	-0-	43	1	64029	3	Y	-0-			-0-
06	66900	X	61385	-0-	-5515	-0-	73	1	61312	3	Y	-0-			-0-
07	68572	X	62402	-0-	-6170	-0-	131	1	62271	3	Y	-0-			-0-
08	67121	X	67121	-0-	-0-	-0-	158	1	66963	3	Y	-0-			-0-
09	63780	X	60954	-0-	-2826	-0-	176	1	60778	3	Y	-0-			-0-
10	64077	X	60388	-0-	-3689	-0-	57	1	60331	3	Y	-0-			-0-
11	61380	X	58213	-0-	-3167	-0-	60	1	58153	3	Y	-0-			-0-
12	67115	X	57634	-0-	-9481	-0-	120	1	57514	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 754,002 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	60636	X	57353	-0-	-3283	-0-	444	1	56909	3	Y	-0-			-0-
02	57708	X	54483	-0-	-3225	-0-	506	1	53977	3	Y	-0-			-0-
03	63891	X	55204	-0-	-8687	-0-	49	1	55155	3	Y	-0-			-0-
04	61830	X	49739	-0-	-12091	-0-	29	1	49710	3	Y	-0-			-0-
05	60326	X	50272	-0-	-10054	-0-	34	1	50238	3	Y	-0-			-0-
06	58380	X	47493	-0-	-10887	-0-	57	1	47436	3	Y	-0-			-0-
07	60326	X	50760	-0-	-9566	-0-	107	1	50653	3	Y	-0-			-0-
08	55211	X	48527	-0-	-6684	-0-	114	1	48413	3	Y	-0-			-0-
09	49740	X	44286	-0-	-5454	-0-	128	1	44158	3	Y	-0-			-0-
10	50747	X	44085	-0-	-6662	-0-	41	1	44044	3	Y	-0-			-0-
11	49110	X	41431	-0-	-7679	-0-	42	1	41389	3	Y	-0-			-0-
12	50747	X	43291	-0-	-7456	-0-	90	1	43201	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 586,924 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	75889	X	75889	-0-	-0-	-0-	588	1	75301	3	Y	-0-					-0-
02	64050	X	64050	-0-	-0-	-0-	594	1	63456	3	Y	-0-					-0-
03	61101	X	61101	-0-	-0-	-0-	54	1	61047	3	Y	-0-					-0-
04	60190	X	60190	-0-	-0-	-0-	35	1	60155	3	Y	-0-					-0-
05	58050	X	58050	-0-	-0-	-0-	39	1	58011	3	Y	-0-					-0-
06	52488	X	52488	-0-	-0-	-0-	63	1	52425	3	Y	-0-					-0-
07	50031	X	50031	-0-	-0-	-0-	105	1	49926	3	Y	-0-					-0-
08	48981	X	48981	-0-	-0-	-0-	115	1	48866	3	Y	-0-					-0-
09	44985	X	44985	-0-	-0-	-0-	130	1	44855	3	Y	-0-					-0-
10	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	43	1	46326	3	Y	-0-					-0-
*11	43118	X	43118	-0-	-0-	-0-	44	1	43074	3	Y	-0-					-0-
*12	43764	X	43764	-0-	-0-	-0-	91	1	43673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649,016 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	44473	X	44473	-0-	-0-	-0-	814	1	43652	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	39553	X	39553	-0-	-0-	-0-	39547	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	42315	X	41245	-0-	-1070	-0-	640	1	40596	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	40950	X	37911	-0-	-3039	-0-	262	1	37645	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	42315	X	35557	-0-	-6758	-0-	365	1	35185	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	40950	X	36815	-0-	-4135	-0-	57	1	36755	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	42315	X	29812	-0-	-12503	-0-	29812	2			Y	-0-					-0-
08	41230	X	38931	-0-	-2299	-0-	38927	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	37920	X	33791	-0-	-4129	-0-	206	1	33585	2	Y	-0-					-0-
10	38037	X	29737	-0-	-8300	-0-	286	1	29442	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	36810	X	32106	-0-	-4704	-0-	270	1	31835	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	38936	X	32084	-0-	-6852	-0-	131	1	31952	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 432,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	40145	X	29061	-0-	-11084	-0-	225	1	28836	3	Y	-0-					-0-
02	37341	X	37341	-0-	-0-	-0-	347	1	36994	3	Y	-0-					-0-
03	40827	X	39645	-0-	-1182	-0-	35	1	39610	3	Y	-0-					-0-
04	39510	X	37536	-0-	-1974	-0-	22	1	37514	3	Y	-0-					-0-
05	41354	X	6979	-0-	-34375	-0-	5	1	6974	3	Y	-0-					-0-
06	40020	X	21473	-0-	-18547	-0-	26	1	21447	3	Y	-0-					-0-
07	41354	X	33635	-0-	-7719	-0-	71	1	33564	3	Y	-0-					-0-
08	39649	X	18610	-0-	-21039	-0-	44	1	18566	3	Y	-0-					-0-
09	37530	X	9919	-0-	-27611	-0-	29	1	9890	3	Y	-0-					-0-
10	42158	X	42158	-0-	-0-	-0-	39	1	42119	3	Y	-0-					-0-
*11	39024	X	39024	-0-	-0-	-0-	40	1	38984	3	Y	-0-					-0-
*12	39601	X	39601	-0-	-0-	-0-	83	1	39518	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354,982 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	51696	-0-	-1097	-0-	1234	1	50295	3	Y	152	142	1	3	8	39
							167	9									
02	48021	X	48021	-0-	-0-	-0-	1416	1	46458	3	Y	134	137	1			36
							147	9									
03	51807	X	51807	-0-	-0-	-0-	746	1	50831	3	Y	209	168	1	17	8	60
							230	9									
*04	50040	X	49032	-0-	-1008	-0-	596	1	48236	3	Y	182	201	1	11	8	30
							200	9									
*05	53165	X	49159	-0-	-4006	-0-	838	1	48127	3	Y	176	153	1	9	8	44
							194	9									
*06	51450	X	46568	-0-	-4882	-0-	772	1	45627	3	Y	154	165	1	2	8	31
							169	9									
*07	53165	X	47871	-0-	-5294	-0-	950	1	46747	3	Y	158	152	1	1	8	36
							174	9									
*08	51801	X	46680	-0-	-5121	-0-	1023	1	45474	3	Y	166	162	1	2	8	38
							183	9									
*09	49020	X	44125	-0-	-4895	-0-	729	1	43199	3	Y	179	172	1	9	8	36
							197	9									
*10	49166	X	44503	-0-	-4663	-0-	1316	1	42985	3	Y	184	173	1	4	8	43
							202	9									
*11	46560	X	42497	-0-	-4063	-0-	1320	1	40982	3	Y	177	169	1	8	8	43
							195	9									
*12	47864	X	43444	-0-	-4420	-0-	1323	1	41926	3	Y	177	162	1	6	8	52
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 565,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73749	X	60617	-0-	-13132	-0-	469	1	60148	3	Y	-0-					-0-
02	59808	X	51654	-0-	-8154	-0-	479	1	51175	3	Y	-0-					-0-
03	62620	X	57873	-0-	-4747	-0-	51	1	57822	3	Y	-0-					-0-
04	58650	X	51811	-0-	-6839	-0-	30	1	51781	3	Y	-0-					-0-
05	60605	X	54552	-0-	-6053	-0-	37	1	54515	3	Y	-0-					-0-
06	66950	X	66950	-0-	-0-	-0-	80	1	66870	3	Y	-0-					-0-
07	57877	X	28893	-0-	-28984	-0-	61	1	28832	3	Y	-0-					-0-
08	70352	X	70352	-0-	-0-	-0-	166	1	70186	3	Y	-0-					-0-
09	66960	X	56027	-0-	-10933	-0-	162	1	55865	3	Y	-0-					-0-
10	69192	X	56247	-0-	-12945	-0-	53	1	56194	3	Y	-0-					-0-
11	66960	X	53079	-0-	-13881	-0-	54	1	53025	3	Y	-0-					-0-
12	70339	X	51990	-0-	-18349	-0-	108	1	51882	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660,045 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	40308	-0-	-9602	-0-	312	1	39996	3	N	-0-					-0-
02	45080	X	41090	-0-	-3990	-0-	381	1	40709	3	N	-0-					-0-
03	49441	X	49441	-0-	-0-	-0-	44	1	49397	3	N	-0-					-0-
04	43680	X	43436	-0-	-244	-0-	26	1	43410	3	N	-0-					-0-
05	45508	X	43610	-0-	-1898	-0-	29	1	43581	3	N	-0-					-0-
06	44040	X	40252	-0-	-3788	-0-	48	1	40204	3	N	-0-					-0-
07	49445	X	39958	-0-	-9487	-0-	84	1	39874	3	N	-0-					-0-
08	49445	X	39048	-0-	-10397	-0-	92	1	38956	3	N	-0-					-0-
09	43440	X	31614	-0-	-11826	-0-	91	1	31523	3	N	-0-					-0-
10	43617	X	19866	-0-	-23751	-0-	19	1	19847	3	N	-0-					-0-
*11	41573	X	41573	-0-	-0-	-0-	43	1	41530	3	N	-0-					-0-
*12	40235	X	40235	-0-	-0-	-0-	84	1	40151	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,431 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	81468	X	81468	-0-	-0-	-0-	631	1	80837	3	Y	-0-					-0-
02	72935	X	72935	-0-	-0-	-0-	677	1	72258	3	Y	-0-					-0-
03	74092	X	74092	-0-	-0-	-0-	66	1	74026	3	Y	-0-					-0-
04	78840	X	67688	-0-	-11152	-0-	40	1	67648	3	Y	-0-					-0-
05	81468	X	63484	-0-	-17984	-0-	43	1	63441	3	Y	-0-					-0-
06	78840	X	67024	-0-	-11816	-0-	80	1	66944	3	Y	-0-					-0-
07	80755	X	62970	-0-	-17785	-0-	132	1	62838	3	Y	-0-					-0-
08	74090	X	62173	-0-	-11917	-0-	146	1	62027	3	Y	-0-					-0-
09	67680	X	59323	-0-	-8357	-0-	171	1	59152	3	Y	-0-					-0-
10	69254	X	61484	-0-	-7770	-0-	58	1	61426	3	Y	-0-					-0-
11	67020	X	36957	-0-	-30063	-0-	38	1	36919	3	Y	-0-					-0-
12	62961	X	56038	-0-	-6923	-0-	117	1	55921	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 765,636 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	37010	X	37010	-0-	-0-	-0-	287	1	36723	3	Y	-0-					-0-
02	34524	X	32730	-0-	-1794	-0-	304	1	32426	3	Y	-0-					-0-
03	38429	X	38429	-0-	-0-	-0-	34	1	38395	3	Y	-0-					-0-
04	39952	X	39952	-0-	-0-	-0-	23	1	39929	3	Y	-0-					-0-
05	40397	X	40397	-0-	-0-	-0-	27	1	40370	3	Y	-0-					-0-
06	37009	X	37009	-0-	-0-	-0-	44	1	36965	3	Y	-0-					-0-
07	40148	X	40148	-0-	-0-	-0-	84	1	40064	3	Y	-0-					-0-
08	41292	X	38505	-0-	-2787	-0-	91	1	38414	3	Y	-0-					-0-
09	39960	X	36775	-0-	-3185	-0-	106	1	36669	3	Y	-0-					-0-
10	40393	X	37560	-0-	-2833	-0-	35	1	37525	3	Y	-0-					-0-
11	38850	X	35993	-0-	-2857	-0-	37	1	35956	3	Y	-0-					-0-
12	40145	X	36316	-0-	-3829	-0-	76	1	36240	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,824 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	24180	X	23825	-0-	-355	-0-	23752	2	73	9	Y	66	101	1	1	8	35
02	32620	X	21619	-0-	-11001	-0-	21602	2	17	9	Y	15	40	1			10
03	36115	X	23947	-0-	-12168	-0-	23947	2			Y	-0-					10
04	34950	X	21616	-0-	-13334	-0-	21616	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	31713	X	21347	-0-	-10366	-0-	21250	2	97	9	Y	88	59	1			29
06	23160	X	20805	-0-	-2355	-0-	20726	2	79	9	Y	72	46	1			55
07	23932	X	21357	-0-	-2575	-0-	21282	2	75	9	Y	68	82	1			41
08	23932	X	21012	-0-	-2920	-0-	20953	2	59	9	Y	54					95
09	21630	X	20213	-0-	-1417	-0-	20145	2	68	9	Y	62					157
10	21514	X	20377	-0-	-1137	-0-	20343	2	34	9	Y	31	133	1			55
11	20820	X	19127	-0-	-1693	-0-	19094	2	33	9	Y	30					85
12	21359	X	18662	-0-	-2697	-0-	259	1	18381	2	Y	20	72	1			33
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 253,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

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	64449	X	59133	-0-	-5316	-0-	458	1	58675	3	Y	-0-			-0-
02	56700	X	51639	-0-	-5061	-0-	479	1	51160	3	Y	-0-			-0-
03	60822	X	59570	-0-	-1252	-0-	53	1	59517	3	Y	-0-			-0-
04	59045	X	59045	-0-	-0-	-0-	35	1	59010	3	Y	-0-			-0-
05	60085	X	60085	-0-	-0-	-0-	40	1	60045	3	Y	-0-			-0-
06	57240	X	56009	-0-	-1231	-0-	67	1	55942	3	Y	-0-			-0-
07	59582	X	56220	-0-	-3362	-0-	118	1	56102	3	Y	-0-			-0-
08	61008	X	53067	-0-	-7941	-0-	125	1	52942	3	Y	-0-			-0-
09	59040	X	49872	-0-	-9168	-0-	144	1	49728	3	Y	-0-			-0-
10	60078	X	51045	-0-	-9033	-0-	48	1	50997	3	Y	-0-			-0-
11	56010	X	49144	-0-	-6866	-0-	50	1	49094	3	Y	-0-			-0-
12	56234	X	49448	-0-	-6786	-0-	103	1	49345	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 654,277 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	84878	X	71435	-0-	-13443	-0-	554	1	70881	3	Y	-0-			-0-
02	75180	X	68744	-0-	-6436	-0-	638	1	68106	3	Y	-0-			-0-
03	83235	X	79331	-0-	-3904	-0-	70	1	79261	3	Y	-0-			-0-
04	86309	X	86309	-0-	-0-	-0-	51	1	86258	3	Y	-0-			-0-
05	81456	X	81456	-0-	-0-	-0-	55	1	81401	3	Y	-0-			-0-
06	74970	X	74970	-0-	-0-	-0-	89	1	74881	3	Y	-0-			-0-
07	79329	X	73238	-0-	-6091	-0-	154	1	73084	3	Y	-0-			-0-
08	89187	X	70977	-0-	-18210	-0-	167	1	70810	3	Y	-0-			-0-
09	86310	X	71555	-0-	-14755	-0-	207	1	71348	3	Y	-0-			-0-
10	81468	X	63958	-0-	-17510	-0-	60	1	63898	3	Y	-0-			-0-
11	74970	X	69852	-0-	-5118	-0-	72	1	69780	3	Y	-0-			-0-
12	73935	X	68461	-0-	-5474	-0-	143	1	68318	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 880,286 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	96751	X	85597	-0-	-11154	-0-	663	1	84934	3	Y	-0-			-0-
02	86184	X	74732	-0-	-11452	-0-	693	1	74039	3	Y	-0-			-0-
03	96870	X	96870	-0-	-0-	-0-	86	1	96784	3	Y	-0-			-0-
04	97694	X	97694	-0-	-0-	-0-	57	1	97637	3	Y	-0-			-0-
05	96143	X	96143	-0-	-0-	-0-	64	1	96079	3	Y	-0-			-0-
06	82830	X	51035	-0-	-31795	-0-	61	1	50974	3	Y	-0-			-0-
07	96875	X	11810	-0-	-85065	-0-	25	1	11785	3	Y	-0-			-0-
08	100936	X	17403	-0-	-83533	-0-	41	1	17362	3	Y	-0-			-0-
09	97680	X	7273	-0-	-90407	-0-	21	1	7252	3	Y	-0-			-0-
10	96131	X	52856	-0-	-43275	-0-	49	1	52807	3	Y	-0-			-0-
11	51030	X	46104	-0-	-4926	-0-	47	1	46057	3	Y	-0-			-0-
*12	44213	X	44213	-0-	-0-	-0-	92	1	44121	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 681,730 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	76322	X	69035	-0-	-7287	-0-	535	1	68500	3	Y	-0-			-0-
02	63392	X	60296	-0-	-3096	-0-	560	1	59736	3	Y	-0-			-0-
03	68882	X	62510	-0-	-6372	-0-	55	1	62455	3	Y	-0-			-0-
04	67710	X	56884	-0-	-10826	-0-	33	1	56851	3	Y	-0-			-0-
05	69967	X	53842	-0-	-16125	-0-	36	1	53806	3	Y	-0-			-0-
06	66810	X	51894	-0-	-14916	-0-	62	1	51832	3	Y	-0-			-0-
07	66743	X	52523	-0-	-14220	-0-	110	1	52413	3	Y	-0-			-0-
08	62496	X	52516	-0-	-9980	-0-	124	1	52392	3	Y	-0-			-0-
09	56880	X	50039	-0-	-6841	-0-	145	1	49894	3	Y	-0-			-0-
10	54054	X	54054	-0-	-0-	-0-	51	1	54003	3	Y	-0-			-0-
11	51900	X	47622	-0-	-4278	-0-	49	1	47573	3	Y	-0-			-0-
12	52514	X	49166	-0-	-3348	-0-	103	1	49063	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 660,381 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	56451	X	49928	-0-	-6523	-0-	387	1	49541	3	Y	-0-			-0-
02	51548	X	43927	-0-	-7621	-0-	407	1	43520	3	Y	-0-			-0-
03	57071	X	45390	-0-	-11681	-0-	40	1	45350	3	Y	-0-			-0-
04	55230	X	40200	-0-	-15030	-0-	24	1	40176	3	Y	-0-			-0-
05	53103	X	43559	-0-	-9544	-0-	29	1	43530	3	Y	-0-			-0-
06	48330	X	39473	-0-	-8857	-0-	47	1	39426	3	Y	-0-			-0-
07	48639	X	38983	-0-	-9656	-0-	82	1	38901	3	Y	-0-			-0-
08	45384	X	39200	-0-	-6184	-0-	92	1	39108	3	Y	-0-			-0-
09	42150	X	35991	-0-	-6159	-0-	104	1	35887	3	Y	-0-			-0-
10	43555	X	37336	-0-	-6219	-0-	35	1	37301	3	Y	-0-			-0-
11	39480	X	33131	-0-	-6349	-0-	34	1	33097	3	Y	-0-			-0-
12	39215	X	35882	-0-	-3333	-0-	75	1	35807	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 483,000 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	51360	X	51360	-0-	-0-	-0-	51360	2			N	-0-			-0-
02	46732	X	44159	-0-	-2573	-0-	44159	2			N	-0-			-0-
03	51739	X	47732	-0-	-4007	-0-	47732	2			N	-0-			-0-
04	50070	X	41946	-0-	-8124	-0-	41946	2			N	-0-			-0-
05	51367	X	40706	-0-	-10661	-0-	40706	2			N	-0-			-0-
06	49710	X	38971	-0-	-10739	-0-	38971	2			N	-0-			-0-
07	48887	X	39931	-0-	-8956	-0-	39931	2			N	-0-			-0-
08	47740	X	39561	-0-	-8179	-0-	39561	2			N	-0-			-0-
09	41940	X	37789	-0-	-4151	-0-	37789	2			N	-0-			-0-
10	41124	X	41124	-0-	-0-	-0-	41124	2			N	-0-			-0-
11	38970	X	37365	-0-	-1605	-0-	37365	2			N	-0-			-0-
12	39928	X	37652	-0-	-2276	-0-	523	1	37129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498,296 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79546	X	70940	-0-	-8606	-0-	550	1	70390	3	Y	-0-					-0-
02	70420	X	60051	-0-	-10369	-0-	557	1	59494	3	Y	-0-					-0-
03	77965	X	65556	-0-	-12409	-0-	58	1	65498	3	Y	-0-					-0-
04	75450	X	65974	-0-	-9476	-0-	39	1	65935	3	Y	-0-					-0-
05	73842	X	68877	-0-	-4965	-0-	46	1	68831	3	Y	-0-					-0-
06	68640	X	60037	-0-	-8603	-0-	71	1	59966	3	Y	-0-					-0-
07	66495	X	55546	-0-	-10949	-0-	117	1	55429	3	Y	-0-					-0-
08	68169	X	61928	-0-	-6241	-0-	146	1	61782	3	Y	-0-					-0-
09	66660	X	56952	-0-	-9708	-0-	164	1	56788	3	Y	-0-					-0-
10	68882	X	57579	-0-	-11303	-0-	54	1	57525	3	Y	-0-					-0-
11	60030	X	48662	-0-	-11368	-0-	50	1	48612	3	Y	-0-					-0-
12	61938	X	55151	-0-	-6787	-0-	115	1	55036	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107012	X	94973	-0-	-12039	-0-	1088	1	93882	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	94416	X	84490	-0-	-9926	-0-	207	1	84276	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	102052	X	90183	-0-	-11869	-0-	931	1	89245	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	96720	X	86050	-0-	-10670	-0-	764	1	85282	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	97340	X	173	-0-	-97167	-0-	3	1	163	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	91920	X	16240	-0-	-75680	-0-	16237	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	93558	X	87817	-0-	-5741	-0-	87808	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	90179	X	78443	-0-	-11736	-0-	78440	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	86040	X	72446	-0-	-13594	-0-	72440	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	87823	X	72966	-0-	-14857	-0-	72958	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	84990	X	68875	-0-	-16115	-0-	68865	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
12	87823	X	67790	-0-	-20033	-0-	67781	3	9	9	Y	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 820,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82956	X	75735	-0-	-7221	-0-	587	1	75148	3	Y	-0-					-0-
02	77252	X	67101	-0-	-10151	-0-	623	1	66478	3	Y	-0-					-0-
03	85529	X	71928	-0-	-13601	-0-	64	1	71864	3	Y	-0-					-0-
04	79260	X	66834	-0-	-12426	-0-	39	1	66795	3	Y	-0-					-0-
05	78833	X	68281	-0-	-10552	-0-	46	1	68235	3	Y	-0-					-0-
06	73290	X	62402	-0-	-10888	-0-	74	1	62328	3	Y	-0-					-0-
07	74276	X	58913	-0-	-15363	-0-	124	1	58789	3	Y	-0-					-0-
08	71920	X	61102	-0-	-10818	-0-	144	1	60958	3	Y	-0-					-0-
09	66840	X	54990	-0-	-11850	-0-	159	1	54831	3	Y	-0-					-0-
10	68293	X	57006	-0-	-11287	-0-	53	1	56953	3	Y	-0-					-0-
11	62400	X	54821	-0-	-7579	-0-	56	1	54765	3	Y	-0-					-0-
12	61101	X	56041	-0-	-5060	-0-	117	1	55924	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755,154 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. GAS LIFT (I)(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	36528	-0-	-6717	-0-	283	1 2 9	36243	3	N	2	2	8			-0-
02	37520	X	32778	-0-	-4742	-0-	304	1 2 9	32472	3	N	2	2	8			-0-
03	41323	X	36144	-0-	-5179	-0-	522	1 1 9	35621	3	N	1	1	8			-0-
04	38730	X	33777	-0-	-4953	-0-	412	1 2 9	33363	3	N	2	2	8			-0-
05	39060	X	34674	-0-	-4386	-0-	593	1 1 9	34080	3	N	1	1	8			-0-
06	35340	X	33821	-0-	-1519	-0-	563	1 1 9	33257	3	N	1	1	8			-0-
07	36301	X	35397	-0-	-904	-0-	705	1 1 9	34691	3	N	1	1	8			-0-
08	36146	X	33789	-0-	-2357	-0-	744	1 1 9	33044	3	N	1	1	8			-0-
09	33810	X	31605	-0-	-2205	-0-	525	1 1 9	31079	3	N	1	1	8			-0-
10	35402	X	31923	-0-	-3479	-0-	948	1 2 9	30973	3	N	2	2	8			-0-
11	34260	X	30054	-0-	-4206	-0-	938	1 1 9	29115	3	N	1	1	8			-0-
12	35402	X	30428	-0-	-4974	-0-	931	1 1 9	29496	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53692	X	45831	-0-	-7861	-0-	355	1 1 9	45475	3	Y	1	1	8			1
02	46900	X	40485	-0-	-6415	-0-	376	1 2 9	40107	3	Y	2	2	8			1
03	49259	X	43444	-0-	-5815	-0-	628	1 1 9	42815	3	Y	1	1	8			1
04	47160	X	40359	-0-	-6801	-0-	493	1 2 9	39864	3	Y	2	2	8			1
05	47461	X	41386	-0-	-6075	-0-	708	1 2 9	40676	3	Y	2	2	8			1
06	44340	X	42553	-0-	-1787	-0-	708	1 2 9	41843	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
07	46951	X	46951	-0-	-0-	-0-	935	1 1 9	46015	3	Y	1	1	8			-0-
08	43762	X	43762	-0-	-0-	-0-	963	1 1 9	42798	3	Y	1	1	8			-0-
09	42540	X	40795	-0-	-1745	-0-	677	1 1 9	40117	3	Y	1	1	8			-0-
10	46965	X	40355	-0-	-6610	-0-	1199	1 1 9	39155	3	Y	1	1	8			-0-
11	45450	X	38099	-0-	-7351	-0-	1189	1 1 9	36909	3	Y	1	1	8			-0-
12	46965	X	38231	-0-	-8734	-0-	1169	1 1 9	37061	3	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 502,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39556	X	35217	-0-	-4339	-0-	273	1	34944	3	Y	-0-					-0-
02	34048	X	29941	-0-	-4107	-0-	277	1	29664	3	Y	-0-					-0-
03	37169	X	33258	-0-	-3911	-0-	481	1	32777	3	Y	-0-					-0-
04	35430	X	32182	-0-	-3248	-0-	393	1	31789	3	Y	-0-					-0-
05	35960	X	32485	-0-	-3475	-0-	556	1	31929	3	Y	-0-					-0-
06	34080	X	31847	-0-	-2233	-0-	530	1	31317	3	Y	-0-					-0-
07	34162	X	34162	-0-	-0-	-0-	680	1	33482	3	Y	-0-					-0-
08	33263	X	32185	-0-	-1078	-0-	708	1	31477	3	Y	-0-					-0-
09	32190	X	30621	-0-	-1569	-0-	508	1	30113	3	Y	-0-					-0-
10	34162	X	30675	-0-	-3487	-0-	911	1	29764	3	Y	-0-					-0-
11	33060	X	28424	-0-	-4636	-0-	887	1	27537	3	Y	-0-					-0-
12	34162	X	28613	-0-	-5549	-0-	875	1	27738	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379,610 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	31341	X	28292	-0-	-3049	-0-	518 2	1 9	27772	2	N	2	2	8			-0-
02	28308	X	24551	-0-	-3757	-0-	24550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	30690	X	26031	-0-	-4659	-0-	404 2	1 9	25625	2	N	2	2	8			-0-
04	29130	X	21150	-0-	-7980	-0-	146 1	1 9	21003	2	N	1	1	8			-0-
05	29016	X	23777	-0-	-5239	-0-	244 2	1 9	23531	2	N	2	2	8			-0-
06	27390	X	23106	-0-	-4284	-0-	36 2	1 9	23068	2	N	2	2	8			-0-
07	27187	X	24089	-0-	-3098	-0-	24088	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26040	X	22830	-0-	-3210	-0-	22830	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	22287	-0-	-813	-0-	136 1	1 9	22150	2	N	1	1	8			-0-
10	24087	X	22658	-0-	-1429	-0-	218 1	1 9	22439	2	N	1	1	8			-0-
11	23310	X	20934	-0-	-2376	-0-	176 2	1 9	20756	2	N	2	2	8			-0-
12	24087	X	21412	-0-	-2675	-0-	87	1	21325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33511	X	31114	-0-	-2397	-0-	241	1	30873	3	Y	-0-					-0-
02	33572	X	27436	-0-	-6136	-0-	254	1	27182	3	Y	-0-					-0-
03	37169	X	30313	-0-	-6856	-0-	27	1	30286	3	Y	-0-					-0-
04	35970	X	28731	-0-	-7239	-0-	17	1	28714	3	Y	-0-					-0-
05	34255	X	29266	-0-	-4989	-0-	20	1	29246	3	Y	-0-					-0-
06	30120	X	27389	-0-	-2731	-0-	33	1	27356	3	Y	-0-					-0-
07	30380	X	26380	-0-	-4000	-0-	55	1	26325	3	Y	-0-					-0-
08	30318	X	13465	-0-	-16853	-0-	32	1	13433	3	Y	-0-					-0-
09	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	84	1	29161	3	Y	-0-					-0-
10	29264	X	23487	-0-	-5777	-0-	22	1	23465	3	Y	-0-					-0-
11	27390	X	25972	-0-	-1418	-0-	27	1	25945	3	Y	-0-					-0-
12	30225	X	27651	-0-	-2574	-0-	58	1	27593	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 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	45880	X	45529	-0-	-351	-0-	1086	1	44269	3	Y	158	136	1			93
							174	9									
02	41440	X	33139	-0-	-8301	-0-	975	1	31995	3	Y	154	139	1			108
							169	9									
03	42160	X	34597	-0-	-7563	-0-	497	1	33797	3	Y	275	234	1			149
							303	9									
04	44991	X	44991	-0-	-0-	-0-	514	1	2585	2	Y	287	291	1			145
							41576	3	316	9							
05	51678	X	51678	-0-	-0-	-0-	655	1	13098	2	Y	286	327	1	16	8	88
							37610	3	315	9							
06	44070	X	43766	-0-	-304	-0-	460	1	15885	2	Y	220	186	1	13	8	109
							27179	3	242	9							
07	44073	X	44073	-0-	-0-	-0-	580	1	14758	2	Y	171	197	1			83
							28547	3	188	9							
08	46500	X	44825	-0-	-1675	-0-	985	1	43772	3	Y	62	106	1	5	8	34
							68	9									
09	45510	X	40464	-0-	-5046	-0-	669	1	39610	3	Y	168	145	1			57
							185	9									
10	47027	X	39238	-0-	-7789	-0-	1164	1	38023	3	Y	46	73	1	2	8	28
							51	9									
11	43770	X	39267	-0-	-4503	-0-	1224	1	37996	3	Y	43	45	1			26
							47	9									
12	44826	X	39863	-0-	-4963	-0-	1217	1	38567	3	Y	72	56	1			42
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 501,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,942

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 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	101215	X	79401	-0-	-21814	-0-	615	1	78786	3	N	-0-					-0-
02	86436	X	68526	-0-	-17910	-0-	636	1	67890	3	N	-0-					-0-
03	90210	X	71582	-0-	-18628	-0-	63	1	71519	3	N	-0-					-0-
04	80580	X	65122	-0-	-15458	-0-	38	1	65084	3	N	-0-					-0-
05	81592	X	65165	-0-	-16427	-0-	44	1	65121	3	N	-0-					-0-
06	76877	X	76877	-0-	-0-	-0-	92	1	76785	3	N	-0-					-0-
07	81724	X	81724	-0-	-0-	-0-	172	1	81552	3	N	-0-					-0-
08	73716	X	73716	-0-	-0-	-0-	174	1	73542	3	N	-0-					-0-
09	76890	X	66602	-0-	-10288	-0-	192	1	66410	3	N	-0-					-0-
10	81716	X	65991	-0-	-15725	-0-	62	1	65929	3	N	-0-					-0-
11	79080	X	61669	-0-	-17411	-0-	63	1	61606	3	N	-0-					-0-
12	81716	X	62542	-0-	-19174	-0-	130	1	62412	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 838,917 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	61969	X	38515	-0-	-23454	-0-	298	1	38217	3	Y	-0-					-0-
02	55972	X	53128	-0-	-2844	-0-	493	1	52635	3	Y	-0-					-0-
03	55675	X	55675	-0-	-0-	-0-	806	1	54869	3	Y	-0-					-0-
04	50233	X	50233	-0-	-0-	-0-	613	1	49620	3	Y	-0-					-0-
05	58807	X	49995	-0-	-8812	-0-	855	1	49140	3	Y	-0-					-0-
06	56910	X	46197	-0-	-10713	-0-	768	1	45429	3	Y	-0-					-0-
07	58807	X	46406	-0-	-12401	-0-	924	1	45482	3	Y	-0-					-0-
08	55676	X	44430	-0-	-11246	-0-	978	1	43452	3	Y	-0-					-0-
09	50220	X	42541	-0-	-7679	-0-	706	1	41835	3	Y	-0-					-0-
10	50003	X	41924	-0-	-8079	-0-	1245	1	40669	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	46200	X	40246	-0-	-5954	-0-	1256	1	38990	3	Y	-0-					-0-
12	46407	X	39544	-0-	-6863	-0-	1209	1	38335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	76291	X	64621	-0-	-11670	-0-	501	1	64120	3	Y	-0-					-0-
02	68908	X	56139	-0-	-12769	-0-	521	1	55618	3	Y	-0-					-0-
03	73780	X	59338	-0-	-14442	-0-	858	1	58480	3	Y	-0-					-0-
04	67890	X	54941	-0-	-12949	-0-	671	1	54270	3	Y	-0-					-0-
05	67518	X	56011	-0-	-11507	-0-	958	1	55053	3	Y	-0-					-0-
06	62550	X	51814	-0-	-10736	-0-	862	1	50952	3	Y	-0-					-0-
07	62155	X	52493	-0-	-9662	-0-	1045	1	51448	3	Y	-0-					-0-
08	59334	X	50178	-0-	-9156	-0-	1104	1	49074	3	Y	-0-					-0-
09	54930	X	46722	-0-	-8208	-0-	776	1	45946	3	Y	-0-					-0-
10	56017	X	46098	-0-	-9919	-0-	1369	1	44720	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	51810	X	43738	-0-	-8072	-0-	1365	1	42371	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	52483	X	43531	-0-	-8952	-0-	1331	1	42199	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 625,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	64139	X	54805	-0-	-9334	-0-	425	1	54376	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	56700	X	46850	-0-	-9850	-0-	435	1	46415	3	Y	-0-					-0-
03	58900	X	49102	-0-	-9798	-0-	710	1	48392	3	Y	-0-					-0-
04	53940	X	45876	-0-	-8064	-0-	560	1	45316	3	Y	-0-					-0-
05	54808	X	47852	-0-	-6956	-0-	818	1	47034	3	Y	-0-					-0-
06	53040	X	42347	-0-	-10693	-0-	704	1	41643	3	Y	-0-					-0-
07	51863	X	43400	-0-	-8463	-0-	864	1	42536	3	Y	-0-					-0-
08	49104	X	41873	-0-	-7231	-0-	922	1	40951	3	Y	-0-					-0-
09	46320	X	39017	-0-	-7303	-0-	648	1	38369	3	Y	-0-					-0-
10	47864	X	39281	-0-	-8583	-0-	1167	1	38105	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	42360	X	36727	-0-	-5633	-0-	1146	1	35577	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	43400	X	36813	-0-	-6587	-0-	1126	1	35685	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 523,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	151094	X	133945	-0-	-17149	-0-	1038	1	132907	3	N	-0-			-0-
02	142996	X	114324	-0-	-28672	-0-	1061	1	113263	3	N	-0-			-0-
03	158317	X	125751	-0-	-32566	-0-	111	1	125640	3	N	-0-			-0-
04	144150	X	119690	-0-	-24460	-0-	70	1	119620	3	N	-0-			-0-
05	137268	X	120952	-0-	-16316	-0-	81	1	120871	3	N	-0-			-0-
06	129630	X	124504	-0-	-5126	-0-	148	1	124356	3	N	-0-			-0-
07	135493	X	135493	-0-	-0-	-0-	285	1	135208	3	N	-0-			-0-
08	129215	X	129215	-0-	-0-	-0-	304	1	128911	3	N	-0-			-0-
09	124500	X	116345	-0-	-8155	-0-	336	1	116009	3	N	-0-			-0-
10	135501	X	116790	-0-	-18711	-0-	109	1	116681	3	N	-0-			-0-
11	131130	X	118258	-0-	-12872	-0-	121	1	118137	3	N	-0-			-0-
12	135501	X	122881	-0-	-12620	-0-	256	1	122625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478,148 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	259222	X	162117	-0-	-97105	-0-	1256	1	160861	3	Y	-0-			-0-
02	209356	X	130723	-0-	-78633	-0-	1213	1	129510	3	Y	-0-			-0-
03	209405	X	139814	-0-	-69591	-0-	124	1	139690	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		126942	-0-	126942	126942	75	1	126867	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		123487	-0-	123487	250429	83	1	123404	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		109191	-0-	109191	359620	130	1	109061	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		111823	-0-	111823	471443	235	1	111588	3	Y	-0-			-0-
08	579542	X	108099	-0-	-471443	-0-	255	1	107844	3	Y	-0-			-0-
09	126930	X	93392	-0-	-33538	-0-	270	1	93122	3	Y	-0-			-0-
10	123473	X	90376	-0-	-33097	-0-	85	1	90291	3	Y	-0-			-0-
11	109200	X	80366	-0-	-28834	-0-	82	1	80284	3	Y	-0-			-0-
12	111817	X	85866	-0-	-25951	-0-	179	1	85687	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362,196 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	240064	X	155889	-0-	-84175	-0-	1208	1	154681	3	Y	-0-			-0-
02	196868	X	133671	-0-	-63197	-0-	1240	1	132431	3	Y	-0-			-0-
03	197160	X	138164	-0-	-58996	-0-	122	1	138042	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		122224	-0-	122224	122224	72	1	122152	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		116976	-0-	116976	239200	78	1	116898	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		106101	-0-	106101	345301	126	1	105975	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		110556	-0-	110556	455857	232	1	110324	3	Y	-0-			-0-
08	537391	X	81534	-0-	-455857	-0-	192	1	81342	3	Y	-0-			-0-
09	122220	X	90457	-0-	-31763	-0-	261	1	90196	3	Y	-0-			-0-
10	116963	X	87545	-0-	-29418	-0-	82	1	87463	3	Y	-0-			-0-
11	106980	X	77615	-0-	-29365	-0-	79	1	77536	3	Y	-0-			-0-
12	110546	X	86076	-0-	-24470	-0-	179	1	85897	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306,808 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	248961	X	154635	-0-	-94326	-0-	1199	1	153436	3	Y	-0-			-0-
02	199164	X	133959	-0-	-65205	-0-	1243	1	132716	3	Y	-0-			-0-
03	198741	X	135925	-0-	-62816	-0-	120	1	135805	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		118967	-0-	118967	118967	70	1	118897	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		118167	-0-	118167	237134	79	1	118088	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		108219	-0-	108219	345353	129	1	108090	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		113135	-0-	113135	458488	238	1	112897	3	Y	-0-			-0-
08	560177	X	101689	-0-	-458488	-0-	240	1	101449	3	Y	-0-			-0-
09	118980	X	89125	-0-	-29855	-0-	257	1	88868	3	Y	-0-			-0-
10	118172	X	87253	-0-	-30919	-0-	82	1	87171	3	Y	-0-			-0-
11	109500	X	79094	-0-	-30406	-0-	81	1	79013	3	Y	-0-			-0-
12	113150	X	97631	-0-	-15519	-0-	204	1	97427	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337,799 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	237213	X	237213	-0-	-0-	-0-	1838	1	235375	3	Y	-0-			1
02	211456	X	199550	-0-	-11906	-0-	1852	1	197698	3	Y	-0-			1
03	234112	X	205280	-0-	-28832	-0-	181	1	205099	3	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		191686	-0-	191686	191686	113	1	191573	3	Y	-0-			1
05	DLQ G-10		186345	-0-	186345	378031	125	1	186220	3	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		169826	-0-	169826	547857	202	1	169624	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		129972	-0-	129972	677829	273	1	129699	3	Y	-0-			1
08	679042	X	1213	-0-	-677829	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			1
09	191700	X	6580	-0-	-185120	-0-	19	1	6561	3	Y	-0-			1
10	186341	X	12768	-0-	-173573	-0-	12	1	12756	3	Y	-0-			1
11	169830	X	13911	-0-	-155919	-0-	14	1	13897	3	Y	-0-			1
12	129983	X	13772	-0-	-116211	-0-	29	1	13743	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,368,116 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	234112	X	201352	-0-	-32760	-0-	1561	1	199791	3	Y	-0-			-0-
02	211456	X	168303	-0-	-43153	-0-	1561	1	166742	3	Y	-0-			-0-
03	234112	X	173783	-0-	-60329	-0-	154	1	173629	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		158568	-0-	158568	158568	93	1	158475	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		153723	-0-	153723	312291	103	1	153620	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		136391	-0-	136391	448682	162	1	136229	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		103840	-0-	103840	552522	218	1	103622	3	Y	-0-			-0-
08	592213	X	39691	-0-	-552522	-0-	94	1	39597	3	Y	-0-			-0-
09	158580	X	130623	-0-	-27957	-0-	377	1	130246	3	Y	-0-			-0-
10	153729	X	135126	-0-	-18603	-0-	126	1	135000	3	Y	-0-			-0-
11	136380	X	127472	-0-	-8908	-0-	130	1	127342	3	Y	-0-			-0-
*12	148792	X	148792	-0-	-0-	-0-	310	1	148482	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,677,664 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	79081	X	75777	-0-	-3304	-0-	587	1	75190	3	Y	-0-					-0-
02	71960	X	65808	-0-	-6152	-0-	611	1	65197	3	Y	-0-					-0-
03	79670	X	69453	-0-	-10217	-0-	61	1	69392	3	Y	-0-					-0-
04	77100	X	65128	-0-	-11972	-0-	38	1	65090	3	Y	-0-					-0-
05	75764	X	66966	-0-	-8798	-0-	45	1	66921	3	Y	-0-					-0-
06	73320	X	62185	-0-	-11135	-0-	74	1	62111	3	Y	-0-					-0-
07	72850	X	61034	-0-	-11816	-0-	128	1	60906	3	Y	-0-					-0-
08	69440	X	58219	-0-	-11221	-0-	137	1	58082	3	Y	-0-					-0-
09	65130	X	55982	-0-	-9148	-0-	162	1	55820	3	Y	-0-					-0-
10	66960	X	54049	-0-	-12911	-0-	51	1	53998	3	Y	-0-					-0-
11	62190	X	53651	-0-	-8539	-0-	55	1	53596	3	Y	-0-					-0-
12	61039	X	56814	-0-	-4225	-0-	118	1	56696	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745,066 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	60977	X	49905	-0-	-11072	-0-	387	1	49518	3	Y	-0-					-0-
02	52276	X	47291	-0-	-4985	-0-	439	1	46852	3	Y	-0-					-0-
03	57722	X	49740	-0-	-7982	-0-	44	1	49696	3	Y	-0-					-0-
04	55860	X	43759	-0-	-12101	-0-	26	1	43733	3	Y	-0-					-0-
05	54095	X	46379	-0-	-7716	-0-	31	1	46348	3	Y	-0-					-0-
06	50670	X	44360	-0-	-6310	-0-	53	1	44307	3	Y	-0-					-0-
07	52359	X	43875	-0-	-8484	-0-	92	1	43783	3	Y	-0-					-0-
08	49755	X	42018	-0-	-7737	-0-	99	1	41919	3	Y	-0-					-0-
09	44880	X	40055	-0-	-4825	-0-	116	1	39939	3	Y	-0-					-0-
10	46376	X	40518	-0-	-5858	-0-	38	1	40480	3	Y	-0-					-0-
11	44370	X	39053	-0-	-5317	-0-	40	1	39013	3	Y	-0-					-0-
12	43865	X	41396	-0-	-2469	-0-	86	1	41310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528,349 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	64800	X	64800	-0-	-0-	-0-	1187	1	63612	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	51032	X	51032	-0-	-0-	-0-	51032	2			Y	-0-					-0-
03	60419	X	60419	-0-	-0-	-0-	938	1	59480	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		54129	-0-	54129	54129	374	1	53755	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54948	-0-	54948	109077	564	1	54383	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		53174	-0-	53174	162251	82	1	53091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		54177	-0-	54177	216428	54176	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	268292	X	51864	-0-	-216428	-0-	51864	2			Y	-0-					-0-
09	54120	X	49264	-0-	-4856	-0-	301	1	48963	2	Y	-0-					-0-
10	54963	X	48919	-0-	-6044	-0-	471	1	48447	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	53160	X	45070	-0-	-8090	-0-	380	1	44689	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	54188	X	45000	-0-	-9188	-0-	184	1	44815	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 632,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	61814	X	54403	-0-	-7411	-0-	996	1	53407	2	Y	-0-					-0-
02	52584	X	41105	-0-	-11479	-0-	41105	2			Y	-0-					-0-
03	57040	X	32587	-0-	-24453	-0-	506	1	32081	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		51170	-0-	51170	51170	354	1	50816	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		49325	-0-	49325	100495	507	1	48818	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44665	-0-	44665	145160	69	1	44596	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		44287	-0-	44287	189447	44287	2			Y	-0-					-0-
08	240059	X	50612	-0-	-189447	-0-	50612	2			Y	-0-					-0-
09	51180	X	48172	-0-	-3008	-0-	294	1	47878	2	Y	-0-					-0-
10	49321	X	46921	-0-	-2400	-0-	452	1	46469	2	Y	-0-					-0-
11	44670	X	43973	-0-	-697	-0-	370	1	43603	2	Y	-0-					-0-
12	50623	X	40406	-0-	-10217	-0-	165	1	40241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

01	84351	X	80721	-0-	-3630	-0-	625	1	80096	3	Y	-0-					-0-
02	89628	X	69334	-0-	-20294	-0-	643	1	68691	3	Y	-0-					-0-
03	99231	X	74826	-0-	-24405	-0-	66	1	74760	3	Y	-0-					-0-
04	88590	X	69452	-0-	-19138	-0-	41	1	69411	3	Y	-0-					-0-
05	85622	X	69126	-0-	-16496	-0-	46	1	69080	3	Y	-0-					-0-
06	78120	X	64513	-0-	-13607	-0-	77	1	64436	3	Y	-0-					-0-
07	76756	X	64607	-0-	-12149	-0-	136	1	64471	3	Y	-0-					-0-
08	74834	X	64296	-0-	-10538	-0-	151	1	64145	3	Y	-0-					-0-
09	69450	X	62245	-0-	-7205	-0-	180	1	62065	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		62370	-0-	62370	62370	58	1	62312	3	Y	-0-					-0-
*11	121344	X	58974	-0-	-62370	-0-	60	1	58914	3	Y	-0-					-0-
12	64604	X	59374	-0-	-5230	-0-	124	1	59250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

01	42811	X	42540	-0-	-271	-0-	1011	1	41181	3	Y	316	319	1	1	8	36
							348	9									
02	41473	X	41473	-0-	-0-	-0-	1216	1	39903	3	Y	322	325	1	1	8	32
							354	9									
03	41464	X	41464	-0-	-0-	-0-	594	1	40500	3	Y	336	317	1			51
							370	9									
04	41160	X	38352	-0-	-2808	-0-	464	1	37510	3	Y	344	343	1			52
							378	9									
05	45911	X	38785	-0-	-7126	-0-	658	1	37833	3	Y	267	300	1	1	8	18
							294	9									
06	44430	X	37101	-0-	-7329	-0-	613	1	36214	3	Y	249	252	1			15
							274	9									
07	45911	X	38199	-0-	-7712	-0-	756	1	37188	3	Y	232	206	1	1	8	40
							255	9									
08	41478	X	37903	-0-	-3575	-0-	829	1	36826	3	Y	225	252	1			13
							248	9									
09	38340	X	34814	-0-	-3526	-0-	574	1	34014	3	Y	205	186	1			32
							226	9									
10	38781	X	34297	-0-	-4484	-0-	1011	1	33024	3	Y	238	236	1			34
							262	9									
11	37110	X	31788	-0-	-5322	-0-	985	1	30566	3	Y	215	240	1			9
							237	9									
12	38192	X	33963	-0-	-4229	-0-	1030	1	32661	3	Y	247	204	1			52
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 450,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,196

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43002	X	43002	-0-	-0-	-0-	1022	1	41646	3	Y	304	310	1	1	8	35
							334	9									
02	41198	X	41198	-0-	-0-	-0-	1209	1	39655	3	Y	304	308	1			31
							334	9									
03	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	586	1	39940	3	Y	340	319	1			52
							374	9									
04	41610	X	37829	-0-	-3781	-0-	457	1	37018	3	Y	322	325	1			49
							354	9									
05	45601	X	38325	-0-	-7276	-0-	651	1	37387	3	Y	261	292	1	1	8	17
							287	9									
06	44130	X	36109	-0-	-8021	-0-	597	1	35273	3	Y	217	222	1			12
							239	9									
07	45601	X	36984	-0-	-8617	-0-	732	1	36013	3	Y	217	193	1			36
							239	9									
08	40889	X	36864	-0-	-4025	-0-	806	1	35812	3	Y	224	248	1			12
							246	9									
09	37830	X	34399	-0-	-3431	-0-	567	1	33610	3	Y	202	182	1			32
							222	9									
10	38316	X	33859	-0-	-4457	-0-	998	1	32606	3	Y	232	232	1			32
							255	9									
11	36120	X	31681	-0-	-4439	-0-	981	1	30452	3	Y	225	249	1			8
							248	9									
12	36983	X	33377	-0-	-3606	-0-	1013	1	32114	3	Y	227	188	1			47
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 444,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	50871	X	49548	-0-	-1323	-0-	1178	1	48012	3	Y	325	333	1	1	8	39
							358	9									
*02	47283	X	47283	-0-	-0-	-0-	1389	1	45585	3	Y	281	290	1			30
							309	9									
*03	49000	X	49000	-0-	-0-	-0-	704	1	47966	3	Y	300	283	1			47
							330	9									
*04	47940	X	45898	-0-	-2042	-0-	557	1	45099	3	Y	220	231	1			36
							242	9									
*05	52359	X	45226	-0-	-7133	-0-	769	1	44182	3	Y	250	268	1	1	8	17
							275	9									
*06	50670	X	44120	-0-	-6550	-0-	730	1	43155	3	Y	214	218	1			13
							235	9									
*07	52359	X	44934	-0-	-7425	-0-	890	1	43815	3	Y	208	185	1			36
							229	9									
*08	49011	X	43748	-0-	-5263	-0-	958	1	42549	3	Y	219	242	1			13
							241	9									
*09	45900	X	40875	-0-	-5025	-0-	675	1	39974	3	Y	205	185	1			33
							226	9									
*10	45601	X	40490	-0-	-5111	-0-	1196	1	39072	3	Y	202	205	1			30
							222	9									
*11	44130	X	37649	-0-	-6481	-0-	1168	1	36247	3	Y	213	233	1			10
							234	9									
*12	44919	X	39887	-0-	-5032	-0-	1212	1	38410	3	Y	241	199	1			52
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 528,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,878

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	36363	X	34812	-0-	-1551	-0-	827	1	33718	3	Y	243	250	1	1	8	29
							267	9									
*02	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	984	1	32283	3	Y	232	234	1			27
							255	9									
*03	34128	X	34128	-0-	-0-	-0-	489	1	33367	3	Y	247	235	1			39
							272	9									
*04	33690	X	31373	-0-	-2317	-0-	380	1	30755	3	Y	216	221	1			34
							238	9									
*05	37107	X	31147	-0-	-5960	-0-	529	1	30406	3	Y	193	213	1	1	8	13
							212	9									
*06	35910	X	29261	-0-	-6649	-0-	483	1	28544	3	Y	213	213	1			13
							234	9									
*07	37107	X	30337	-0-	-6770	-0-	600	1	29514	3	Y	203	181	1			35
							223	9									
*08	34131	X	30071	-0-	-4060	-0-	657	1	29190	3	Y	204	227	1			12
							224	9									
*09	31380	X	28320	-0-	-3060	-0-	466	1	27620	3	Y	213	191	1			34
							234	9									
*10	31155	X	28011	-0-	-3144	-0-	825	1	26962	3	Y	204	208	1			30
							224	9									
*11	29370	X	25777	-0-	-3593	-0-	798	1	24756	3	Y	203	223	1			10
							223	9									
*12	30349	X	27354	-0-	-2995	-0-	829	1	26275	3	Y	227	187	1			50
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 364,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

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	46500	X	43522	-0-	-2978	-0-	1035	1	42197	3	Y	264	271	1	1	8	28
							290	9									
02	40185	X	40185	-0-	-0-	-0-	1181	1	38739	3	Y	241	244	1			25
							265	9									
03	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	592	1	40331	3	Y	226	218	1			33
							249	9									
04	42120	X	38320	-0-	-3800	-0-	465	1	37598	3	Y	234	234	1			33
							257	9									
05	44485	X	35857	-0-	-8628	-0-	609	1	35011	3	Y	215	236	1	1	8	11
							237	9									
06	43050	X	36693	-0-	-6357	-0-	607	1	35862	3	Y	204	207	1			8
							224	9									
07	44485	X	37881	-0-	-6604	-0-	750	1	36899	3	Y	211	189	1			30
							232	9									
08	41168	X	36735	-0-	-4433	-0-	804	1	35721	3	Y	191	216	1			5
							210	9									
09	38310	X	34219	-0-	-4091	-0-	564	1	33428	3	Y	206	184	1			27
							227	9									
10	37913	X	34222	-0-	-3691	-0-	1009	1	32962	3	Y	228	227	1			28
							251	9									
11	36690	X	31584	-0-	-5106	-0-	979	1	30372	3	Y	212	236	1			4
							233	9									
12	37882	X	33582	-0-	-4300	-0-	1019	1	32295	3	Y	244	201	1			47
							268	9									

TOTAL GAS PROD: 443,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,676

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	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78306	X	73478	-0-	-4828	-0-	1756	1	71568	3	Y	140	138	1			43
							154	9									
02	67256	X	65328	-0-	-1928	-0-	1929	1	63291	3	Y	98	108	1			33
							108	9									
03	72633	X	68547	-0-	-4086	-0-	991	1	67550	3	Y	5	24	1			14
							6	9									
04	71100	X	63926	-0-	-7174	-0-	780	1	63146	3	Y	-0-	14	1			-0-
05	73470	X	63889	-0-	-9581	-0-	1093	1	62793	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	71100	X	60855	-0-	-10245	-0-	1012	1	59843	3	Y	-0-					-0-
07	72323	X	61514	-0-	-10809	-0-	1225	1	60289	3	Y	-0-					-0-
08	68541	X	59763	-0-	-8778	-0-	1315	1	58448	3	Y	-0-					-0-
09	63930	X	55905	-0-	-8025	-0-	928	1	54970	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	63891	X	56572	-0-	-7319	-0-	1680	1	54892	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	60870	X	53432	-0-	-7438	-0-	1668	1	51756	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	61504	X	54476	-0-	-7028	-0-	1660	1	52627	3	Y	172	132	1			42
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 737,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

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	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	60854	X	60854	-0-	-0-	-0-	1454	1	59262	3	Y	125	123	1			34
							138	9									
*02	54637	X	54637	-0-	-0-	-0-	1609	1	52787	3	Y	219	200	1			53
							241	9									
*03	56885	X	56341	-0-	-544	-0-	812	1	55309	3	Y	200	187	1			66
							220	9									
*04	59160	X	52357	-0-	-6803	-0-	636	1	51490	3	Y	210	240	1			36
							231	9									
*05	61132	X	51946	-0-	-9186	-0-	885	1	50842	3	Y	199	182	1			53
							219	9									
*06	58890	X	49261	-0-	-9629	-0-	816	1	48248	3	Y	179	195	1			37
							197	9									
*07	60481	X	49652	-0-	-10829	-0-	985	1	48460	3	Y	188	182	1			43
							207	9									
*08	56327	X	48491	-0-	-7836	-0-	1063	1	47253	3	Y	159	164	1			38
							175	9									
*09	52350	X	44930	-0-	-7420	-0-	742	1	43973	3	Y	195	194	1			39
							215	9									
*10	51956	X	44912	-0-	-7044	-0-	1328	1	43375	3	Y	190	184	1			45
							209	9									
*11	49260	X	42145	-0-	-7115	-0-	1308	1	40610	3	Y	206	200	1			51
							227	9									
*12	49662	X	42356	-0-	-7306	-0-	1288	1	40831	3	Y	215	202	1			64
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 597,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,285

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	78027	X	66175	-0-	-11852	-0-	512	1	65663	3	Y	-0-					-0-
02	67788	X	57147	-0-	-10641	-0-	530	1	56617	3	Y	-0-					-0-
03	73470	X	62594	-0-	-10876	-0-	55	1	62539	3	Y	-0-					-0-
04	68730	X	58979	-0-	-9751	-0-	35	1	58944	3	Y	-0-					-0-
05	68045	X	57898	-0-	-10147	-0-	39	1	57859	3	Y	-0-					-0-
06	64050	X	54591	-0-	-9459	-0-	65	1	54526	3	Y	-0-					-0-
07	63271	X	55052	-0-	-8219	-0-	116	1	54936	3	Y	-0-					-0-
08	62589	X	53502	-0-	-9087	-0-	126	1	53376	3	Y	-0-					-0-
09	58980	X	49954	-0-	-9026	-0-	144	1	49810	3	Y	-0-					-0-
10	57908	X	52660	-0-	-5248	-0-	49	1	52611	3	Y	-0-					-0-
11	54600	X	53482	-0-	-1118	-0-	55	1	53427	3	Y	-0-					-0-
12	55056	X	51854	-0-	-3202	-0-	108	1	51746	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

01	57953	X	57953	-0-	-0-	-0-	1385	1	56444	3	Y	113	100	1			24
							124	9									
02	52749	X	52749	-0-	-0-	-0-	1558	1	51119	3	Y	65	73	1			16
							72	9									
03	54457	X	54457	-0-	-0-	-0-	786	1	53554	3	Y	106	93	1			29
							117	9									
04	56070	X	50411	-0-	-5659	-0-	614	1	49673	3	Y	113	127	1			15
							124	9									
05	58404	X	49994	-0-	-8410	-0-	853	1	49027	3	Y	104	95	1			24
							114	9									
06	56520	X	47350	-0-	-9170	-0-	786	1	46452	3	Y	102	109	1			17
							112	9									
07	58404	X	48048	-0-	-10356	-0-	954	1	46965	3	Y	117	111	1			23
							129	9									
08	54467	X	47062	-0-	-7405	-0-	1032	1	45839	3	Y	174	163	1			34
							191	9									
09	50400	X	43688	-0-	-6712	-0-	724	1	42857	3	Y	97	112	1			19
							107	9									
10	50003	X	43276	-0-	-6727	-0-	1282	1	41885	3	Y	99	98	1			20
							109	9									
11	47340	X	40663	-0-	-6677	-0-	1265	1	39269	3	Y	117	112	1			25
							129	9									
12	48050	X	41948	-0-	-6102	-0-	1279	1	40541	3	Y	116	110	1			31
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 577,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

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	45818	X	41287	-0-	-4531	-0-	981 327	1 9	39979	3	Y	297	299	1	1	8	33
02	39370	X	39370	-0-	-0-	-0-	1157 242	1 9	37971	3	Y	220	229	1			24
03	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	581 240	1 9	39596	3	Y	218	209	1			33
04	39960	X	37869	-0-	-2091	-0-	459 250	1 9	37160	3	Y	227	226	1			34
05	43586	X	36809	-0-	-6777	-0-	625 251	1 9	35933	3	Y	228	247	1	1	8	14
06	42180	X	34398	-0-	-7782	-0-	568 229	1 9	33601	3	Y	208	210	1			12
07	43586	X	36799	-0-	-6787	-0-	728 229	1 9	35842	3	Y	208	184	1			36
08	40424	X	36211	-0-	-4213	-0-	792 223	1 9	35196	3	Y	203	226	1			13
09	37860	X	34123	-0-	-3737	-0-	563 235	1 9	33325	3	Y	214	192	1			35
10	36797	X	33262	-0-	-3535	-0-	980 257	1 9	32025	3	Y	234	234	1			35
11	35610	X	30782	-0-	-4828	-0-	953 243	1 9	29586	3	Y	221	245	1			11
12	36797	X	32400	-0-	-4397	-0-	983 270	1 9	31147	3	Y	245	202	1			54

TOTAL GAS PROD: 433,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

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	77097	X	52216	-0-	-24881	-0-	405	1	51811	3	Y	-0-					-0-
02	64680	X	45283	-0-	-19397	-0-	420	1	44863	3	Y	-0-					-0-
03	57629	X	49529	-0-	-8100	-0-	44	1	49485	3	Y	-0-					-0-
04	53520	X	46206	-0-	-7314	-0-	27	1	46179	3	Y	-0-					-0-
05	53320	X	45866	-0-	-7454	-0-	31	1	45835	3	Y	-0-					-0-
06	50520	X	43569	-0-	-6951	-0-	52	1	43517	3	Y	-0-					-0-
07	50127	X	43057	-0-	-7070	-0-	90	1	42967	3	Y	-0-					-0-
08	49538	X	43133	-0-	-6405	-0-	102	1	43031	3	Y	-0-					-0-
09	46200	X	27059	-0-	-19141	-0-	78 1	1 9	26980	3	Y	1	1	8			-0-
10	45880	X	40107	-0-	-5773	-0-	38 1	1 9	40068	3	Y	1	1	8			-0-
11	43560	X	43234	-0-	-326	-0-	44	1	43190	3	Y	-0-					-0-
12	43121	X	41352	-0-	-1769	-0-	86	1	41266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	91853	X	79135	-0-	-12718	-0-	613	1	78522	3	Y	-0-					-0-
02	82964	X	68824	-0-	-14140	-0-	638	1	68186	3	Y	-0-					-0-
03	87885	X	75894	-0-	-11991	-0-	67	1	75827	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		69470	-0-	69470	69470	41	1	69429	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		71141	-0-	71141	140611	48	1	71093	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		63766	-0-	63766	204377	76	1	63690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		68707	-0-	68707	273084	144	1	68563	3	Y	-0-					-0-
08	345643	X	72559	-0-	-273084	-0-	171	1	72388	3	Y	-0-					-0-
09	69480	X	68071	-0-	-1409	-0-	197	1	67874	3	Y	-0-					-0-
10	71145	X	67469	-0-	-3676	-0-	63	1	67406	3	Y	-0-					-0-
11	66480	X	64046	-0-	-2434	-0-	66	1	63980	3	Y	-0-					-0-
12	72571	X	63865	-0-	-8706	-0-	133	1	63732	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832,947 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. 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	84723	X	74209	-0-	-10514	-0-		575	1	73634	3	Y	-0-					-0-
02	74396	X	64223	-0-	-10173	-0-		596	1	63627	3	Y	-0-					-0-
03	81034	X	68279	-0-	-12755	-0-		60	1	68219	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		62984	-0-	62984	62984		37	1	62947	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		63984	-0-	63984	126968		43	1	63941	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		59757	-0-	59757	186725		71	1	59686	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		61359	-0-	61359	248084		129	1	61230	3	Y	-0-					-0-
08	308068	X	59984	-0-	-248084	-0-		141	1	59843	3	Y	-0-					-0-
09	62970	X	56245	-0-	-6725	-0-		162	1	56083	3	Y	-0-					-0-
10	63984	X	55817	-0-	-8167	-0-		52	1	55765	3	Y	-0-					-0-
11	59760	X	54880	-0-	-4880	-0-		56	1	54824	3	Y	-0-					-0-
12	61349	X	55286	-0-	-6063	-0-		115	1	55171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737,007 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. 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	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-		929	1	37856	3	Y	289	288	1	3	8	35
								318	9									
02	36873	X	36873	-0-	-0-	-0-		1083	1	35531	3	Y	235	235	1	7	8	28
								259	9									
03	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-		517	1	35266	3	Y	263	243	1	7	8	41
								289	9									
04	37830	X	36726	-0-	-1104	-0-		444	1	35960	3	Y	293	283	1	8	8	43
								322	9									
05	40827	X	35270	-0-	-5557	-0-		599	1	34410	3	Y	237	264	1	1	8	15
								261	9									
06	39510	X	33934	-0-	-5576	-0-		561	1	33154	3	Y	199	201	1	3	8	10
								219	9									
07	40827	X	34332	-0-	-6495	-0-		679	1	33422	3	Y	210	182	1	3	8	35
								231	9									
08	37944	X	34516	-0-	-3428	-0-		755	1	33535	3	Y	205	225	1	3	8	12
								226	9									
09	36720	X	31530	-0-	-5190	-0-		520	1	30784	3	Y	205	176	1	9	8	32
								226	9									
10	35278	X	31040	-0-	-4238	-0-		915	1	29880	3	Y	223	222	1	2	8	31
								245	9									
11	33930	X	29167	-0-	-4763	-0-		903	1	28025	3	Y	217	233	1	6	8	9
								239	9									
12	34503	X	31422	-0-	-3081	-0-		952	1	30171	3	Y	272	220	1	4	8	57
								299	9									

TOTAL GAS PROD: 409,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,848

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39928	X	37393	-0-		-2535	-0-	889 267	1 9	36237	3	Y	243	248	1	1	8	29
*02	35888	X	35888	-0-		-0-	-0-	1055 232	1 9	34601	3	Y	211	215	1			25
*03	36344	X	36344	-0-		-0-	-0-	522 207	1 9	35615	3	Y	188	183	1			30
*04	36180	X	33748	-0-		-2432	-0-	409 243	1 9	33096	3	Y	221	218	1			33
*05	39742	X	33699	-0-		-6043	-0-	573 223	1 9	32903	3	Y	203	222	1			14
*06	38460	X	32169	-0-		-6291	-0-	531 242	1 9	31396	3	Y	220	221	1			13
*07	39742	X	32508	-0-		-7234	-0-	643 223	1 9	31642	3	Y	203	181	1			35
*08	36332	X	32458	-0-		-3874	-0-	709 227	1 9	31522	3	Y	206	229	1			12
*09	33750	X	29860	-0-		-3890	-0-	492 208	1 9	29160	3	Y	189	171	1			30
*10	33697	X	29645	-0-		-4052	-0-	874 218	1 9	28553	3	Y	198	199	1			29
*11	32160	X	27467	-0-		-4693	-0-	851 205	1 9	26411	3	Y	186	206	1			9
*12	32519	X	28650	-0-		-3869	-0-	868 265	1 9	27517	3	Y	241	198	1			52

TOTAL GAS PROD: 389,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50501	X	50501	-0-		-0-	-0-	1203 283	1 9	49015	3	Y	257	261	1			34
02	46469	X	46469	-0-		-0-	-0-	1367 255	1 9	44847	3	Y	232	234	1			32
03	46576	X	46576	-0-		-0-	-0-	671 240	1 9	45665	3	Y	218	210	1			40
04	48870	X	42905	-0-		-5965	-0-	521 199	1 9	42185	3	Y	181	188	1			33
05	51460	X	41962	-0-		-9498	-0-	713 259	1 9	40990	3	Y	235	248	1	1	8	19
06	49800	X	40081	-0-		-9719	-0-	663 215	1 9	39203	3	Y	195	198	1			16
07	51460	X	40043	-0-		-11417	-0-	793 238	1 9	39012	3	Y	216	192	1			40
08	46562	X	39891	-0-		-6671	-0-	873 227	1 9	38791	3	Y	206	231	1			15
09	42900	X	36594	-0-		-6306	-0-	604 228	1 9	35762	3	Y	207	186	1			36
10	41974	X	34764	-0-		-7210	-0-	1026 230	1 9	33508	3	Y	209	211	1			34
11	40080	X	33843	-0-		-6237	-0-	1049 226	1 9	32568	3	Y	205	218	1			21
12	40052	X	35540	-0-		-4512	-0-	1079 249	1 9	34212	3	Y	226	186	1			61

TOTAL GAS PROD: 489,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

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	57784	X	51501	-0-	-6283	-0-	1233	1	50268	3	N	-0-					-0-
02	51716	X	42978	-0-	-8738	-0-	1271	1	41707	3	N	-0-					-0-
03	56234	X	39669	-0-	-16565	-0-	35	1	39634	3	N	-0-					-0-
04	53700	X	46902	-0-	-6798	-0-	28	1	46874	3	N	-0-					-0-
05	47246	X	47246	-0-	-0-	-0-	32	1	47214	3	N	-0-					-0-
06	57054	X	57054	-0-	-0-	-0-	68	1	56986	3	N	-0-					-0-
07	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	122	1	58103	3	N	-0-					-0-
08	52838	X	52838	-0-	-0-	-0-	124	1	52714	3	N	-0-					-0-
09	57060	X	47869	-0-	-9191	-0-	138	1	47731	3	N	-0-					-0-
10	58962	X	48363	-0-	-10599	-0-	45	1	48318	3	N	-0-					-0-
11	57060	X	45227	-0-	-11833	-0-	46	1	45181	3	N	-0-					-0-
12	58218	X	45463	-0-	-12755	-0-	95	1	45368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583,335 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	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	1228	1	50052	3	Y	310	312	1			42
							341	9									
02	45576	X	45576	-0-	-0-	-0-	1341	1	43986	3	Y	226	235	1			33
							249	9									
03	46412	X	46412	-0-	-0-	-0-	668	1	45489	3	Y	232	222	1			43
							255	9									
04	49950	X	43327	-0-	-6623	-0-	526	1	42533	3	Y	244	244	1			43
							268	9									
05	51615	X	42410	-0-	-9205	-0-	722	1	41481	3	Y	188	211	1	1	8	19
							207	9									
06	49950	X	40102	-0-	-9848	-0-	663	1	39177	3	Y	238	237	1			20
							262	9									
07	50468	X	40784	-0-	-9684	-0-	808	1	39757	3	Y	199	178	1			41
							219	9									
08	46407	X	39976	-0-	-6431	-0-	875	1	38881	3	Y	200	223	1			18
							220	9									
09	43320	X	37275	-0-	-6045	-0-	615	1	36434	3	Y	205	184	1			39
							226	9									
10	42408	X	35977	-0-	-6431	-0-	1061	1	34672	3	Y	222	222	1			39
							244	9									
11	40110	X	34477	-0-	-5633	-0-	1069	1	33170	3	Y	216	231	1			24
							238	9									
12	40796	X	36254	-0-	-4542	-0-	1100	1	34869	3	Y	259	213	1			70
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 494,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,739

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76105	X	72536	-0-	-3569	-0-	1733	1	70626	3	Y	161	154	1			41
							177	9									
02	66589	X	66589	-0-	-0-	-0-	1965	1	64480	3	Y	131	137	1			35
							144	9									
03	71052	X	70052	-0-	-1000	-0-	1011	1	68843	3	Y	180	160	1			55
							198	9									
04	70200	X	65599	-0-	-4601	-0-	798	1	64606	3	Y	177	202	1			30
							195	9									
05	73718	X	65484	-0-	-8234	-0-	1117	1	64173	3	Y	176	160	1			46
							194	9									
06	71340	X	61786	-0-	-9554	-0-	1025	1	60582	3	Y	163	176	1			33
							179	9									
07	73718	X	62676	-0-	-11042	-0-	1244	1	61244	3	Y	171	166	1			38
							188	9									
08	70060	X	61249	-0-	-8811	-0-	1345	1	59748	3	Y	142	147	1			33
							156	9									
09	65610	X	57566	-0-	-8044	-0-	953	1	56444	3	Y	154	157	1			30
							169	9									
10	65472	X	57632	-0-	-7840	-0-	1705	1	55705	3	Y	202	188	1			44
							222	9									
11	61800	X	44694	-0-	-17106	-0-	1391	1	43160	3	Y	130	141	1			33
							143	9									
12	62682	X	46249	-0-	-16433	-0-	1414	1	44817	3	Y	16	39	1	1	8	9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 732,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 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	65565	X	53608	-0-	-11957	-0-	415	1	53193	3	Y	-0-					-0-
02	56980	X	46402	-0-	-10578	-0-	430	1	45972	3	Y	-0-					-0-
03	60264	X	50978	-0-	-9286	-0-	45	1	50933	3	Y	-0-					-0-
04	55710	X	47720	-0-	-7990	-0-	28	1	47692	3	Y	-0-					-0-
05	55242	X	46959	-0-	-8283	-0-	32	1	46927	3	Y	-0-					-0-
06	51870	X	44852	-0-	-7018	-0-	53	1	44799	3	Y	-0-					-0-
07	51367	X	45171	-0-	-6196	-0-	95	1	45076	3	Y	-0-					-0-
08	50964	X	43854	-0-	-7110	-0-	103	1	43751	3	Y	-0-					-0-
09	47730	X	40087	-0-	-7643	-0-	116	1	39971	3	Y	-0-					-0-
10	46965	X	42758	-0-	-4207	-0-	40	1	42718	3	Y	-0-					-0-
*11	45982	X	45982	-0-	-0-	-0-	47	1	45935	3	Y	-0-					-0-
12	45167	X	43659	-0-	-1508	-0-	91	1	43568	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67642	X	53724	-0-	-13918	-0-	416	1	53308	3	Y	-0-					-0-
02	57932	X	46565	-0-	-11367	-0-	432	1	46133	3	Y	-0-					-0-
03	59427	X	51227	-0-	-8200	-0-	45	1	51182	3	Y	-0-					-0-
04	55650	X	47435	-0-	-8215	-0-	28	1	47407	3	Y	-0-					-0-
05	55428	X	46879	-0-	-8549	-0-	31	1	46848	3	Y	-0-					-0-
06	51990	X	44322	-0-	-7668	-0-	53	1	44269	3	Y	-0-					-0-
07	51553	X	44665	-0-	-6888	-0-	94	1	44571	3	Y	-0-					-0-
08	51212	X	43147	-0-	-8065	-0-	102	1	43045	3	Y	-0-					-0-
09	47430	X	41152	-0-	-6278	-0-	119	1	41033	3	Y	-0-					-0-
10	46872	X	44726	-0-	-2146	-0-	42	1	44684	3	Y	-0-					-0-
*11	46160	X	46160	-0-	-0-	-0-	47	1	46113	3	Y	-0-					-0-
12	44671	X	43763	-0-	-908	-0-	91	1	43672	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,765 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	69874	X	57052	-0-	-12822	-0-	443	1	56606	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	60648	X	49763	-0-	-10885	-0-	462	1	49293	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	64387	X	54517	-0-	-9870	-0-	48	1	54465	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	59730	X	50862	-0-	-8868	-0-	30	1	50826	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	59179	X	50090	-0-	-9089	-0-	34	1	50049	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
06	55200	X	47353	-0-	-7847	-0-	56	1	47290	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	55087	X	47855	-0-	-7232	-0-	101	1	47751	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	54529	X	46377	-0-	-8152	-0-	109	1	46267	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	50850	X	43092	-0-	-7758	-0-	124	1	42961	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	50096	X	47029	-0-	-3067	-0-	44	1	46978	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*11	48402	X	48402	-0-	-0-	-0-	50	1	48341	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
12	47864	X	46230	-0-	-1634	-0-	96	1	46127	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 588,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	84692	X	75040	-0-	-9652	-0-	582	1	74458	3	Y	-0-					-0-
02	75376	X	66610	-0-	-8766	-0-	618	1	65992	3	Y	-0-					-0-
03	80011	X	69986	-0-	-10025	-0-	62	1	69924	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		66452	-0-	66452	66452	39	1	66413	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		68245	-0-	68245	134697	46	1	68199	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		63725	-0-	63725	198422	76	1	63649	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		66284	-0-	66284	264706	139	1	66145	3	Y	-0-					-0-
08	332825	X	68119	-0-	-264706	-0-	160	1	67959	3	Y	-0-					-0-
09	66450	X	62233	-0-	-4217	-0-	180	1	62053	3	Y	-0-					-0-
10	68231	X	63287	-0-	-4944	-0-	59	1	63228	3	Y	-0-					-0-
11	64140	X	61861	-0-	-2279	-0-	63	1	61798	3	Y	-0-					-0-
12	68107	X	62120	-0-	-5987	-0-	130	1	61990	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793,962 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	54374	X	43319	-0-	-11055	-0-	336	1	42983	3	Y	-0-					-0-
02	48244	X	37636	-0-	-10608	-0-	349	1	37287	3	Y	-0-					-0-
03	49538	X	39412	-0-	-10126	-0-	35	1	39377	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		36317	-0-	36317	36317	21	1	36296	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		34319	-0-	34319	70636	23	1	34296	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		36817	-0-	36817	107453	44	1	36773	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41377	-0-	41377	148830	87	1	41290	3	Y	-0-					-0-
08	183100	X	34270	-0-	-148830	-0-	81	1	34189	3	Y	-0-					-0-
09	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	127	1	44005	3	Y	-0-					-0-
10	44144	X	44144	-0-	-0-	-0-	41	1	44103	3	Y	-0-					-0-
*11	41429	X	41429	-0-	-0-	-0-	42	1	41387	3	Y	-0-					-0-
*12	40859	X	40859	-0-	-0-	-0-	85	1	40774	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474,031 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80941	X	69368	-0-	-11573	-0-	537	1	68831	3	Y	-0-			-0-
02	73108	X	59477	-0-	-13631	-0-	552	1	58925	3	Y	-0-			-0-
03	76136	X	65358	-0-	-10778	-0-	58	1	65300	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		60735	-0-	60735	60735	36	1	60699	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		61834	-0-	61834	122569	41	1	61793	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		58042	-0-	58042	180611	69	1	57973	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		60152	-0-	60152	240763	126	1	60026	3	Y	-0-			-0-
08	303560	X	62797	-0-	-240763	-0-	148	1	62649	3	Y	-0-			-0-
09	60750	X	58183	-0-	-2567	-0-	168	1	58015	3	Y	-0-			-0-
10	61845	X	58476	-0-	-3369	-0-	55	1	58421	3	Y	-0-			-0-
11	58200	X	54843	-0-	-3357	-0-	56	1	54787	3	Y	-0-			-0-
12	62806	X	55819	-0-	-6987	-0-	116	1	55703	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 725,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79949	X	67954	-0-	-11995	-0-	526	1	67428	3	Y	-0-			-0-
02	72016	X	59975	-0-	-12041	-0-	556	1	59419	3	Y	-0-			-0-
03	74927	X	64081	-0-	-10846	-0-	57	1	64024	3	Y	-0-			-0-
04	69060	X	59870	-0-	-9190	-0-	35	1	59835	3	Y	-0-			-0-
05	69688	X	60298	-0-	-9390	-0-	40	1	60258	3	Y	-0-			-0-
06	71337	X	71337	-0-	-0-	-0-	85	1	71252	3	Y	-0-			-0-
07	72987	X	72987	-0-	-0-	-0-	153	1	72834	3	Y	-0-			-0-
08	67700	X	67700	-0-	-0-	-0-	159	1	67541	3	Y	-0-			-0-
09	71340	X	62647	-0-	-8693	-0-	181	1	62466	3	Y	-0-			-0-
10	73718	X	65985	-0-	-7733	-0-	62	1	65923	3	Y	-0-			-0-
11	71340	X	62783	-0-	-8557	-0-	64	1	62719	3	Y	-0-			-0-
12	72974	X	63037	-0-	-9937	-0-	131	1	62906	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 778,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84413	X	75614	-0-	-8799	-0-	586	1	75028	3	Y	-0-			-0-
02	74630	X	74630	-0-	-0-	-0-	692	1	73938	3	Y	-0-			-0-
03	80755	X	74559	-0-	-6196	-0-	66	1	74493	3	Y	-0-			-0-
04	75900	X	67875	-0-	-8025	-0-	40	1	67835	3	Y	-0-			-0-
05	82615	X	69234	-0-	-13381	-0-	46	1	69188	3	Y	-0-			-0-
06	79950	X	77564	-0-	-2386	-0-	92	1	77472	3	Y	-0-			-0-
07	82615	X	76304	-0-	-6311	-0-	160	1	76144	3	Y	-0-			-0-
08	74555	X	71271	-0-	-3284	-0-	168	1	71103	3	Y	-0-			-0-
09	77550	X	65346	-0-	-12204	-0-	189	1	65157	3	Y	-0-			-0-
10	80135	X	64875	-0-	-15260	-0-	61	1	64814	3	Y	-0-			-0-
11	77550	X	59782	-0-	-17768	-0-	61	1	59721	3	Y	-0-			-0-
12	76291	X	59486	-0-	-16805	-0-	124	1	59362	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 836,540 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	94116	X	82659	-0-	-11457	-0-	640	1	82019	3	Y	-0-			-0-
02	82264	X	71034	-0-	-11230	-0-	659	1	70375	3	Y	-0-			-0-
03	88102	X	74190	-0-	-13912	-0-	66	1	74124	3	Y	-0-			-0-
04	83070	X	67907	-0-	-15163	-0-	40	1	67867	3	Y	-0-			-0-
05	84878	X	66214	-0-	-18664	-0-	44	1	66170	3	Y	-0-			-0-
06	79980	X	67920	-0-	-12060	-0-	81	1	67839	3	Y	-0-			-0-
07	78647	X	67909	-0-	-10738	-0-	143	1	67766	3	Y	-0-			-0-
08	74183	X	68493	-0-	-5690	-0-	161	1	68332	3	Y	-0-			-0-
09	67920	X	66731	-0-	-1189	-0-	193	1	66538	3	Y	-0-			-0-
10	70184	X	64944	-0-	-5240	-0-	61	1	64883	3	Y	-0-			-0-
11	67920	X	62319	-0-	-5601	-0-	64	1	62255	3	Y	-0-			-0-
12	68944	X	64894	-0-	-4050	-0-	135	1	64759	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 825,214 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	96348	X	81469	-0-	-14879	-0-	631	1	80838	3	Y	-0-			-0-
02	87024	X	84024	-0-	-3000	-0-	779	1	83245	3	Y	-0-			-0-
03	89776	X	80635	-0-	-9141	-0-	71	1	80564	3	Y	-0-			-0-
04	85800	X	73227	-0-	-12573	-0-	43	1	73184	3	Y	-0-			-0-
05	93031	X	72410	-0-	-20621	-0-	49	1	72361	3	Y	-0-			-0-
06	90030	X	66609	-0-	-23421	-0-	79	1	66530	3	Y	-0-			-0-
07	93031	X	67713	-0-	-25318	-0-	142	1	67571	3	Y	-0-			-0-
08	80631	X	79947	-0-	-684	-0-	188	1	79759	3	Y	-0-			-0-
09	73230	X	69156	-0-	-4074	-0-	200	1	68956	3	Y	-0-			-0-
10	72416	X	69070	-0-	-3346	-0-	65	1	69005	3	Y	-0-			-0-
11	66600	X	64543	-0-	-2057	-0-	66	1	64477	3	Y	-0-			-0-
12	79949	X	60139	-0-	-19810	-0-	125	1	60014	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 868,942 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	105245	X	92650	-0-	-12595	-0-	718	1	91932	3	Y	-0-			-0-
02	95872	X	80198	-0-	-15674	-0-	745	1	79453	3	Y	-0-			-0-
03	106144	X	83816	-0-	-22328	-0-	74	1	83742	3	Y	-0-			-0-
04	101700	X	76446	-0-	-25254	-0-	45	1	76401	3	Y	-0-			-0-
05	96162	X	75499	-0-	-20663	-0-	51	1	75448	3	Y	-0-			-0-
06	89670	X	66158	-0-	-23512	-0-	79	1	66079	3	Y	-0-			-0-
07	88784	X	71607	-0-	-17177	-0-	150	1	71457	3	Y	-0-			-0-
08	83824	X	76856	-0-	-6968	-0-	181	1	76675	3	Y	-0-			-0-
09	78054	X	78054	-0-	-0-	-0-	225	1	77829	3	Y	-0-			-0-
10	75485	X	47111	-0-	-28374	-0-	44	1	47067	3	Y	-0-			-0-
*11	81825	X	81825	-0-	-0-	-0-	84	1	81741	3	Y	-0-			-0-
12	80662	X	80337	-0-	-325	-0-	168	1	80169	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 910,557 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76818	X	75230	-0-	-1588	-0-	1796	1	73186	3	Y	225	219	1			58
							248	9									
02	68953	X	68953	-0-	-0-	-0-	2033	1	66698	3	Y	202	208	1			52
							222	9									
03	72970	X	72970	-0-	-0-	-0-	1052	1	71648	3	Y	245	221	1			76
							270	9									
04	72810	X	68295	-0-	-4515	-0-	831	1	67203	3	Y	237	274	1			39
							261	9									
05	76353	X	68165	-0-	-8188	-0-	1161	1	66720	3	Y	258	231	1			66
							284	9									
06	73890	X	64008	-0-	-9882	-0-	1061	1	62703	3	Y	222	243	1			45
							244	9									
07	76353	X	65232	-0-	-11121	-0-	1294	1	63693	3	Y	223	218	1			50
							245	9									
08	72974	X	63478	-0-	-9496	-0-	1392	1	61871	3	Y	195	200	1			45
							215	9									
09	68310	X	60461	-0-	-7849	-0-	1000	1	59226	3	Y	214	216	1			43
							235	9									
10	68169	X	60146	-0-	-8023	-0-	1779	1	58095	3	Y	247	233	1			57
							272	9									
11	64020	X	56362	-0-	-7658	-0-	1751	1	54347	3	Y	240	237	1			60
							264	9									
12	65224	X	58007	-0-	-7217	-0-	1766	1	55979	3	Y	238	227	1			71
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 781,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,746

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71207	X	60602	-0-	-10605	-0-	469	1	60133	3	N	-0-					-0-
02	61600	X	52788	-0-	-8812	-0-	489	1	52299	3	N	-0-					-0-
03	65658	X	56792	-0-	-8866	-0-	50	1	56742	3	N	-0-					-0-
04	61650	X	53119	-0-	-8531	-0-	31	1	53088	3	N	-0-					-0-
05	62031	X	55249	-0-	-6782	-0-	37	1	55212	3	N	-0-					-0-
06	62543	X	62543	-0-	-0-	-0-	74	1	62469	3	N	-0-					-0-
07	64594	X	64594	-0-	-0-	-0-	136	1	64458	3	N	-0-					-0-
08	60220	X	60220	-0-	-0-	-0-	142	1	60078	3	N	-0-					-0-
09	62550	X	55682	-0-	-6868	-0-	161	1	55521	3	N	-0-					-0-
10	64635	X	57657	-0-	-6978	-0-	54	1	57603	3	N	-0-					-0-
11	62550	X	55256	-0-	-7294	-0-	57	1	55199	3	N	-0-					-0-
12	64604	X	54269	-0-	-10335	-0-	113	1	54156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63984	X	54511	-0-	-9473	-0-	422	1	54089	3	Y	-0-					-0-
02	56000	X	40528	-0-	-15472	-0-	376	1	40152	3	Y	-0-					-0-
03	59582	X	52276	-0-	-7306	-0-	46	1	52230	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43325	-0-	43325	43325	25	1	43300	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		45255	-0-	45255	88580	30	1	45225	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44350	-0-	44350	132930	53	1	44297	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		50160	-0-	50160	183090	105	1	50055	3	Y	-0-					-0-
08	239460	X	56370	-0-	-183090	-0-	133	1	56237	3	Y	-0-					-0-
09	49118	X	49118	-0-	-0-	-0-	142	1	48976	3	Y	-0-					-0-
10	50158	X	46961	-0-	-3197	-0-	44	1	46917	3	Y	-0-					-0-
11	48540	X	43171	-0-	-5369	-0-	44	1	43127	3	Y	-0-					-0-
12	56358	X	41633	-0-	-14725	-0-	87	1	41546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 567,658 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	68231	X	53430	-0-	-14801	-0-	414	1	53016	3	Y	-0-			-0-
02	61628	X	41625	-0-	-20003	-0-	386	1	41239	3	Y	-0-			-0-
03	63209	X	55473	-0-	-7736	-0-	49	1	55424	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		45229	-0-	45229	45229	27	1	45202	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		43626	-0-	43626	88855	29	1	43597	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		42284	-0-	42284	131139	50	1	42234	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		46943	-0-	46943	178082	99	1	46844	3	Y	-0-			-0-
08	223291	X	45209	-0-	-178082	-0-	107	1	45102	3	Y	-0-			-0-
09	45240	X	39882	-0-	-5358	-0-	115	1	39767	3	Y	-0-			-0-
10	53214	X	53214	-0-	-0-	-0-	50	1	53164	3	Y	-0-			-0-
*11	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	50	1	48358	3	Y	-0-			-0-
*12	52714	X	52714	-0-	-0-	-0-	110	1	52604	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 568,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	146272	-0-	146272	146272	86	1	146186	3		N	-0-			-0-
05	251535	X	105263	-0-	-146272	-0-	71	1	105192	3	N	-0-			-0-
06	183000	X	72359	-0-	-110641	-0-	86	1	72273	3	N	-0-			-0-
07	189100	X	57473	-0-	-131627	-0-	121	1	57351	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
08	151156	X	53871	-0-	-97285	-0-	127	1	53744	3	N	-0-			-0-
09	146280	X	40784	-0-	-105496	-0-	118	1	40665	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
10	105276	X	40340	-0-	-64936	-0-	38	1	40301	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11	72360	X	34109	-0-	-38251	-0-	35	1	34073	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12	57474	X	34324	-0-	-23150	-0-	72	1	34251	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 584,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 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
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	61845	X	54116	-0-	-7729	-0-	419	1	53697	3	Y	-0-			-0-
02	55076	X	47501	-0-	-7575	-0-	441	1	47060	3	Y	-0-			-0-
03	58745	X	50288	-0-	-8457	-0-	44	1	50244	3	Y	-0-			-0-
04	54840	X	48496	-0-	-6344	-0-	28	1	48468	3	Y	-0-			-0-
05	55056	X	46872	-0-	-8184	-0-	31	1	46841	3	Y	-0-			-0-
06	52380	X	45361	-0-	-7019	-0-	54	1	45307	3	Y	-0-			-0-
07	52576	X	48898	-0-	-3678	-0-	103	1	48795	3	Y	-0-			-0-
08	52010	X	52010	-0-	-0-	-0-	123	1	51887	3	Y	-0-			-0-
09	50136	X	50136	-0-	-0-	-0-	145	1	49991	3	Y	-0-			-0-
10	48887	X	48830	-0-	-57	-0-	46	1	48784	3	Y	-0-			-0-
11	47310	X	47165	-0-	-145	-0-	48	1	47117	3	Y	-0-			-0-
12	52018	X	49299	-0-	-2719	-0-	103	1	49196	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 588,972 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	65627	X	59960	-0-	-5667	-0-	465	1	59495	3	Y	-0-			-0-
02	59276	X	52705	-0-	-6571	-0-	489	1	52216	3	Y	-0-			-0-
03	60946	X	56139	-0-	-4807	-0-	50	1	56089	3	Y	-0-			-0-
04	58680	X	52872	-0-	-5808	-0-	31	1	52841	3	Y	-0-			-0-
05	59954	X	53484	-0-	-6470	-0-	36	1	53448	3	Y	-0-			-0-
06	58020	X	49766	-0-	-8254	-0-	59	1	49707	3	Y	-0-			-0-
07	58342	X	50821	-0-	-7521	-0-	107	1	50714	3	Y	-0-			-0-
08	56141	X	53492	-0-	-2649	-0-	126	1	53366	3	Y	-0-			-0-
09	52860	X	50024	-0-	-2836	-0-	144	1	49880	3	Y	-0-			-0-
10	53475	X	50852	-0-	-2623	-0-	48	1	50804	3	Y	-0-			-0-
11	49770	X	48339	-0-	-1431	-0-	50	1	48289	3	Y	-0-			-0-
12	53506	X	49248	-0-	-4258	-0-	103	1	49145	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 627,702 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	114545	X	110807	-0-	-3738	-0-	859	1	109948	3	Y	-0-			-0-
02	109676	X	84080	-0-	-25596	-0-	781	1	83299	3	Y	-0-			-0-
03	121427	X	107599	-0-	-13828	-0-	95	1	107504	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		96306	-0-	96306	96306	57	1	96249	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		101576	-0-	101576	197882	68	1	101508	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		93873	-0-	93873	291755	112	1	93761	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		94083	-0-	94083	385838	198	1	93885	3	Y	-0-			-0-
08	484425	X	98587	-0-	-385838	-0-	232	1	98355	3	Y	-0-			-0-
09	98310	X	91210	-0-	-7100	-0-	263	1	90947	3	Y	-0-			-0-
10	101587	X	90293	-0-	-11294	-0-	85	1	90208	3	Y	-0-			-0-
11	93870	X	84578	-0-	-9292	-0-	87	1	84491	3	Y	-0-			-0-
12	98580	X	84910	-0-	-13670	-0-	177	1	84733	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	117397	X	97021	-0-	-20376	-0-	752	1	96269	3	Y	-0-					-0-
02	100296	X	82138	-0-	-18158	-0-	763	1	81375	3	Y	-0-					-0-
03	104408	X	85984	-0-	-18424	-0-	76	1	85908	3	Y	-0-					-0-
04	97920	X	80109	-0-	-17811	-0-	47	1	80062	3	Y	-0-					-0-
05	97371	X	78700	-0-	-18671	-0-	53	1	78647	3	Y	-0-					-0-
06	93900	X	72840	-0-	-21060	-0-	87	1	72753	3	Y	-0-					-0-
07	90954	X	71920	-0-	-19034	-0-	151	1	71769	3	Y	-0-					-0-
08	85994	X	69271	-0-	-16723	-0-	163	1	69108	3	Y	-0-					-0-
09	80100	X	64505	-0-	-15595	-0-	186	1	64319	3	Y	-0-					-0-
10	78709	X	64389	-0-	-14320	-0-	60	1	64329	3	Y	-0-					-0-
11	72840	X	60423	-0-	-12417	-0-	62	1	60360	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	71920	X	59841	-0-	-12079	-0-	125	1	59716	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 887,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113832	X	86792	-0-	-27040	-0-	672	1	86120	3	Y	-0-					-0-
02	102816	X	80311	-0-	-22505	-0-	745	1	79566	3	Y	-0-					-0-
03	105183	X	84506	-0-	-20677	-0-	1223	1	83283	3	Y	-0-					-0-
04	96780	X	74800	-0-	-21980	-0-	913	1	73887	3	Y	-0-					-0-
05	92256	X	75001	-0-	-17255	-0-	1283	1	73718	3	Y	-0-					-0-
06	86040	X	68294	-0-	-17746	-0-	1136	1	67158	3	Y	-0-					-0-
07	88908	X	68367	-0-	-20541	-0-	1361	1	67006	3	Y	-0-					-0-
08	84506	X	64444	-0-	-20062	-0-	1418	1	63026	3	Y	-0-					-0-
09	74790	X	59846	-0-	-14944	-0-	994	1	58852	3	Y	-0-					-0-
10	74989	X	58591	-0-	-16398	-0-	1740	1	56851	3	Y	-0-					-0-
11	68280	X	54293	-0-	-13987	-0-	1695	1	52598	3	Y	-0-					-0-
12	68355	X	53915	-0-	-14440	-0-	1649	1	52266	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128309	X	100213	-0-	-28096	-0-	777	1	99436	3	Y	-0-					-0-
02	115892	X	88375	-0-	-27517	-0-	820	1	87555	3	Y	-0-					-0-
03	119784	X	92282	-0-	-27502	-0-	1335	1	90947	3	Y	-0-					-0-
04	107340	X	84295	-0-	-23045	-0-	1029	1	83266	3	Y	-0-					-0-
05	103354	X	85487	-0-	-17867	-0-	1462	1	84025	3	Y	-0-					-0-
06	96990	X	78608	-0-	-18382	-0-	1307	1	77301	3	Y	-0-					-0-
07	97836	X	78704	-0-	-19132	-0-	1567	1	77137	3	Y	-0-					-0-
08	92287	X	75656	-0-	-16631	-0-	1665	1	73991	3	Y	-0-					-0-
09	84300	X	70933	-0-	-13367	-0-	1178	1	69755	3	Y	-0-					-0-
10	85498	X	69181	-0-	-16317	-0-	2055	1	67126	3	Y	-0-					-0-
11	78600	X	65147	-0-	-13453	-0-	2034	1	63113	3	Y	-0-					-0-
12	78709	X	64425	-0-	-14284	-0-	1970	1	62455	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	957398	X	234554	-0-	-722844	-0-	1818	1	232735	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	203789	X	203789	-0-	-0-	-0-	1891	1	201898	3	Y	-0-					-0-
03	218192	X	218192	-0-	-0-	-0-	193	1	217999	3	Y	-0-					-0-
04	205094	X	205094	-0-	-0-	-0-	121	1	204973	3	Y	-0-					-0-
05	204752	X	204752	-0-	-0-	-0-	137	1	204615	3	Y	-0-					-0-
06	192065	X	192065	-0-	-0-	-0-	229	1	191835	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	192985	X	192985	-0-	-0-	-0-	405	1	192580	3	Y	-0-					-0-
08	187230	X	187230	-0-	-0-	-0-	441	1	186789	3	Y	-0-					-0-
09	174932	X	174932	-0-	-0-	-0-	505	1	174427	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		173962	-0-	173962	173962	163	1	173798	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	339480	X	165518	-0-	-173962	-0-	169	1	165349	3	Y	-0-					-0-
12	192975	X	181532	-0-	-11443	-0-	379	1	181150	3	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,334,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 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	87916	X	78989	-0-	-8927	-0-	612	1	78377	3	N	-0-					-0-
02	76692	X	65928	-0-	-10764	-0-	611	1	65317	3	N	-0-					-0-
03	77717	X	70698	-0-	-7019	-0-	63	1	70635	3	N	-0-					-0-
04	76620	X	65478	-0-	-11142	-0-	38	1	65440	3	N	-0-					-0-
05	79174	X	66237	-0-	-12937	-0-	44	1	66193	3	N	-0-					-0-
06	76894	X	76894	-0-	-0-	-0-	92	1	76802	3	N	-0-					-0-
07	76921	X	76921	-0-	-0-	-0-	162	1	76759	3	N	-0-					-0-
08	70711	X	70065	-0-	-646	-0-	165	1	69900	3	N	-0-					-0-
09	76890	X	65357	-0-	-11533	-0-	189	1	65168	3	N	-0-					-0-
10	79453	X	64922	-0-	-14531	-0-	61	1	64861	3	N	-0-					-0-
11	76890	X	60904	-0-	-15986	-0-	62	1	60842	3	N	-0-					-0-
12	76911	X	62365	-0-	-14546	-0-	130	1	62235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147901	X	120460	-0-	-27441	-0-	933	1	119526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	130536	X	103863	-0-	-26673	-0-	964	1	102899	3	Y	-0-					-0-
03	137857	X	111510	-0-	-26347	-0-	1613	1	109897	3	Y	-0-					-0-
04	127140	X	102865	-0-	-24275	-0-	1256	1	101609	3	Y	-0-					-0-
05	124837	X	104813	-0-	-20024	-0-	1793	1	103020	3	Y	-0-					-0-
06	116580	X	96813	-0-	-19767	-0-	1610	1	95203	3	Y	-0-					-0-
07	114979	X	97612	-0-	-17367	-0-	1944	1	95668	3	Y	-0-					-0-
08	111507	X	93106	-0-	-18401	-0-	2049	1	91057	3	Y	-0-					-0-
09	102870	X	89088	-0-	-13782	-0-	1479	1	87608	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	104811	X	88932	-0-	-15879	-0-	2642	1	86290	3	Y	-0-					-0-
11	96810	X	82922	-0-	-13888	-0-	2588	1	80334	3	Y	-0-					-0-
12	97619	X	82734	-0-	-14885	-0-	2530	1	80204	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

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	97027	X	97027	-0-	-0-	-0-	2324	1 6 9	94697	3	N	5	5	8			-0-
02	82655	X	82655	-0-	-0-	-0-	2445	1 2 9	80208	3	N	2	2	8			-0-
03	63116	X	59469	-0-	-3647	-0-	1624	1 2 9	57843	3	N	2	2	8			-0-
04	87388	X	87388	-0-	-0-	-0-	1991	1 6 9	85391	3	N	5	5	8			-0-
05	77491	X	77491	-0-	-0-	-0-	2408	1 2 9	75081	3	N	2	2	8			-0-
06	69636	X	69636	-0-	-0-	-0-	2012	1 2 9	67622	3	N	2	2	8			-0-
07	69087	X	69087	-0-	-0-	-0-	2564	1 1 9	66522	3	N	1	1	8			-0-
08	63116	X	61389	-0-	-1727	-0-	2409	1 1 9	58979	3	N	1	1	8			-0-
09	61080	X	30	-0-	-61050	-0-	1	1 1 9	28	3	N	1	1	8			-0-
10	63116	X	61858	-0-	-1258	-0-	2263	1 4 9	59591	3	N	4	4	8			-0-
11	61080	X	49425	-0-	-11655	-0-	1742	1 8 9	47675	3	N	7	7	8			-0-
12	63116	X	44756	-0-	-18360	-0-	1379	1 6 9	43371	3	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 760,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

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	66946	X	66946	-0-	-0-	-0-	1595	1 370 9	64981	3	Y	336	339	1	1	8	42
02	61306	X	61306	-0-	-0-	-0-	1806	1 252 9	59248	3	Y	229	240	1			31
03	63528	X	63528	-0-	-0-	-0-	915	1 261 9	62352	3	Y	237	228	1			40
04	64800	X	59145	-0-	-5655	-0-	719	1 255 9	58171	3	Y	232	233	1			39
05	67890	X	58403	-0-	-9487	-0-	995	1 220 9	57188	3	Y	200	221	1	1	8	17
06	65700	X	55400	-0-	-10300	-0-	918	1 234 9	54248	3	Y	213	214	1			16
07	67890	X	56517	-0-	-11373	-0-	1121	1 232 9	55164	3	Y	211	188	1			39
08	63519	X	55367	-0-	-8152	-0-	1214	1 212 9	53941	3	Y	193	217	1			15
09	59160	X	51943	-0-	-7217	-0-	859	1 215 9	50869	3	Y	195	176	1			34
10	58404	X	51612	-0-	-6792	-0-	1526	1 243 9	49843	3	Y	221	221	1			34
11	55410	X	48656	-0-	-6754	-0-	1511	1 238 9	46907	3	Y	216	233	1			17
12	56513	X	50080	-0-	-6433	-0-	1523	1 274 9	48283	3	Y	249	205	1			61

TOTAL GAS PROD: 678,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,732

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	53696	X	53696	-0-	-0-	-0-	1278 317	1 9	52101	3	Y	288	296	1	1	8	36
02	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	1445 249	1 9	47406	3	Y	226	234	1			28
03	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	703 248	1 9	47852	3	Y	225	216	1			37
04	51960	X	44855	-0-	-7105	-0-	545 248	1 9	44062	3	Y	225	226	1			36
05	54374	X	42849	-0-	-11525	-0-	729 223	1 9	41897	3	Y	203	223	1	1	8	15
06	52620	X	41000	-0-	-11620	-0-	678 232	1 9	40090	3	Y	211	212	1			14
07	54374	X	41269	-0-	-13105	-0-	817 238	1 9	40214	3	Y	216	192	1	1	8	37
08	48794	X	41375	-0-	-7419	-0-	906 211	1 9	40258	3	Y	192	217	1			12
09	44850	X	37942	-0-	-6908	-0-	626 224	1 9	37092	3	Y	204	182	1			34
10	42842	X	36962	-0-	-5880	-0-	1091 242	1 9	35629	3	Y	220	220	1			34
11	41010	X	32741	-0-	-8269	-0-	1015 216	1 9	31510	3	Y	196	213	1			17
12	41385	X	36934	-0-	-4451	-0-	1122 263	1 9	35549	3	Y	239	197	1			59

TOTAL GAS PROD: 507,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

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	52974	X	52974	-0-	-0-	-0-	1262 297	1 9	51415	3	Y	270	277	1	1	8	38
*02	48059	X	48059	-0-	-0-	-0-	1415 227	1 9	46417	3	Y	206	213	1			31
*03	48952	X	48952	-0-	-0-	-0-	705 218	1 9	48029	3	Y	198	191	1			38
*04	51270	X	45348	-0-	-5922	-0-	550 268	1 9	44530	3	Y	244	239	1			43
*05	53196	X	44685	-0-	-8511	-0-	760 264	1 9	43661	3	Y	240	260	1	1	8	22
*06	51480	X	42354	-0-	-9126	-0-	701 217	1 9	41436	3	Y	197	201	1			18
*07	53196	X	42259	-0-	-10937	-0-	837 208	1 9	41214	3	Y	189	168	1			39
*08	48949	X	41325	-0-	-7624	-0-	905 212	1 9	40208	3	Y	193	214	1			18
*09	45360	X	37860	-0-	-7500	-0-	625 234	1 9	37001	3	Y	213	190	1			41
*10	44671	X	38512	-0-	-6159	-0-	1137 240	1 9	37135	3	Y	218	220	1			39
*11	42360	X	35479	-0-	-6881	-0-	1100 235	1 9	34144	3	Y	214	231	1			22
*12	42253	X	37959	-0-	-4294	-0-	1153 267	1 9	36539	3	Y	243	199	1	1	8	65

TOTAL GAS PROD: 515,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

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	100967	X	92908	-0-	-8059	-0-	720	1	92188	3	N	-0-					-0-
02	84364	X	79639	-0-	-4725	-0-	738	1	78901	3	N	-0-					-0-
03	93403	X	85130	-0-	-8273	-0-	75	1	85055	3	N	-0-					-0-
04	89910	X	79623	-0-	-10287	-0-	47	1	79576	3	N	-0-					-0-
05	92907	X	81526	-0-	-11381	-0-	55	1	81471	3	N	-0-					-0-
06	90282	X	90282	-0-	-0-	-0-	108	1	90174	3	N	-0-					-0-
07	92102	X	92102	-0-	-0-	-0-	194	1	91908	3	N	-0-					-0-
08	89491	X	89491	-0-	-0-	-0-	211	1	89280	3	N	-0-					-0-
09	90270	X	83694	-0-	-6576	-0-	242	1	83452	3	N	-0-					-0-
10	93279	X	89639	-0-	-3640	-0-	84	1	89555	3	N	-0-					-0-
11	90270	X	83366	-0-	-6904	-0-	85	1	83281	3	N	-0-					-0-
12	92101	X	85293	-0-	-6808	-0-	178	1	85115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032,693 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	77996	X	67596	-0-	-10400	-0-	524	1	67072	3	Y	-0-					-0-
02	70448	X	52399	-0-	-18049	-0-	487	1	51912	3	Y	-0-					-0-
03	76229	X	61494	-0-	-14735	-0-	54	1	61440	3	Y	-0-					-0-
04	71190	X	66608	-0-	-4582	-0-	39	1	66569	3	Y	-0-					-0-
05	70680	X	63129	-0-	-7551	-0-	42	1	63087	3	Y	-0-					-0-
06	77181	X	77181	-0-	-0-	-0-	92	1	77089	3	Y	-0-					-0-
07	74253	X	74253	-0-	-0-	-0-	156	1	74097	3	Y	-0-					-0-
08	68820	X	51035	-0-	-17785	-0-	120	1	50915	3	Y	-0-					-0-
09	77190	X	56027	-0-	-21163	-0-	162	1	55865	3	Y	-0-					-0-
10	79763	X	67608	-0-	-12155	-0-	63	1	67545	3	Y	-0-					-0-
11	77190	X	60111	-0-	-17079	-0-	62	1	60049	3	Y	-0-					-0-
12	74245	X	60724	-0-	-13521	-0-	127	1	60597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758,165 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	50654	X	43172	-0-	-7482	-0-	334	1	42838	3	Y	-0-					-0-
02	44632	X	37599	-0-	-7033	-0-	349	1	37250	3	Y	-0-					-0-
03	47647	X	39946	-0-	-7701	-0-	578	1	39368	3	Y	-0-					-0-
04	45030	X	36841	-0-	-8189	-0-	450	1	36391	3	Y	-0-					-0-
05	44857	X	38669	-0-	-6188	-0-	661	1	38008	3	Y	-0-					-0-
06	41790	X	35784	-0-	-6006	-0-	595	1	35189	3	Y	-0-					-0-
07	41633	X	36386	-0-	-5247	-0-	725	1	35661	3	Y	-0-					-0-
08	39959	X	34970	-0-	-4989	-0-	770	1	34200	3	Y	-0-					-0-
09	37410	X	32904	-0-	-4506	-0-	546	1	32358	3	Y	-0-					-0-
10	38657	X	32761	-0-	-5896	-0-	973	1	31778	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	35790	X	30496	-0-	-5294	-0-	952	1	29544	3	Y	-0-					-0-
12	36394	X	30508	-0-	-5886	-0-	933	1	29575	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 430,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	47151	X	42175	-0-	-4976	-0-	327	1	41848	3	Y	-0-					-0-
02	40124	X	36626	-0-	-3498	-0-	340	1	36286	3	Y	-0-					-0-
03	43059	X	38710	-0-	-4349	-0-	560	1	38150	3	Y	-0-					-0-
04	41670	X	36056	-0-	-5614	-0-	440	1	35616	3	Y	-0-					-0-
05	42160	X	37055	-0-	-5105	-0-	634	1	36421	3	Y	-0-					-0-
06	40800	X	32728	-0-	-8072	-0-	544	1	32184	3	Y	-0-					-0-
07	40548	X	35688	-0-	-4860	-0-	711	1	34977	3	Y	-0-					-0-
08	38719	X	35736	-0-	-2983	-0-	787	1	34949	3	Y	-0-					-0-
09	36060	X	35435	-0-	-625	-0-	588	1	34847	3	Y	-0-					-0-
10	37045	X	35617	-0-	-1428	-0-	1058	1	34550	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	34530	X	33052	-0-	-1478	-0-	1032	1	32020	3	Y	-0-					-0-
12	36611	X	34381	-0-	-2230	-0-	1052	1	33329	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	56358	X	46368	-0-	-9990	-0-	359	1	46005	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	48636	X	39478	-0-	-9158	-0-	366	1	39112	3	Y	-0-					-0-
03	52514	X	41532	-0-	-10982	-0-	601	1	40929	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	48930	X	40075	-0-	-8855	-0-	489	1	39586	3	Y	-0-					-0-
05	49259	X	43984	-0-	-5275	-0-	752	1	43232	3	Y	-0-					-0-
06	44880	X	39408	-0-	-5472	-0-	655	1	38753	3	Y	-0-					-0-
07	43710	X	38555	-0-	-5155	-0-	768	1	37787	3	Y	-0-					-0-
08	41540	X	38739	-0-	-2801	-0-	853	1	37886	3	Y	-0-					-0-
09	42570	X	35091	-0-	-7479	-0-	583	1	34508	3	Y	-0-					-0-
10	43989	X	36558	-0-	-7431	-0-	1086	1	35462	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	39420	X	35049	-0-	-4371	-0-	1094	1	33952	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	38750	X	35030	-0-	-3720	-0-	1071	1	33956	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 469,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	110112	X	97615	-0-	-12497	-0-	756	1	96859	3	Y	-0-					-0-
02	99456	X	85740	-0-	-13716	-0-	796	1	84944	3	Y	-0-					-0-
03	109151	X	92358	-0-	-16793	-0-	82	1	92276	3	Y	-0-					-0-
04	101010	X	87180	-0-	-13830	-0-	51	1	87129	3	Y	-0-					-0-
05	101060	X	93068	-0-	-7992	-0-	62	1	93006	3	Y	-0-					-0-
06	94470	X	80770	-0-	-13700	-0-	96	1	80674	3	Y	-0-					-0-
07	94922	X	78280	-0-	-16642	-0-	164	1	78116	3	Y	-0-					-0-
08	92349	X	75514	-0-	-16835	-0-	178	1	75336	3	Y	-0-					-0-
09	90060	X	71179	-0-	-18881	-0-	206	1	70973	3	Y	-0-					-0-
10	93062	X	70465	-0-	-22597	-0-	66	1	70399	3	Y	-0-					-0-
*11	102895	X	102895	-0-	-0-	-0-	105	1	102790	3	Y	-0-					-0-
*12	120322	X	120322	-0-	-0-	-0-	251	1	120071	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055,386 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	110515	X	94441	-0-	-16074	-0-	732	1	93709	3	Y	-0-					-0-
02	96488	X	82356	-0-	-14132	-0-	764	1	81592	3	Y	-0-					-0-
03	103013	X	88930	-0-	-14083	-0-	79	1	88851	3	Y	-0-					-0-
04	97290	X	81448	-0-	-15842	-0-	48	1	81400	3	Y	-0-					-0-
05	98208	X	82265	-0-	-15943	-0-	55	1	82210	3	Y	-0-					-0-
06	91380	X	78308	-0-	-13072	-0-	93	1	78215	3	Y	-0-					-0-
07	91171	X	80574	-0-	-10597	-0-	169	1	80405	3	Y	-0-					-0-
08	88939	X	80890	-0-	-8049	-0-	191	1	80699	3	Y	-0-					-0-
09	81450	X	77066	-0-	-4384	-0-	223	1	76843	3	Y	-0-					-0-
10	82274	X	77660	-0-	-4614	-0-	73	1	77587	3	Y	-0-					-0-
11	78300	X	73790	-0-	-4510	-0-	76	1	73714	3	Y	-0-					-0-
12	80879	X	74028	-0-	-6851	-0-	154	1	73874	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971,756 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	120993	X	109576	-0-	-11417	-0-	1255	1	108321	3	Y	-0-					1
02	105280	X	95899	-0-	-9381	-0-	236	1	95663	3	Y	-0-					1
03	112561	X	101857	-0-	-10704	-0-	1052	1	100805	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	107580	X	97226	-0-	-10354	-0-	863	1	96363	3	Y	-0-					-0-
05	111166	X	37504	-0-	-73662	-0-	745	1	36759	3	Y	-0-					-0-
06	106050	X	18505	-0-	-87545	-0-	18504	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	106175	X	67829	-0-	-38346	-0-	67829	3			Y	-0-					-0-
08	101866	X	15072	-0-	-86794	-0-	15072	3			Y	-0-					-0-
09	97230	X	40487	-0-	-56743	-0-	40485	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	67828	X	40677	-0-	-27151	-0-	40677	3			Y	-0-					-0-
11	65640	X	40695	-0-	-24945	-0-	40695	3			Y	-0-					-0-
12	67828	X	46205	-0-	-21623	-0-	46205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1496927	X	306673	-0-	-1190254	-0-	2376	1	304297	3	Y	-0-					-0-
02	397432	X	247929	-0-	-149503	-0-	2301	1	245628	3	Y	-0-					-0-
03	436945	X	254657	-0-	-182288	-0-	225	1	254432	3	Y	-0-					-0-
04	386670	X	226227	-0-	-160443	-0-	133	1	226094	3	Y	-0-					-0-
05	343759	X	215655	-0-	-128104	-0-	145	1	215510	3	Y	-0-					-0-
06	296790	X	193724	-0-	-103066	-0-	231	1	193493	3	Y	-0-					-0-
07	274505	X	187241	-0-	-87264	-0-	393	1	186848	3	Y	-0-					-0-
08	254665	X	175557	-0-	-79108	-0-	414	1	175143	3	Y	-0-					-0-
09	226230	X	159721	-0-	-66509	-0-	461	1	159260	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		155617	-0-	155617	155617	146	1	155471	3	Y	-0-					-0-
*11	298092	X	142475	-0-	-155617	-0-	146	1	142329	3	Y	-0-					-0-
12	187240	X	139500	-0-	-47740	-0-	291	1	139209	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1375138	X	266842	-0-	-1108296	-0-	2067	1	264775	3	Y	-0-					-0-
02	394184	X	213911	-0-	-180273	-0-	1985	1	211926	3	Y	-0-					-0-
03	430032	X	214820	-0-	-215212	-0-	190	1	214630	3	Y	-0-					-0-
04	353280	X	189211	-0-	-164069	-0-	111	1	189100	3	Y	-0-					-0-
05	304079	X	179429	-0-	-124650	-0-	120	1	179309	3	Y	-0-					-0-
06	258240	X	160952	-0-	-97288	-0-	192	1	160760	3	Y	-0-					-0-
07	236840	X	154333	-0-	-82507	-0-	324	1	154009	3	Y	-0-					-0-
08	214830	X	143839	-0-	-70991	-0-	339	1	143500	3	Y	-0-					-0-
09	189210	X	127806	-0-	-61404	-0-	369	1	127437	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		124217	-0-	124217	124217	116	1	124101	3	Y	-0-					-0-
*11	237388	X	113171	-0-	-124217	-0-	116	1	113055	3	Y	-0-					-0-
12	154318	X	110135	-0-	-44183	-0-	230	1	109905	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998,666 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	179180	X	156227	-0-	-22953	-0-	1211	1	155015	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	154672	X	130350	-0-	-24322	-0-	1210	1	129139	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	169415	X	133823	-0-	-35592	-0-	1936	1	131886	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		126494	-0-	126494	126494	1544	1	124949	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		129356	-0-	129356	255850	2213	1	127142	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		121309	-0-	121309	377159	2018	1	119290	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		121888	-0-	121888	499047	2427	1	119460	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	617020	X	117973	-0-	-499047	-0-	2597	1	115376	3	Y	-0-					-0-
09	126480	X	110869	-0-	-15611	-0-	1841	1	109027	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	129363	X	110820	-0-	-18543	-0-	3292	1	107528	3	Y	-0-					-0-
11	121320	X	103761	-0-	-17559	-0-	3239	1	100522	3	Y	-0-					-0-
12	121892	X	103573	-0-	-18319	-0-	3168	1	100404	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,466,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138942	X	114561	-0-	-24381	-0-	888	1 3 9	113670	3	Y	3	3	8			-0-
02	121828	X	97250	-0-	-24578	-0-	903	1 3 9	96344	3	Y	3	3	8			-0-
03	128061	X	102121	-0-	-25940	-0-	1477	1 2 9	100642	3	Y	2	2	8			-0-
04	DLQ G-10		93247	-0-	93247	93247	1138	1 2 9	92107	3	Y	2	2	8			-0-
05	DLQ G-10		97037	-0-	97037	190284	1660	1 2 9	95375	3	Y	2	2	8			-0-
06	DLQ G-10		88441	-0-	88441	278725	1471	1 1 9	86969	3	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		90230	-0-	90230	368955	1797	1 1 9	88432	3	Y	1	1	8			-0-
08	455045	X	86090	-0-	-368955	-0-	1895	1	84195	3	Y	-0-					-0-
09	93900	X	80675	-0-	-13225	-0-	1339	1 1 9	79335	3	Y	1	1	8			-0-
10	97030	X	79765	-0-	-17265	-0-	2369	1 2 9	77394	3	Y	2	2	8			-0-
11	88440	X	65528	-0-	-22912	-0-	2045	1 2 9	63481	3	Y	2	2	8			-0-
12	90241	X	74537	-0-	-15704	-0-	2280	1 3 9	72254	3	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295864	X	161453	-0-	-134411	-0-	1251	1	160202	3	Y	-0-					-0-
02	230776	X	133352	-0-	-97424	-0-	1238	1	132114	3	Y	-0-					-0-
03	226610	X	139184	-0-	-87426	-0-	123	1	139061	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		122436	-0-	122436	122436	72	1	122364	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		119886	-0-	119886	242322	80	1	119806	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		107884	-0-	107884	350206	129	1	107755	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		111176	-0-	111176	461382	234	1	110942	3	Y	-0-					-0-
08	560062	X	98680	-0-	-461382	-0-	232	1	98448	3	Y	-0-					-0-
09	122430	X	89230	-0-	-33200	-0-	258	1	88972	3	Y	-0-					-0-
10	119877	X	91174	-0-	-28703	-0-	85	1	91089	3	Y	-0-					-0-
11	107880	X	79344	-0-	-28536	-0-	81	1	79263	3	Y	-0-					-0-
12	111166	X	71154	-0-	-40012	-0-	148	1	71006	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,324,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295833	X	159028	-0-	-136805	-0-	1232	1	157796	3	Y	-0-					-0-
02	232960	X	130785	-0-	-102175	-0-	1213	1	129572	3	Y	-0-					-0-
03	225804	X	135049	-0-	-90755	-0-	119	1	134930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		119014	-0-	119014	119014	70	1	118944	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		115929	-0-	115929	234943	78	1	115851	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		104766	-0-	104766	339709	125	1	104641	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		111293	-0-	111293	451002	234	1	111059	3	Y	-0-					-0-
08	548463	X	97461	-0-	-451002	-0-	230	1	97231	3	Y	-0-					-0-
09	119010	X	86958	-0-	-32052	-0-	251	1	86707	3	Y	-0-					-0-
10	115940	X	85334	-0-	-30606	-0-	80	1	85254	3	Y	-0-					-0-
11	107700	X	74965	-0-	-32735	-0-	77	1	74888	3	Y	-0-					-0-
12	111290	X	71694	-0-	-39596	-0-	150	1	71544	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292,276 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299212	X	169060	-0-	-130152	-0-	1310	1	167750	3	Y	-0-					-0-
02	240828	X	137968	-0-	-102860	-0-	1280	1	136688	3	Y	-0-					-0-
03	235755	X	142937	-0-	-92818	-0-	126	1	142811	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		125425	-0-	125425	125425	74	1	125351	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		123607	-0-	123607	249032	83	1	123524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		113087	-0-	113087	362119	135	1	112952	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		119749	-0-	119749	481868	252	1	119497	3	Y	-0-					-0-
08	586918	X	105050	-0-	-481868	-0-	247	1	104803	3	Y	-0-					-0-
09	125430	X	92992	-0-	-32438	-0-	269	1	92723	3	Y	-0-					-0-
10	123597	X	92638	-0-	-30959	-0-	87	1	92551	3	Y	-0-					-0-
11	115890	X	82398	-0-	-33492	-0-	84	1	82314	3	Y	-0-					-0-
12	119753	X	77162	-0-	-42591	-0-	161	1	77001	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382,073 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89094	X	70711	-0-	-18383	-0-	548	1	70163	3	Y	-0-					-0-
02	79548	X	63570	-0-	-15978	-0-	590	1	62980	3	Y	-0-					-0-
03	81530	X	66392	-0-	-15138	-0-	960	1	65432	3	Y	-0-					-0-
04	74430	X	60857	-0-	-13573	-0-	743	1	60114	3	Y	-0-					-0-
05	73625	X	61645	-0-	-11980	-0-	1054	1	60591	3	Y	-0-					-0-
06	68430	X	57111	-0-	-11319	-0-	950	1	56161	3	Y	-0-					-0-
07	70370	X	56288	-0-	-14082	-0-	1121	1	55167	3	Y	-0-					-0-
08	66402	X	52167	-0-	-14235	-0-	1148	1	51019	3	Y	-0-					-0-
09	60870	X	37308	-0-	-23562	-0-	619	1	36689	3	Y	-0-					-0-
10	61659	X	50798	-0-	-10861	-0-	1509	1	49275	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	57120	X	47287	-0-	-9833	-0-	1476	1	45811	3	Y	-0-					-0-
12	56296	X	46620	-0-	-9676	-0-	1426	1	45193	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 670,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79825	X	65208	-0-	-14617	-0-	505	1	64703	3	Y	-0-					-0-
02	70700	X	57403	-0-	-13297	-0-	533	1	56870	3	Y	-0-					-0-
03	74245	X	60678	-0-	-13567	-0-	878	1	59800	3	Y	-0-					-0-
04	68220	X	56581	-0-	-11639	-0-	691	1	55890	3	Y	-0-					-0-
05	67828	X	57029	-0-	-10799	-0-	975	1	56054	3	Y	-0-					-0-
06	63090	X	52529	-0-	-10561	-0-	874	1	51655	3	Y	-0-					-0-
07	63550	X	53031	-0-	-10519	-0-	1056	1	51975	3	Y	-0-					-0-
08	60667	X	31483	-0-	-29184	-0-	693	1	30790	3	Y	-0-					-0-
09	56580	X	24622	-0-	-31958	-0-	409	1	24213	3	Y	-0-					-0-
10	58834	X	58834	-0-	-0-	-0-	1747	1	57073	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	52530	X	50545	-0-	-1985	-0-	1578	1	48967	3	Y	-0-					-0-
12	53041	X	49648	-0-	-3393	-0-	1518	1	48130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168268	X	133834	-0-	-34434	-0-	1037	1	132797	3	Y	-0-			-0-
02	146860	X	115975	-0-	-30885	-0-	1076	1	114899	3	Y	-0-			-0-
03	152675	X	125889	-0-	-26786	-0-	1821	1	124068	3	Y	-0-			-0-
04	141420	X	115755	-0-	-25665	-0-	1413	1	114342	3	Y	-0-			-0-
05	139996	X	116028	-0-	-23968	-0-	1985	1	114043	3	Y	-0-			-0-
06	129510	X	105928	-0-	-23582	-0-	1762	1	104166	3	Y	-0-			-0-
07	128402	X	106089	-0-	-22313	-0-	2113	1	103976	3	Y	-0-			-0-
08	125891	X	59474	-0-	-66417	-0-	1309	1	58165	3	Y	-0-			-0-
09	115770	X	218	-0-	-115552	-0-	4	1	214	3	Y	-0-			-0-
10	116033	X	78616	-0-	-37417	-0-	2335	1	76281	3	Y	-0-			-0-
11	105930	X	58317	-0-	-47613	-0-	1820	1	56497	3	Y	-0-			-0-
12	106082	X	8947	-0-	-97135	-0-	274	1	8673	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 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-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

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

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

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

01	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	100	1	12751	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	176802	X	176802	-0-	-0-	-0-	1640	1	175109	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
03	DELQ PR		196322	-0-	196322	196322	174	1	196133	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	370322	X	174000	-0-	-196322	-0-	102	1	173896	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	161240	X	161240	-0-	-0-	-0-	108	1	161126	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	142694	X	142694	-0-	-0-	-0-	170	1	142520	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	134214	X	134214	-0-	-0-	-0-	282	1	133932	3	Y	-0-					-0-
08	130758	X	127584	-0-	-3174	-0-	301	1	127283	3	Y	-0-					-0-
09	126540	X	118750	-0-	-7790	-0-	343	1	118397	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
10	130758	X	109731	-0-	-21027	-0-	103	1	109619	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
11	126540	X	95960	-0-	-30580	-0-	98	1	95862	3	Y	-0-					-0-
12	130758	X	98089	-0-	-32669	-0-	205	1	97871	3	Y	12	12	8			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 1,548,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

01	314557	X	242790	-0-	-71767	-0-	1881	1	240909	3	Y	-0-					-0-
02	270508	X	206940	-0-	-63568	-0-	1920	1	205020	3	Y	-0-					-0-
03	286440	X	236024	-0-	-50416	-0-	209	1	235815	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		214809	-0-	214809	214809	126	1	214683	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		211384	-0-	211384	426193	142	1	211242	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		193376	-0-	193376	619569	230	1	193146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		189280	-0-	189280	808849	398	1	188882	3	Y	-0-					-0-
08	987743	X	178894	-0-	-808849	-0-	421	1	178473	3	Y	-0-					-0-
09	214800	X	168483	-0-	-46317	-0-	487	1	167996	3	Y	-0-					-0-
10	211389	X	182691	-0-	-28698	-0-	171	1	182520	3	Y	-0-					-0-
11	193380	X	157792	-0-	-35588	-0-	162	1	157630	3	Y	-0-					-0-
12	189286	X	150299	-0-	-38987	-0-	313	1	149986	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,332,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	340318	X	251138	-0-	-89180	-0-	1946	1	249192	3	Y	-0-					-0-
02	292404	X	213852	-0-	-78552	-0-	1984	1	211868	3	Y	-0-					-0-
03	302994	X	250822	-0-	-52172	-0-	222	1	250600	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		237157	-0-	237157	237157	139	1	237018	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		229984	-0-	229984	467141	154	1	229830	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		205812	-0-	205812	672953	245	1	205567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199896	-0-	199896	872849	420	1	199476	3	Y	-0-					-0-
08	1062654	X	189805	-0-	-872849	-0-	447	1	189358	3	Y	-0-					-0-
09	237150	X	181995	-0-	-55155	-0-	526	1	181469	3	Y	-0-					-0-
10	229989	X	197783	-0-	-32206	-0-	185	1	197598	3	Y	-0-					-0-
11	205800	X	175739	-0-	-30061	-0-	180	1	175559	3	Y	-0-					-0-
12	199888	X	168217	-0-	-31671	-0-	351	1	167866	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,502,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	212226	X	131498	-0-	-80728	-0-	1019	1	130479	3	Y	-0-					-0-
02	112595	X	112595	-0-	-0-	-0-	1045	1	111550	3	Y	-0-					-0-
03	122884	X	117167	-0-	-5717	-0-	1695	1	115472	3	Y	-0-					-0-
04	137820	X	38417	-0-	-99403	-0-	469	1	37948	3	Y	-0-					-0-
05	142414	X	119619	-0-	-22795	-0-	2046	1	117573	3	Y	-0-					-0-
06	127260	X	109458	-0-	-17802	-0-	1821	1	107637	3	Y	-0-					-0-
07	124651	X	109843	-0-	-14808	-0-	2187	1	107656	3	Y	-0-					-0-
08	117180	X	106096	-0-	-11084	-0-	2335	1	103761	3	Y	-0-					-0-
09	115770	X	64940	-0-	-50830	-0-	1078	1	63862	3	Y	-0-					-0-
10	119629	X	105437	-0-	-14192	-0-	3132	1	102305	3	Y	-0-					-0-
11	109470	X	95675	-0-	-13795	-0-	2986	1	92689	3	Y	-0-					-0-
12	109833	X	95324	-0-	-14509	-0-	2915	1	92409	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	210552	X	184583	-0-	-25969	-0-	13613	1	170968	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	190176	X	168046	-0-	-22130	-0-	11815	1	156225	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	197222	X	176571	-0-	-20651	-0-	13385	1	163176	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	190860	X	162326	-0-	-28534	-0-	10502	1	151817	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
05	189565	X	159166	-0-	-30399	-0-	11104	1	148051	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
06	180060	X	148080	-0-	-31980	-0-	11082	1	136991	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	186062	X	146705	-0-	-39357	-0-	10913	1	135791	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	176576	X	138478	-0-	-38098	-0-	9574	1	128902	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	162330	X	139007	-0-	-23323	-0-	9815	1	129189	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	159154	X	137106	-0-	-22048	-0-	8485	1	128619	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	148080	X	120396	-0-	-27684	-0-	7304	1	113089	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	146692	X	114063	-0-	-32629	-0-	8580	1	105480	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,794,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14B2 EXT		267503	-0-	267503	480483	2072	1	265352	3	N	72	72	8			-0-
							79	9									
02	14B2 EXT		196694	-0-	196694	677177	1825	1	194869	3	N	-0-					-0-
03	0	W	181532	-0-	181532	858709	160	1	181348	3	N	22	22	8			-0-
							24	9									
04	0	W	147685	-0-	147685	1006394	3364	1	144314	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	1137989	X	131595	-0-	-1006394	-0-	4089	1	127503	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	258870	X	113328	-0-	-145542	-0-	3274	1	110052	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	217775	X	104317	-0-	-113458	-0-	3872	1	100443	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	181536	X	93920	-0-	-87616	-0-	3686	1	90234	3	N	-0-					-0-
09	147690	X	82816	-0-	-64874	-0-	4162	1	78653	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	131595	X	78450	-0-	-53145	-0-	2870	1	75579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	113340	X	71983	-0-	-41357	-0-	2538	1	69444	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	104315	X	69851	-0-	-34464	-0-	2153	1	67697	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,539,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	281945	X	257358	-0-	-24587	-0-	1994	1	255364	3	Y	-0-					-0-
02	254660	X	222728	-0-	-31932	-0-	2066	1	220662	3	Y	-0-					-0-
03	281945	X	250333	-0-	-31612	-0-	221	1	250112	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		234295	-0-	234295	234295	138	1	234157	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		227897	-0-	227897	462192	153	1	227744	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		210360	-0-	210360	672552	251	1	210109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		205758	-0-	205758	878310	432	1	205326	3	Y	-0-					-0-
08	1073331	X	195021	-0-	-878310	-0-	459	1	194562	3	Y	-0-					-0-
09	234300	X	188226	-0-	-46074	-0-	544	1	187682	3	Y	-0-					-0-
10	227912	X	195437	-0-	-32475	-0-	183	1	195254	3	Y	-0-					-0-
11	210360	X	173840	-0-	-36520	-0-	178	1	173662	3	Y	-0-					-0-
12	205747	X	170590	-0-	-35157	-0-	356	1	170234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	127565	X	104924	-0-	-22641	-0-	813	1	104111	3	Y	-0-					-0-
02	110236	X	88866	-0-	-21370	-0-	824	1	88042	3	Y	-0-					-0-
03	117738	X	97105	-0-	-20633	-0-	86	1	97019	3	Y	-0-					-0-
04	113940	X	89780	-0-	-24160	-0-	53	1	89727	3	Y	-0-					-0-
05	113119	X	90768	-0-	-22351	-0-	61	1	90707	3	Y	-0-					-0-
06	101550	X	84148	-0-	-17402	-0-	100	1	84048	3	Y	-0-					-0-
07	98394	X	88509	-0-	-9885	-0-	186	1	88323	3	Y	-0-					-0-
08	99072	X	99072	-0-	-0-	-0-	233	1	98839	3	Y	-0-					-0-
09	89790	X	89074	-0-	-716	-0-	257	1	88817	3	Y	-0-					-0-
10	90768	X	87636	-0-	-3132	-0-	82	1	87554	3	Y	-0-					-0-
11	85650	X	81500	-0-	-4150	-0-	83	1	81417	3	Y	-0-					-0-
12	99076	X	82136	-0-	-16940	-0-	171	1	81965	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	101649	X	86303	-0-	-15346	-0-	988	1	85315	3	Y	-0-					10
02	87164	X	71505	-0-	-15659	-0-	176	1	71329	3	Y	-0-					10
03	93620	X	77419	-0-	-16201	-0-	799	1	76620	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	90270	X	73120	-0-	-17150	-0-	649	1	72471	3	Y	-0-					-0-
05	89683	X	46008	-0-	-43675	-0-	914	1	45094	3	Y	-0-					-0-
06	83520	X	-0-	-0-	-83520	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	79174	X	-0-	-0-	-79174	-0-					Y	6	6	8			-0-
08	77407	X	-0-	-0-	-77407	-0-					Y	7	7	8			-0-
09	73110	X	-0-	-0-	-73110	-0-					Y	-0-					-0-
10	46004	X	-0-	-0-	-46004	-0-					Y	-0-					-0-
*11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
*12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	280674	X	240955	-0-	-39719	-0-	1867	1	239088	3	Y	-0-					-0-
02	253512	X	207293	-0-	-46219	-0-	1924	1	205369	3	Y	-0-					-0-
03	280674	X	247360	-0-	-33314	-0-	219	1	247141	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		230990	-0-	230990	230990	136	1	230854	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		224265	-0-	224265	455255	150	1	224115	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		203569	-0-	203569	658824	243	1	203326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		199184	-0-	199184	858008	419	1	198765	3	Y	-0-					-0-
08	1046066	X	188058	-0-	-858008	-0-	443	1	187615	3	Y	-0-					-0-
09	231000	X	171371	-0-	-59629	-0-	495	1	170876	3	Y	-0-					-0-
10	224254	X	171873	-0-	-52381	-0-	161	1	171712	3	Y	-0-					-0-
11	203580	X	167355	-0-	-36225	-0-	171	1	167184	3	Y	-0-					-0-
12	199175	X	159600	-0-	-39575	-0-	333	1	159267	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,411,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	136431	X	121513	-0-	-14918	-0-	1392	1	120121	3	Y	-0-					24
02	118580	X	107284	-0-	-11296	-0-	264	1	107020	3	Y	-0-					24
03	129115	X	117448	-0-	-11667	-0-	1212	1	116236	3	Y	-0-	24	1			-0-
04	122850	X	108770	-0-	-14080	-0-	965	1	107805	3	Y	-0-					-0-
05	122171	X	64106	-0-	-58065	-0-	1274	1	62832	3	Y	-0-					-0-
06	117600	X	-0-	-0-	-117600	-0-					Y	-0-					-0-
07	118792	X	37501	-0-	-81291	-0-	37498	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	117459	X	101869	-0-	-15590	-0-	101868	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	108780	X	96736	-0-	-12044	-0-	96736	3			Y	-0-					-0-
10	104728	X	104728	-0-	-0-	-0-	104728	3			Y	-0-					-0-
*11	98674	X	98674	-0-	-0-	-0-	98674	3			Y	-0-					-0-
*12	97098	X	97098	-0-	-0-	-0-	97098	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	186620	X	158290	-0-	-28330	-0-	11674	1	146616	3	Y	-0-					-0-
02	168560	X	136970	-0-	-31590	-0-	9630	1	127340	3	Y	-0-					-0-
03	177506	X	144397	-0-	-33109	-0-	10947	1	133450	3	Y	-0-					-0-
04	168000	X	138170	-0-	-29830	-0-	8940	1	129230	3	Y	-0-					-0-
05	163928	X	131118	-0-	-32810	-0-	9148	1	121970	3	Y	-0-					-0-
06	153180	X	117409	-0-	-35771	-0-	8787	1	108622	3	Y	-0-					-0-
07	151652	X	106750	-0-	-44902	-0-	7941	1	98809	3	Y	-0-					-0-
08	144398	X	105151	-0-	-39247	-0-	7270	1	97881	3	Y	-0-					-0-
09	138180	X	109737	-0-	-28443	-0-	7749	1	101988	3	Y	-0-					-0-
10	131130	X	110384	-0-	-20746	-0-	6832	1	103552	3	Y	-0-					-0-
11	117420	X	97464	-0-	-19956	-0-	5913	1	91551	3	Y	-0-					-0-
12	113398	X	94876	-0-	-18522	-0-	7137	1	87739	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 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	136679	X	71579	-0-	-65100	-0-	554	1	71025	3	Y	-0-					-0-
02	104720	X	58857	-0-	-45863	-0-	546	1	58311	3	Y	-0-					-0-
03	98828	X	59726	-0-	-39102	-0-	1631	1	58095	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54578	-0-	54578	54578	1243	1	53335	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		49414	-0-	49414	103992	1536	1	47878	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44556	-0-	44556	148548	1287	1	43269	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		42720	-0-	42720	191268	1586	1	41134	3	Y	-0-					-0-
08	233258	X	41990	-0-	-191268	-0-	1648	1	40342	3	Y	-0-					-0-
09	54570	X	37442	-0-	-17128	-0-	1882	1	35560	3	Y	-0-					-0-
10	49414	X	38596	-0-	-10818	-0-	1412	1	37184	3	Y	-0-					-0-
11	44550	X	34947	-0-	-9603	-0-	1232	1	33715	3	Y	-0-					-0-
12	42718	X	37417	-0-	-5301	-0-	1153	1	36264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571,822 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	80383	X	71037	-0-	-9346	-0-	5239	1	65795	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	72604	X	59325	-0-	-13279	-0-	4170	1	55145	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	79546	X	62121	-0-	-17425	-0-	4709	1	57405	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	75180	X	58114	-0-	-17066	-0-	3760	1	54352	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	71052	X	65114	-0-	-5938	-0-	4542	1	60561	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
06	68760	X	52230	-0-	-16530	-0-	3908	1	48311	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	65689	X	50854	-0-	-14835	-0-	3783	1	47065	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	62124	X	60837	-0-	-1287	-0-	4206	1	56629	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	63920	X	63920	-0-	-0-	-0-	4513	1	59401	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	65100	X	61546	-0-	-3554	-0-	3809	1	57734	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	69255	X	69255	-0-	-0-	-0-	4201	1	65051	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	66061	X	63898	-0-	-2163	-0-	4806	1	59082	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 738,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	75361	X	66794	-0-	-8567	-0-	4926	1	61868	3	Y	-0-					-0-
02	68068	X	55961	-0-	-12107	-0-	3935	1	52026	3	Y	-0-					-0-
03	72137	X	60035	-0-	-12102	-0-	4551	1	55484	3	Y	-0-					-0-
04	69450	X	55202	-0-	-14248	-0-	3572	1	51630	3	Y	-0-					-0-
05	66805	X	53350	-0-	-13455	-0-	3722	1	49628	3	Y	-0-					-0-
06	64650	X	53052	-0-	-11598	-0-	3971	1	49081	3	Y	-0-					-0-
07	61969	X	53746	-0-	-8223	-0-	3998	1	49748	3	Y	-0-					-0-
08	60047	X	47542	-0-	-12505	-0-	3287	1	44255	3	Y	-0-					-0-
09	55200	X	47109	-0-	-8091	-0-	3327	1	43782	3	Y	-0-					-0-
10	54808	X	46320	-0-	-8488	-0-	2867	1	43453	3	Y	-0-					-0-
*11	57046	X	57046	-0-	-0-	-0-	3461	1	53585	3	Y	-0-					-0-
*12	56849	X	56849	-0-	-0-	-0-	4276	1	52573	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653,006 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	95139	X	35550	-0-	-59589	-0-	2622	1	32927	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	85932	X	30884	-0-	-55048	-0-	2172	1	28712	3	Y	-0-					-0-
03	91915	X	29882	-0-	-62033	-0-	2265	1	27617	3	Y	-0-					-0-
04	88590	X	22960	-0-	-65630	-0-	1485	1	21474	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	49913	X	49913	-0-	-0-	-0-	3482	1	46430	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	49825	X	49825	-0-	-0-	-0-	3729	1	46088	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
07	47901	X	47901	-0-	-0-	-0-	3563	1	44338	3	Y	-0-					-0-
08	44187	X	44187	-0-	-0-	-0-	3055	1	41131	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	49830	X	40836	-0-	-8994	-0-	2884	1	37952	3	Y	-0-					-0-
10	51491	X	40701	-0-	-10790	-0-	2519	1	38182	3	Y	-0-					-0-
11	49830	X	40852	-0-	-8978	-0-	2478	1	38374	3	Y	-0-					-0-
12	47895	X	39882	-0-	-8013	-0-	3000	1	36882	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

MO	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	76477	X	75849	-0-	-628	-0-	5594	1	70255	3	Y	-0-					15
02	73556	X	64923	-0-	-8633	-0-	4565	1	60358	3	Y	-0-					15
03	81437	X	70163	-0-	-11274	-0-	5318	1	64827	3	Y	16	8	8			23
							18	9									
04	78810	X	61935	-0-	-16875	-0-	4007	1	57918	3	Y	9	29	1			3
							10	9									
05	75857	X	54396	-0-	-21461	-0-	3795	1	50601	3	Y	-0-					3
06	73410	X	59235	-0-	-14175	-0-	4432	1	54791	3	Y	11	6	1	4	8	4
							12	9									
07	71963	X	71963	-0-	-0-	-0-	5353	1	66610	3	Y	-0-					4
08	70153	X	66575	-0-	-3578	-0-	4603	1	61972	3	Y	-0-					4
09	61950	X	59864	-0-	-2086	-0-	4227	1	55637	3	Y	-0-					4
10	71951	X	54025	-0-	-17926	-0-	3344	1	50681	3	Y	-0-					4
11	69630	X	56945	-0-	-12685	-0-	3455	1	53490	3	Y	-0-					4
12	71951	X	54205	-0-	-17746	-0-	4077	1	50128	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 750,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

MO	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	256866	X	183279	-0-	-73587	-0-	1420	1	181859	3	Y	-0-					-0-
02	213388	X	154404	-0-	-58984	-0-	1433	1	152971	3	Y	-0-					-0-
03	222332	X	169194	-0-	-53138	-0-	150	1	169044	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		155028	-0-	155028	155028	91	1	154937	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		147756	-0-	147756	302784	99	1	147657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		134758	-0-	134758	437542	161	1	134597	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		139399	-0-	139399	576941	293	1	139106	3	Y	-0-					-0-
08	700218	X	123277	-0-	-576941	-0-	290	1	122987	3	Y	-0-					-0-
09	155040	X	107146	-0-	-47894	-0-	309	1	106837	3	Y	-0-					-0-
10	147746	X	106204	-0-	-41542	-0-	99	1	106105	3	Y	-0-					-0-
11	134910	X	94413	-0-	-40497	-0-	97	1	94316	3	Y	-0-					-0-
12	139407	X	102992	-0-	-36415	-0-	215	1	102777	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

MO	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	0	W	126101	-0-	126101	2661761	3020	1	123079	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	0	W	84038	-0-	84038	2745799	2486	1	81548	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	0	W	87181	-0-	87181	2832980	1261	1	85912	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	0	W	98792	-0-	98792	2931772	1206	1	97586	3	Y	-0-					-0-
05	3016470	X	84698	-0-	-2931772	-0-	1449	1	83249	3	Y	-0-					-0-
06	50493	X	50493	-0-	-0-	-0-	840	1	49653	3	Y	-0-					-0-
07	50655	X	50655	-0-	-0-	-0-	1009	1	49646	3	Y	-0-					-0-
08	47893	X	47893	-0-	-0-	-0-	1054	1	46839	3	Y	-0-					-0-
09	45107	X	45107	-0-	-0-	-0-	749	1	44358	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		50440	-0-	50440	50440	1498	1	48942	3	Y	-0-					-0-
*11	94788	X	44348	-0-	-50440	-0-	1384	1	42964	3	Y	-0-					-0-
12	50654	X	43611	-0-	-7043	-0-	1334	1	42277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 813,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	704156	X	157046	-0-	-547110	-0-	3761	1	153284	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	86003	X	86003	-0-	-0-	-0-	2544	1	83457	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	327	1	22268	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	67070	X	67070	-0-	-0-	-0-	819	1	66251	3	Y	-0-					-0-
05	63975	X	63975	-0-	-0-	-0-	1094	1	62881	3	Y	-0-					-0-
06	54966	X	54966	-0-	-0-	-0-	914	1	54052	3	Y	-0-					-0-
07	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	800	1	39374	3	Y	-0-					-0-
08	35321	X	35321	-0-	-0-	-0-	777	1	34544	3	Y	-0-					-0-
09	41756	X	41756	-0-	-0-	-0-	693	1	41063	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		45325	-0-	45325	45325	1346	1	43979	3	Y	-0-					-0-
*11	87185	X	41860	-0-	-45325	-0-	1307	1	40553	3	Y	-0-					-0-
12	43152	X	42880	-0-	-272	-0-	1311	1	41569	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	124434	X	57861	-0-	-66573	-0-	448	1	57413	3	Y	-0-					-0-
02	102984	X	80057	-0-	-22927	-0-	742	1	79315	3	Y	-0-					-0-
03	106640	X	80545	-0-	-26095	-0-	1165	1	79380	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72362	-0-	72362	72362	883	1	71479	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		72224	-0-	72224	144586	1235	1	70989	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		64915	-0-	64915	209501	1080	1	63835	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		65449	-0-	65449	274950	1303	1	64146	3	Y	-0-					-0-
08	337162	X	62212	-0-	-274950	-0-	1369	1	60843	3	Y	-0-					-0-
09	72360	X	57649	-0-	-14711	-0-	957	1	56692	3	Y	-0-					-0-
10	72230	X	56250	-0-	-15980	-0-	1671	1	54579	3	Y	-0-					-0-
11	64920	X	52946	-0-	-11974	-0-	1653	1	51293	3	Y	-0-					-0-
12	65441	X	52428	-0-	-13013	-0-	1603	1	50825	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172856	X	96341	-0-	-76515	-0-	746	1	95595	3	Y	-0-					-0-
02	134652	X	77547	-0-	-57105	-0-	719	1	76828	3	Y	-0-					-0-
03	128402	X	79084	-0-	-49318	-0-	2159	1	76925	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72493	-0-	72493	72493	1651	1	70842	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		70018	-0-	70018	142511	2176	1	67842	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		63856	-0-	63856	206367	1845	1	62011	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		62003	-0-	62003	268370	2301	1	59702	3	Y	-0-					-0-
08	324589	X	56219	-0-	-268370	-0-	2206	1	54013	3	Y	-0-					-0-
09	72480	X	51617	-0-	-20863	-0-	2594	1	49023	3	Y	-0-					-0-
10	70029	X	38600	-0-	-31429	-0-	1412	1	37188	3	Y	-0-					-0-
11	63870	X	34950	-0-	-28920	-0-	1232	1	33718	3	Y	-0-					-0-
12	62000	X	37422	-0-	-24578	-0-	1153	1	36269	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 740,150 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 #: 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	91450	X	62904	-0-	-28546	-0-	4639	1	58265	3	Y	-0-					9
02	82600	X	53686	-0-	-28914	-0-	3775	1	49911	3	Y	-0-					9
03	82646	X	57079	-0-	-25567	-0-	4326	1	52740	3	Y	12	12	8			9
							13	9									
04	DLQ G-10		53221	-0-	53221	53221	3442	1	49764	3	Y	14	20	1			3
							15	9									
05	DLQ G-10		49291	-0-	49291	102512	3439	1	45852	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		58389	-0-	58389	160901	4369	1	54002	3	Y	16	7	1	6	8	6
							18	9									
07	DLQ G-10		55299	-0-	55299	216200	4114	1	51185	3	Y	-0-					6
08	267944	X	51744	-0-	-216200	-0-	3578	1	48166	3	Y	-0-					6
09	55740	X	46509	-0-	-9231	-0-	3284	1	43225	3	Y	-0-					6
10	57598	X	45165	-0-	-12433	-0-	2795	1	42370	3	Y	-0-					6
11	55740	X	43682	-0-	-12058	-0-	2650	1	41032	3	Y	-0-					6
12	55304	X	42185	-0-	-13119	-0-	3173	1	39012	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 619,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	100223	X	69987	-0-	-30236	-0-	5161	1	64826	3	Y	-0-					9
02	89208	X	59851	-0-	-29357	-0-	4208	1	55643	3	Y	-0-					9
03	89745	X	63510	-0-	-26235	-0-	4814	1	58683	3	Y	12	12	8			9
							13	9									
04	DLQ G-10		59260	-0-	59260	59260	3833	1	55412	3	Y	14	20	1			3
							15	9									
05	DLQ G-10		55908	-0-	55908	115168	3900	1	52008	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		62336	-0-	62336	177504	4664	1	57654	3	Y	16	7	1	6	8	6
							18	9									
07	DLQ G-10		59569	-0-	59569	237073	4431	1	55138	3	Y	-0-					6
08	292859	X	55786	-0-	-237073	-0-	3856	1	51922	3	Y	7					13
							8	9									
09	61560	X	50347	-0-	-11213	-0-	3555	1	46792	3	Y	-0-					13
10	63612	X	48780	-0-	-14832	-0-	3019	1	45761	3	Y	-0-					13
11	61560	X	46953	-0-	-14607	-0-	2849	1	44104	3	Y	-0-					13
12	59582	X	45589	-0-	-13993	-0-	3429	1	42160	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 677,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	87172	X	79512	-0-	-7660	-0-	5864	1	73648	3	Y	-0-					6
02	80584	X	69406	-0-	-11178	-0-	4880	1	64526	3	Y	-0-					6
03	89218	X	74369	-0-	-14849	-0-	5637	1	68723	3	Y	8	8	8			6
							9	9									
04	86340	X	68480	-0-	-17860	-0-	4430	1	64040	3	Y	9	14	1			1
							10	9									
05	85684	X	68550	-0-	-17134	-0-	4782	1	63768	3	Y	-0-					1
06	76950	X	74957	-0-	-1993	-0-	5609	1	69336	3	Y	11	5	1	4	8	3
							12	9									
07	76849	X	73899	-0-	-2950	-0-	5497	1	68402	3	Y	-0-					3
08	74369	X	69508	-0-	-4861	-0-	4806	1	64702	3	Y	-0-					3
09	74970	X	62454	-0-	-12516	-0-	4410	1	58044	3	Y	-0-					3
10	77469	X	63182	-0-	-14287	-0-	3910	1	59272	3	Y	-0-					3
11	74970	X	58800	-0-	-16170	-0-	3567	1	55233	3	Y	-0-					3
12	73904	X	51422	-0-	-22482	-0-	3868	1	47554	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 814,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	99119	X	99119	-0-	-0-	-0-	7310	1	91809	3	Y	-0-					6
02	96824	X	85805	-0-	-11019	-0-	6033	1	79772	3	Y	-0-					6
03	107198	X	89490	-0-	-17708	-0-	6784	1	82697	3	Y	8	8	8			6
							9	9									
04	103740	X	85735	-0-	-18005	-0-	5546	1	80167	3	Y	20	15	1	10	8	1
							22	9									
05	105338	X	91046	-0-	-14292	-0-	6352	1	84694	3	Y	-0-					1
06	95910	X	93360	-0-	-2550	-0-	6987	1	86362	3	Y	10	5	1	4	8	2
							11	9									
07	94984	X	91019	-0-	-3965	-0-	6771	1	84242	3	Y	5	5	8			2
							6	9									
08	89497	X	86853	-0-	-2644	-0-	6005	1	80846	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
09	93360	X	79343	-0-	-14017	-0-	5602	1	73733	3	Y	7	7	8			2
							8	9									
10	96472	X	78226	-0-	-18246	-0-	4841	1	73379	3	Y	5	5	8			2
							6	9									
11	93360	X	74967	-0-	-18393	-0-	4548	1	70410	3	Y	8	8	8			2
							9	9									
12	91016	X	74623	-0-	-16393	-0-	5613	1	69006	3	Y	4	4	8			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,029,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	155248	X	67692	-0-	-87556	-0-	525	1	67167	3	Y	-0-					-0-
02	132440	X	83597	-0-	-48843	-0-	776	1	82821	3	Y	-0-					-0-
03	132525	X	81204	-0-	-51321	-0-	1174	1	80030	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72304	-0-	72304	72304	883	1	71421	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		70936	-0-	70936	143240	1213	1	69723	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		63288	-0-	63288	206528	1053	1	62235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		62610	-0-	62610	269138	1247	1	61363	3	Y	-0-					-0-
08	328631	X	59493	-0-	-269138	-0-	1309	1	58184	3	Y	-0-					-0-
09	72300	X	54916	-0-	-17384	-0-	912	1	54004	3	Y	-0-					-0-
10	70928	X	53368	-0-	-17560	-0-	1585	1	51783	3	Y	-0-					-0-
11	63300	X	49728	-0-	-13572	-0-	1552	1	48176	3	Y	-0-					-0-
12	62620	X	48611	-0-	-14009	-0-	1487	1	47124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	215016	X	140508	-0-	-74508	-0-	1089	1 6 9	139413	3	Y	5	5	8			-0-
02	174160	X	116931	-0-	-57229	-0-	1085	1 7 9	115839	3	Y	6	6	8			-0-
03	177320	X	119750	-0-	-57570	-0-	106	1 6 9	119638	3	Y	5	5	8			-0-
04	156840	X	112105	-0-	-44735	-0-	66	1 11 9	112028	3	Y	10	10	8			-0-
05	148676	X	109606	-0-	-39070	-0-	74	1 8 9	109524	3	Y	7	7	8			-0-
06	135990	X	98662	-0-	-37328	-0-	118	1 4 9	98540	3	Y	4	4	8			-0-
07	129456	X	95295	-0-	-34161	-0-	200	1 4 9	95091	3	Y	4	4	8			-0-
08	119753	X	89805	-0-	-29948	-0-	212	1	89593	3	Y	-0-					-0-
09	112110	X	86282	-0-	-25828	-0-	249	1	86033	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		90803	-0-	90803	90803	85	1 4 9	90714	3	Y	4	4	8			-0-
*11	171435	X	80632	-0-	-90803	-0-	83	1 4 9	80545	3	Y	4	4	8			-0-
12	95294	X	76801	-0-	-18493	-0-	160	1 4 9	76637	3	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	199454	X	113414	-0-	-86040	-0-	879	1	112535	3	Y	-0-					-0-
02	158340	X	92648	-0-	-65692	-0-	859	1	91789	3	Y	-0-					-0-
03	154938	X	95279	-0-	-59659	-0-	84	1	95195	3	Y	-0-					-0-
04	134760	X	88278	-0-	-46482	-0-	52	1	88226	3	Y	-0-					-0-
05	124527	X	84670	-0-	-39857	-0-	57	1	84613	3	Y	-0-					-0-
06	109770	X	76450	-0-	-33320	-0-	91	1 1 9	76358	3	Y	1	1	8			-0-
07	102579	X	72208	-0-	-30371	-0-	152	1	72056	3	Y	-0-					-0-
08	95294	X	66377	-0-	-28917	-0-	156	1	66221	3	Y	-0-					-0-
09	88290	X	60354	-0-	-27936	-0-	174	1	60180	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		59704	-0-	59704	59704	56	1	59648	3	Y	-0-					-0-
*11	113179	X	53475	-0-	-59704	-0-	55	1 1 9	53419	3	Y	1	1	8			-0-
12	72199	X	50829	-0-	-21370	-0-	106	1	50723	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 913,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	230609	X	205608	-0-	-25001	-0-	1593	1	204015	3	Y	-0-					-0-
02	208292	X	176854	-0-	-31438	-0-	1641	1	175213	3	Y	-0-					-0-
03	230609	X	183621	-0-	-46988	-0-	162	1	183459	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		167151	-0-	167151	167151	98	1	167053	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		164257	-0-	164257	331408	110	1	164147	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		151748	-0-	151748	483156	181	1	151567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		150513	-0-	150513	633669	316	1	150197	3	Y	-0-					-0-
08	777170	X	143501	-0-	-633669	-0-	338	1	143163	3	Y	-0-					-0-
09	167160	X	133043	-0-	-34117	-0-	384	1	132659	3	Y	-0-					-0-
10	164269	X	130335	-0-	-33934	-0-	122	1	130213	3	Y	-0-					-0-
11	151740	X	138587	-0-	-13153	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-					-0-
12	150505	X	136291	-0-	-14214	-0-	284	1	136007	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,881,509 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 #: 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	412827	X	167623	-0-	-245204	-0-	12362	1	155261	3	Y	-0-					-0-
02	372876	X	132430	-0-	-240446	-0-	9311	1	123119	3	Y	-0-					-0-
03	358980	X	130176	-0-	-228804	-0-	9869	1	120307	3	Y	-0-					-0-
04	334020	X	102230	-0-	-231790	-0-	6614	1	95616	3	Y	-0-					-0-
05	179087	X	104433	-0-	-74654	-0-	7286	1	97147	3	Y	-0-					-0-
06	162210	X	92259	-0-	-69951	-0-	6905	1	85354	3	Y	-0-					-0-
07	146630	X	89131	-0-	-57499	-0-	6631	1	82500	3	Y	-0-					-0-
08	130169	X	76549	-0-	-53620	-0-	5293	1	71256	3	Y	-0-					-0-
09	102240	X	71732	-0-	-30508	-0-	5065	1	66667	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70946	-0-	70946	70946	4391	1	66555	3	Y	-0-					-0-
*11	135725	X	64779	-0-	-70946	-0-	3930	1	60849	3	Y	-0-					-0-
12	89125	X	67811	-0-	-21314	-0-	5101	1	62710	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

01	95108	X	74659	-0-	-20449	-0-	579	1	74078	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	81508	X	65357	-0-	-16151	-0-	606	1	64748	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	90241	X	67900	-0-	-22341	-0-	60	1	67838	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	82050	X	61907	-0-	-20143	-0-	36	1	61871	3	N	-0-					-0-
05	76260	X	70092	-0-	-6168	-0-	47	1	70041	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	72240	X	70042	-0-	-2198	-0-	83	1	69957	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	72354	X	64378	-0-	-7976	-0-	135	1	64242	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	67890	X	56609	-0-	-11281	-0-	133	1	56476	3	N	-0-					-0-
09	70050	X	55950	-0-	-14100	-0-	162	1	55787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	72385	X	61250	-0-	-11135	-0-	57	1	61191	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	70050	X	54111	-0-	-15939	-0-	55	1	54055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	64387	X	51080	-0-	-13307	-0-	107	1	50970	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 753,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	97960	X	68123	-0-	-29837	-0-	1884	1	66238	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	80052	X	57253	-0-	-22799	-0-	1775	1	55477	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	85715	X	60885	-0-	-24830	-0-	54	1	60829	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	77040	X	57048	-0-	-19992	-0-	34	1	57013	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	74028	X	60436	-0-	-13592	-0-	41	1	60391	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	65940	X	53153	-0-	-12787	-0-	63	1	53089	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	63395	X	52710	-0-	-10685	-0-	111	1	52598	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	60884	X	50768	-0-	-10116	-0-	120	1	50648	3	N	-0-					-0-
09	58500	X	45789	-0-	-12711	-0-	132	1	45656	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	60450	X	46450	-0-	-14000	-0-	43	1	46406	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	53160	X	42950	-0-	-10210	-0-	44	1	42904	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	52700	X	42389	-0-	-10311	-0-	88	1	42300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 637,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

01	235476	X	225647	-0-	-9829	-0-	1749	1	223898	3	Y	-0-					-0-
02	212688	X	192965	-0-	-19723	-0-	1790	1	191175	3	Y	-0-					-0-
03	235476	X	201142	-0-	-34334	-0-	178	1	200964	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182518	-0-	182518	182518	107	1	182411	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		180096	-0-	180096	362614	121	1	179975	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		165935	-0-	165935	528549	198	1	165737	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		163291	-0-	163291	691840	343	1	162948	3	Y	-0-					-0-
08	848825	X	156985	-0-	-691840	-0-	370	1	156615	3	Y	-0-					-0-
09	182520	X	147436	-0-	-35084	-0-	426	1	147010	3	Y	-0-					-0-
10	180110	X	136456	-0-	-43654	-0-	128	1	136328	3	Y	-0-					-0-
11	165930	X	138587	-0-	-27343	-0-	142	1	138445	3	Y	-0-					-0-
12	163277	X	143972	-0-	-19305	-0-	300	1	143672	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035,030 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	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		32769	-0-	32769	32769	508	1	32257	2	N	4	4	8		-0-
							4	9								
04	0	W	281087	-0-	281087	313856	1941	1	279044	2	N	93	93	8		-0-
							102	9								
05	0	W	273558	-0-	273558	587414	2810	1	270706	2	N	38	38	8		-0-
							42	9								
06	819360	X	231946	-0-	-587414	-0-	359	1	231578	2	N	8	8	8		-0-
							9	9								
07	254634	X	211685	-0-	-42949	-0-	211682	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	254634	X	188596	-0-	-66038	-0-	188593	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	246420	X	165188	-0-	-81232	-0-	1008	1	164178	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								
10	254634	X	156673	-0-	-97961	-0-	1508	1	155162	2	N	3	3	8		-0-
							3	9								
11	231960	X	140191	-0-	-91769	-0-	1181	1	139003	2	N	6	6	8		-0-
							7	9								
12	211699	X	135154	-0-	-76545	-0-	553	1	134599	2	N	2	2	8		-0-
							2	9								

TOTAL GAS PROD: 1,816,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	155062	X	109331	-0-	-45731	-0-	3024	1	106306	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
02	134204	X	95071	-0-	-39133	-0-	2947	1	92120	3	N	4	4	8		-0-
							4	9								
03	135935	X	99226	-0-	-36709	-0-	88	1	99135	3	N	3	3	8		-0-
							3	9								
04	121650	X	89990	-0-	-31660	-0-	53	1	89936	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
05	116467	X	87572	-0-	-28895	-0-	59	1	87511	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
06	105810	X	79789	-0-	-26021	-0-	95	1	79692	3	N	2	2	8		-0-
							2	9								
07	105245	X	79289	-0-	-25956	-0-	167	1	79121	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
08	99231	X	73292	-0-	-25939	-0-	173	1	73118	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
09	90000	X	68258	-0-	-21742	-0-	197	1	68060	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
10	87575	X	68554	-0-	-19021	-0-	64	1	68489	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
11	79800	X	63625	-0-	-16175	-0-	65	1	63559	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
12	79298	X	62230	-0-	-17068	-0-	130	1	62097	3	N	3	3	8		-0-
							3	9								

TOTAL GAS PROD: 976,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	164269	X	111678	-0-	-52591	-0-	3089	1	108589	3	Y	-0-					-0-
02	137732	X	92715	-0-	-45017	-0-	2874	1	89841	3	Y	-0-					-0-
03	138818	X	99873	-0-	-38945	-0-	88	1	99785	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		89505	-0-	89505	89505	53	1	89452	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		87681	-0-	87681	177186	59	1	87622	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		79809	-0-	79809	256995	95	1	79714	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		77754	-0-	77754	334749	163	1	77591	3	Y	-0-					-0-
08	408474	X	73725	-0-	-334749	-0-	174	1	73551	3	Y	-0-					-0-
09	89520	X	69189	-0-	-20331	-0-	200	1	68989	3	Y	-0-					-0-
10	87668	X	73398	-0-	-14270	-0-	69	1	73329	3	Y	-0-					-0-
11	79800	X	66719	-0-	-13081	-0-	68	1	66651	3	Y	-0-					-0-
12	77748	X	65818	-0-	-11930	-0-	137	1	65681	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987,864 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	469247	X	256052	-0-	-213195	-0-	18883	1	237169	3	Y	-0-					-0-
02	423836	X	217100	-0-	-206736	-0-	15264	1	201836	3	Y	-0-					-0-
03	469247	X	224344	-0-	-244903	-0-	17008	1	207336	3	Y	-0-					-0-
04	454110	X	101178	-0-	-352932	-0-	6546	1	94632	3	Y	-0-					-0-
05	277512	X	205680	-0-	-71832	-0-	14349	1	191331	3	Y	-0-					-0-
06	247800	X	182525	-0-	-65275	-0-	13661	1	168864	3	Y	-0-					-0-
07	240374	X	97660	-0-	-142714	-0-	7265	1	90395	3	Y	-0-					-0-
08	224347	X	184542	-0-	-39805	-0-	12759	1	171783	3	Y	-0-					-0-
09	199050	X	173236	-0-	-25814	-0-	12232	1	161004	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		167144	-0-	167144	167144	10344	1	156800	3	Y	-0-					-0-
*11	319554	X	152410	-0-	-167144	-0-	9247	1	143163	3	Y	-0-					-0-
12	184543	X	148698	-0-	-35845	-0-	11185	1	137513	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110,569 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	204817	X	110856	-0-	-93961	-0-	859	1	109997	3	Y	-0-					-0-
02	163156	X	93047	-0-	-70109	-0-	863	1	92184	3	Y	-0-					-0-
03	156984	X	95510	-0-	-61474	-0-	2608	1	92902	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		86262	-0-	86262	86262	1965	1	84297	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		82611	-0-	82611	168873	2567	1	80044	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		74584	-0-	74584	243457	2155	1	72429	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		72986	-0-	72986	316443	2709	1	70277	3	Y	-0-					-0-
08	383528	X	67085	-0-	-316443	-0-	2633	1	64452	3	Y	-0-					-0-
09	86250	X	61260	-0-	-24990	-0-	3079	1	58181	3	Y	-0-					-0-
10	82615	X	58866	-0-	-23749	-0-	2154	1	56712	3	Y	-0-					-0-
11	74580	X	54260	-0-	-20320	-0-	1913	1	52347	3	Y	-0-					-0-
12	72974	X	51763	-0-	-21211	-0-	1595	1	50168	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	228501	X	127384	-0-	-101117	-0-	987	1	126397	3	Y	-0-					-0-
02	181104	X	103719	-0-	-77385	-0-	962	1	102757	3	Y	-0-					-0-
03	176855	X	105241	-0-	-71614	-0-	2873	1	102368	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		94915	-0-	94915	94915	2162	1	92753	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		90452	-0-	90452	185367	2811	1	87641	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		81584	-0-	81584	266951	2357	1	79227	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		79321	-0-	79321	346272	2944	1	76377	3	Y	-0-					-0-
08	420827	X	74555	-0-	-346272	-0-	2926	1	71629	3	Y	-0-					-0-
09	94920	X	68270	-0-	-26650	-0-	3431	1	64839	3	Y	-0-					-0-
10	90458	X	64706	-0-	-25752	-0-	2367	1	62339	3	Y	-0-					-0-
11	81570	X	59927	-0-	-21643	-0-	2113	1	57814	3	Y	-0-					-0-
12	79329	X	57598	-0-	-21731	-0-	1775	1	55823	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007,672 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	790065	X	362523	-0-	-427542	-0-	2809	1	359714	3	Y	-0-					-0-
02	313852	X	293656	-0-	-20196	-0-	2725	1	290931	3	Y	-0-					-0-
03	334382	X	334382	-0-	-0-	-0-	4837	1	329545	3	Y	-0-					-0-
04	336270	X	286569	-0-	-49701	-0-	3498	1	283071	3	Y	-0-					-0-
05	347479	X	261210	-0-	-86269	-0-	4468	1	256742	3	Y	-0-					-0-
06	336270	X	226342	-0-	-109928	-0-	3765	1	222577	3	Y	-0-					-0-
07	334397	X	211529	-0-	-122868	-0-	4212	1	207317	3	Y	-0-					-0-
08	334397	X	198167	-0-	-136230	-0-	4362	1	193805	3	Y	-0-					-0-
09	286560	X	179076	-0-	-107484	-0-	2973	1	176103	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84916	-0-	84916	84916	2522	1	82394	3	Y	-0-					-0-
*11	138391	X	53475	-0-	-84916	-0-	1669	1	51806	3	Y	-0-					-0-
12	211544	X	163639	-0-	-47905	-0-	5005	1	158634	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	688302	X	311618	-0-	-376684	-0-	2414	1	309204	3	Y	-0-					-0-
02	271936	X	228767	-0-	-43169	-0-	2123	1	226644	3	Y	-0-					-0-
03	209433	X	209433	-0-	-0-	-0-	3030	1	206403	3	Y	-0-					-0-
04	327180	X	170457	-0-	-156723	-0-	2081	1	168376	3	Y	-0-					-0-
05	338086	X	152769	-0-	-185317	-0-	2613	1	150156	3	Y	-0-					-0-
06	301560	X	129771	-0-	-171789	-0-	2158	1	127613	3	Y	-0-					-0-
07	253270	X	120919	-0-	-132351	-0-	2408	1	118511	3	Y	-0-					-0-
08	209436	X	109789	-0-	-99647	-0-	2417	1	107372	3	Y	-0-					-0-
09	170460	X	88130	-0-	-82330	-0-	1463	1	86667	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		39308	-0-	39308	39308	1168	1	38140	3	Y	-0-					-0-
*11	131375	X	92067	-0-	-39308	-0-	2874	1	89193	3	Y	-0-					-0-
12	120931	X	84870	-0-	-36061	-0-	2596	1	82274	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737,898 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 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	816237	X	360348	-0-	-455889	-0-	2793	1	357555	3	Y	-0-					-0-
02	340788	X	269174	-0-	-71614	-0-	2498	1	266676	3	Y	-0-					-0-
03	249512	X	249512	-0-	-0-	-0-	3609	1	245903	3	Y	-0-					-0-
04	365130	X	207299	-0-	-157831	-0-	2531	1	204768	3	Y	-0-					-0-
05	377301	X	186661	-0-	-190640	-0-	3193	1	183468	3	Y	-0-					-0-
06	348720	X	160329	-0-	-188391	-0-	2667	1	157662	3	Y	-0-					-0-
07	298003	X	149744	-0-	-148259	-0-	2982	1	146762	3	Y	-0-					-0-
08	249519	X	136769	-0-	-112750	-0-	3010	1	133759	3	Y	-0-					-0-
09	207300	X	120518	-0-	-86782	-0-	2001	1	118517	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41956	-0-	41956	41956	1246	1	40710	3	Y	-0-					-0-
*11	162020	X	120064	-0-	-41956	-0-	3748	1	116316	3	Y	-0-					-0-
12	149730	X	109439	-0-	-40291	-0-	3347	1	106092	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

*01	303859	X	303859	-0-	-0-	-0-	2354	1	301505	3	Y	-0-					-0-
*02	278293	X	278293	-0-	-0-	-0-	2582	1	275711	3	Y	-0-					-0-
*03	306986	X	306986	-0-	-0-	-0-	271	1	306715	3	Y	-0-					-0-
*04	295828	X	295828	-0-	-0-	-0-	174	1	295654	3	Y	-0-					-0-
*05	293179	X	293179	-0-	-0-	-0-	197	1	292982	3	Y	-0-					-0-
*06	274884	X	274884	-0-	-0-	-0-	328	1	274556	3	Y	-0-					-0-
*07	275924	X	275924	-0-	-0-	-0-	580	1	275344	3	Y	-0-					-0-
*08	269159	X	269159	-0-	-0-	-0-	634	1	268525	3	Y	-0-					-0-
*09	252720	X	252720	-0-	-0-	-0-	730	1	251990	3	Y	-0-					-0-
*10	284053	X	253495	-0-	-30558	-0-	237	1	253258	3	Y	-0-					-0-
*11	260490	X	237323	-0-	-23167	-0-	243	1	237080	3	Y	-0-					-0-
*12	269173	X	209586	-0-	-59587	-0-	437	1	209149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

01	297879	X	128558	-0-	-169321	-0-	3079	1	125477	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	254128	X	100758	-0-	-153370	-0-	2980	1	97772	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	232221	X	98248	-0-	-133973	-0-	1421	1	96826	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	179490	X	84343	-0-	-95147	-0-	1030	1	83311	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	152644	X	79601	-0-	-73043	-0-	1362	1	78237	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	124410	X	70382	-0-	-54028	-0-	1171	1	69209	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	111569	X	66857	-0-	-44712	-0-	1331	1	65525	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	98239	X	61933	-0-	-36306	-0-	1363	1	60570	3	N	-0-					-0-
09	84330	X	56014	-0-	-28316	-0-	930	1	55083	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	79608	X	54709	-0-	-24899	-0-	1625	1	53082	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	70380	X	50221	-0-	-20159	-0-	1568	1	48652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	66867	X	48231	-0-	-18636	-0-	1475	1	46755	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 899,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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		15498	-0-	15498	15498	14	1	15484	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	200998	-0-	200998	216496	118	1	200880	3	Y	-0-					-0-
05	0	W	166469	-0-	166469	382965	112	1	166357	3	Y	-0-					-0-
06	510302	X	127337	-0-	-382965	-0-	152	1	127185	3	Y	-0-					-0-
07	213218	X	109955	-0-	-103263	-0-	231	1	109724	3	Y	-0-					-0-
08	207700	X	93835	-0-	-113865	-0-	221	1	93614	3	Y	-0-					-0-
09	201000	X	79170	-0-	-121830	-0-	229	1	78941	3	Y	-0-					-0-
10	166470	X	74092	-0-	-92378	-0-	69	1	74023	3	Y	-0-					-0-
11	127350	X	65317	-0-	-62033	-0-	67	1	65250	3	Y	-0-					-0-
12	109957	X	61564	-0-	-48393	-0-	128	1	61436	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994,235 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	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		16055	-0-	16055	16055	14	1	16041	3	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		192590	-0-	192590	208645	113	1	192477	3	Y	-0-					-0-
05	DELQ PR		152869	-0-	152869	361514	103	1	152766	3	Y	-0-					-0-
06	477290	X	115776	-0-	-361514	-0-	138	1	115638	3	Y	-0-					-0-
07	98632	X	98632	-0-	-0-	-0-	207	1	98425	3	Y	-0-					-0-
08	199020	X	83355	-0-	-115665	-0-	196	1	83159	3	Y	-0-					-0-
09	192600	X	70359	-0-	-122241	-0-	203	1	70156	3	Y	-0-					-0-
10	152861	X	65038	-0-	-87823	-0-	61	1	64977	3	Y	-0-					-0-
11	115770	X	57210	-0-	-58560	-0-	59	1	57151	3	Y	-0-					-0-
12	98642	X	54071	-0-	-44571	-0-	113	1	53958	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905,955 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	451367	X	214894	-0-	-236473	-0-	1665	1	213229	3	Y	-0-					-0-
02	187712	X	174826	-0-	-12886	-0-	1622	1	173204	3	Y	-0-					-0-
03	207824	X	176076	-0-	-31748	-0-	4807	1	171269	3	Y	-0-					-0-
04	201120	X	156705	-0-	-44415	-0-	3565	1	152947	3	Y	175	174	8			1
							193	9									
05	207824	X	147757	-0-	-60067	-0-	4592	1	143165	3	Y	-0-					1
06	201120	X	131280	-0-	-69840	-0-	3793	1	127487	3	Y	-0-					1
07	193564	X	126141	-0-	-67423	-0-	4682	1	121459	3	Y	-0-					1
08	176080	X	117274	-0-	-58806	-0-	4603	1	112671	3	Y	-0-					1
09	156720	X	106950	-0-	-49770	-0-	5376	1	101574	3	Y	-0-					1
10	147746	X	98957	-0-	-48789	-0-	3620	1	95337	3	Y	-0-					1
11	131280	X	107735	-0-	-23545	-0-	3798	1	103937	3	Y	-0-					1
12	126139	X	102236	-0-	-23903	-0-	3151	1	99085	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,660,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	321733	X	147392	-0-	-174341	-0-	1142	1	146250	3	Y	-0-					-0-
02	143192	X	116095	-0-	-27097	-0-	1077	1	115018	3	Y	-0-					-0-
03	158534	X	112695	-0-	-45839	-0-	3077	1	109618	3	Y	-0-					-0-
04	153420	X	96639	-0-	-56781	-0-	2197	1	94244	3	Y	180	180	8			-0-
							198	9									
05	158534	X	87508	-0-	-71026	-0-	2719	1	84789	3	Y	-0-					-0-
06	142650	X	76405	-0-	-66245	-0-	2208	1	74197	3	Y	-0-					-0-
07	128526	X	71230	-0-	-57296	-0-	2644	1	68586	3	Y	-0-					-0-
08	112685	X	65648	-0-	-47037	-0-	2576	1	63072	3	Y	-0-					-0-
09	96630	X	59228	-0-	-37402	-0-	2977	1	56251	3	Y	-0-					-0-
10	87513	X	60327	-0-	-27186	-0-	2207	1	58120	3	Y	-0-					-0-
11	76410	X	48047	-0-	-28363	-0-	1694	1	46353	3	Y	-0-					-0-
12	71238	X	47178	-0-	-24060	-0-	1454	1	45724	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	443953	X	193382	-0-	-250571	-0-	1498	1	191884	3	Y	-0-					-0-
02	292208	X	140311	-0-	-151897	-0-	1302	1	139009	3	Y	-0-					-0-
03	323516	X	130272	-0-	-193244	-0-	3557	1	126715	3	Y	-0-					-0-
04	313080	X	113253	-0-	-199827	-0-	2576	1	110486	3	Y	174	174	8			-0-
							191	9									
05	250573	X	101798	-0-	-148775	-0-	3164	1	98634	3	Y	-0-					-0-
06	187140	X	87929	-0-	-99211	-0-	2541	1	85388	3	Y	-0-					-0-
07	155341	X	82995	-0-	-72346	-0-	3080	1	79915	3	Y	-0-					-0-
08	130262	X	76106	-0-	-54156	-0-	2987	1	73119	3	Y	-0-					-0-
09	113250	X	68355	-0-	-44895	-0-	3436	1	64919	3	Y	-0-					-0-
10	101804	X	66389	-0-	-35415	-0-	2429	1	63960	3	Y	-0-					-0-
11	87930	X	59443	-0-	-28487	-0-	2096	1	57347	3	Y	-0-					-0-
12	82987	X	57812	-0-	-25175	-0-	1782	1	56030	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	374250	X	167362	-0-	-206888	-0-	1297	1	166065	3	Y	-0-					-0-
02	231168	X	125642	-0-	-105526	-0-	1166	1	124476	3	Y	-0-					-0-
03	255936	X	118965	-0-	-136971	-0-	3248	1	115717	3	Y	-0-					-0-
04	247680	X	102363	-0-	-145317	-0-	2327	1	99845	3	Y	174	174	8			-0-
							191	9									
05	206894	X	92577	-0-	-114317	-0-	2877	1	89700	3	Y	-0-					-0-
06	161970	X	80004	-0-	-81966	-0-	2312	1	77692	3	Y	-0-					-0-
07	139097	X	74967	-0-	-64130	-0-	2782	1	72185	3	Y	-0-					-0-
08	118978	X	67033	-0-	-51945	-0-	2631	1	64402	3	Y	-0-					-0-
09	102360	X	63549	-0-	-38811	-0-	3194	1	60355	3	Y	-0-					-0-
10	92566	X	57137	-0-	-35429	-0-	2090	1	55047	3	Y	-0-					-0-
11	80010	X	52373	-0-	-27637	-0-	1846	1	50527	3	Y	-0-					-0-
12	74958	X	49731	-0-	-25227	-0-	1533	1	48198	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		106635	-0-	106635	106635		990	1	105645	3	Y	-0-			-0-
03	DELQ PR		251380	-0-	251380	358015		3637	1	247743	3	Y	-0-			-0-
04	DELQ PR		198600	-0-	198600	556615		2424	1	196176	3	Y	-0-			-0-
05	725662	X	169047	-0-	-556615	-0-		2892	1	166155	3	Y	-0-			-0-
06	136931	X	136931	-0-	-0-	-0-		2278	1	134653	3	Y	-0-			-0-
07	209436	X	121724	-0-	-87712	-0-		2424	1	119300	3	Y	-0-			-0-
08	209436	X	106464	-0-	-102972	-0-		2343	1	104121	3	Y	-0-			-0-
09	198600	X	91319	-0-	-107281	-0-		1516	1	89803	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		82658	-0-	82658	82658		2455	1	80203	3	Y	-0-			-0-
*11	153665	X	71007	-0-	-82658	-0-		2216	1	68791	3	Y	-0-			-0-
12	120094	X	67564	-0-	-52530	-0-		2066	1	65498	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403,329 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	849852	X	286793	-0-	-563059	-0-		2222	1	284571	3	Y	-0-			-0-
02	270340	X	223420	-0-	-46920	-0-		2073	1	221347	3	Y	-0-			-0-
03	299305	X	226322	-0-	-72983	-0-		3274	1	223048	3	Y	-0-			-0-
04	289650	X	190860	-0-	-98790	-0-		2330	1	188530	3	Y	-0-			-0-
05	299305	X	173536	-0-	-125769	-0-		2968	1	170568	3	Y	-0-			-0-
06	277530	X	148158	-0-	-129372	-0-		2464	1	145694	3	Y	-0-			-0-
07	247349	X	140227	-0-	-107122	-0-		2792	1	137435	3	Y	-0-			-0-
08	226331	X	126999	-0-	-99332	-0-		2795	1	124204	3	Y	-0-			-0-
09	190860	X	71301	-0-	-119559	-0-		1184	1	70117	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		124552	-0-	124552	124552		3700	1	120852	3	Y	-0-			-0-
*11	226574	X	102022	-0-	-124552	-0-		3185	1	98837	3	Y	-0-			-0-
12	140213	X	96212	-0-	-44001	-0-		2943	1	93269	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910,402 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	747236	X	250532	-0-	-496704	-0-		1941	1	248591	3	Y	-0-			-0-
02	241360	X	197666	-0-	-43694	-0-		1834	1	195832	3	Y	-0-			-0-
03	267220	X	211998	-0-	-55222	-0-		3067	1	208931	3	Y	-0-			-0-
04	258600	X	178709	-0-	-79891	-0-		2182	1	176527	3	Y	-0-			-0-
05	267220	X	166269	-0-	-100951	-0-		2844	1	163425	3	Y	-0-			-0-
06	242460	X	143123	-0-	-99337	-0-		2381	1	140742	3	Y	-0-			-0-
07	218860	X	135323	-0-	-83537	-0-		2695	1	132628	3	Y	-0-			-0-
08	212009	X	123538	-0-	-88471	-0-		2719	1	120819	3	Y	-0-			-0-
09	178710	X	64916	-0-	-113794	-0-		1078	1	63838	3	Y	-0-			-0-
10	166284	X	118985	-0-	-47299	-0-		3534	1	115451	3	Y	-0-			-0-
11	143130	X	98954	-0-	-44176	-0-		3089	1	95865	3	Y	-0-			-0-
12	135315	X	93711	-0-	-41604	-0-		2866	1	90845	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783,724 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		106730	-0-	106730	106730	990	1	105739	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	DELQ PR		190935	-0-	190935	297665	2762	1	188173	3	Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		141761	-0-	141761	439426	1731	1	140030	3	Y	-0-					-0-
05	557219	X	117793	-0-	-439426	-0-	2015	1	115778	3	Y	-0-					-0-
06	114360	X	94598	-0-	-19762	-0-	1573	1	93025	3	Y	-0-					-0-
07	190929	X	84006	-0-	-106923	-0-	1673	1	82333	3	Y	-0-					-0-
08	190929	X	73041	-0-	-117888	-0-	1608	1	71433	3	Y	-0-					-0-
09	141750	X	62863	-0-	-78887	-0-	1044	1	61819	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58788	-0-	58788	58788	1746	1	57042	3	Y	-0-					-0-
*11	110170	X	51382	-0-	-58788	-0-	1604	1	49778	3	Y	-0-					-0-
12	84010	X	49289	-0-	-34721	-0-	1507	1	47782	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DELQ PR		324533	-0-	324533	324533	2514	1	322019	3	Y	-0-					-0-
02	585824	X	261291	-0-	-324533	-0-	2424	1	258861	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	338148	X	296963	-0-	-41185	-0-	4296	1	292667	3	Y	-0-					-0-
04	327240	X	252225	-0-	-75015	-0-	3079	1	249146	3	Y	-0-					-0-
05	338148	X	197091	-0-	-141057	-0-	3278	1	193813	3	Y	-0-					-0-
06	314070	X	197091	-0-	-116979	-0-	3278	1	193813	3	Y	-0-					-0-
07	296949	X	184126	-0-	-112823	-0-	3667	1	180459	3	Y	-0-					-0-
08	296949	X	167288	-0-	-129661	-0-	3682	1	163606	3	Y	-0-					-0-
09	252240	X	90739	-0-	-161501	-0-	1507	1	89231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		162025	-0-	162025	162025	4813	1	157212	3	Y	-0-					-0-
*11	296619	X	134594	-0-	-162025	-0-	4201	1	130393	3	Y	-0-					-0-
12	184140	X	127909	-0-	-56231	-0-	3912	1	123997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	408797	X	208264	-0-	-200533	-0-	15359	1	192905	3	Y	-0-					-0-
02	369236	X	166312	-0-	-202924	-0-	11693	1	154619	3	Y	-0-					-0-
03	408797	X	164131	-0-	-244666	-0-	12443	1	151688	3	Y	-0-					-0-
04	395610	X	86314	-0-	-309296	-0-	5585	1	80729	3	Y	-0-					-0-
05	408797	X	136923	-0-	-271874	-0-	9553	1	127370	3	Y	-0-					-0-
06	395610	X	113194	-0-	-282416	-0-	8472	1	104722	3	Y	-0-					-0-
07	408797	X	110138	-0-	-298659	-0-	8193	1	101945	3	Y	-0-					-0-
08	164145	X	96273	-0-	-67872	-0-	6656	1	89617	3	Y	-0-					-0-
09	132510	X	87895	-0-	-44615	-0-	6206	1	81689	3	Y	-0-					-0-
10	136927	X	84826	-0-	-52101	-0-	5250	1	79576	3	Y	-0-					-0-
11	113190	X	79082	-0-	-34108	-0-	4798	1	74284	3	Y	-0-					-0-
12	110143	X	78517	-0-	-31626	-0-	5906	1	72611	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411,869 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	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		81364	-0-	81364	81364	97 3	1 9	81264	3	Y	3	3	8			-0-
*07	203105	X	121741	-0-	-81364	-0-	256 10	1 9	121475	3	Y	9	9	8			-0-
*08	141794	X	117398	-0-	-24396	-0-	277 2	1 9	117119	3	Y	2	2	8			-0-
*09	137220	X	99067	-0-	-38153	-0-	286 7	1 9	98774	3	Y	6	6	8			-0-
*10	141794	X	111797	-0-	-29997	-0-	105 3	1 9	111689	3	Y	3	3	8			-0-
*11	137220	X	78137	-0-	-59083	-0-	80 4	1 9	78053	3	Y	4	4	8			-0-
12	141794	X	73585	-0-	-68209	-0-	153 2	1 9	73430	3	Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 683,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		146256	-0-	146256	146256	4344 2	1 9	141910	3	N	2	2	8			-0-
*11	SHUT IN		283982	-0-	283982	430238	8864	1	275118	3	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		268910	-0-	268910	699148	8225	1	260685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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		35723	-0-	35723	35723	1061 6	1 9	34656	3	N	5	5	8			-0-
*11	241374	X	205651	-0-	-35723	-0-	6419	1	199232	3	N	-0-					-0-
*12	193690	X	193690	-0-	-0-	-0-	5924	1	187766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		49681	-0-	49681	49681	1476 3	1 9	48202	3	N	3	3	8			-0-
*11	SHUT IN		197966	-0-	197966	247647	6179	1	191787	3	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		166752	-0-	166752	414399	5100	1	161652	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		147485	-0-	147485	147485	4381 1	1 9	143103	3	N	1	1	8			-0-
*11	SHUT IN		213726	-0-	213726	361211	6671	1	207055	3	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		172784	-0-	172784	533995	5285	1	167499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 533,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

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

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

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 11330 - 18197

01	0	224544	-0-	224544	224544	16544	1	207791	3	Y	190	64	1	7	8	119
						209	9									
02	498372 X	273828	-0-	-224544	-0-	19230	1	254273	3	Y	295	236	1	82	8	96
						325	9									
03	317006 X	263947	-0-	-53059	-0-	19995	1	243757	3	Y	177	187	1	45	8	41
						195	9									
04	306780 X	216874	-0-	-89906	-0-	14025	1	202742	3	Y	97	61	1	17	8	60
						107	9									
05	317006 X	195096	-0-	-121910	-0-	13607	1	181435	3	Y	49	72	1	15	8	22
						54	9									
06	306780 X	166416	-0-	-140364	-0-	12453	1	153940	3	Y	21	21	1	5	8	17
						23	9									
07	153849 X	153849	-0-	-0-	-0-	11445	1	142403	3	Y	1	1	8			17
						1	9									
08	263934 X	139960	-0-	-123974	-0-	9675	1	130260	3	Y	23	24	1	1	8	15
						25	9									
09	216870 X	124509	-0-	-92361	-0-	8792	1	115716	3	Y	1	1	8			15
						1	9									
10	195083 X	119357	-0-	-75726	-0-	7386	1	111952	3	Y	17	1	8			31
						19	9									
11	166410 X	107707	-0-	-58703	-0-	6535	1	101171	3	Y	1	1	8			31
						1	9									
12	153853 X	106011	-0-	-47842	-0-	7974	1	98036	3	Y	1	1	8			31
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,092,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		79642	-0-	79642	79642	79638	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	SHUT IN		316306	-0-	316306	395948	316306	3			N	-0-					-0-
08	0	W	307609	-0-	307609	703557	307609	3			N	-0-					-0-
09	0	W	285393	-0-	285393	988950	285393	3			N	-0-					-0-
10	0	W	276124	-0-	276124	1265074	276124	3			N	-0-					-0-
11	0	W	250694	-0-	250694	1515768	250694	3			N	-0-					-0-
12	0	W	240697	-0-	240697	1756465	240697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		207413	-0-	207413	235215	1607	1	205806	3	Y	-0-					-0-
02	0		181299	-0-	181299	416514	1682	1	179615	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	0		184640	-0-	184640	601154	163	1	184477	3	Y	-0-					-0-
04	761795	X	160641	-0-	-601154	-0-	94	1	160547	3	Y	-0-					-0-
05	207204	X	148800	-0-	-58404	-0-	100	1	148700	3	Y	-0-					-0-
06	200520	X	130757	-0-	-69763	-0-	156	1	130601	3	Y	-0-					-0-
07	207204	X	122417	-0-	-84787	-0-	257	1	122160	3	Y	-0-					-0-
08	207204	X	112247	-0-	-94957	-0-	264	1	111983	3	Y	-0-					-0-
09	160650	X	103056	-0-	-57594	-0-	298	1	102758	3	Y	-0-					-0-
10	148800	X	99496	-0-	-49304	-0-	93	1	99403	3	Y	-0-					-0-
11	130770	X	85453	-0-	-45317	-0-	87	1	85366	3	Y	-0-					-0-
12	122419	X	82054	-0-	-40365	-0-	171	1	81883	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
02	0		381	-0-	381	381	4	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	0		294835	-0-	294835	295216	261	1	294574	3	Y	-0-					-0-
04	570097	X	274881	-0-	-295216	-0-	161	1	274720	3	Y	-0-					-0-
05	263624	X	233739	-0-	-29885	-0-	157	1	233582	3	Y	-0-					-0-
06	255120	X	191947	-0-	-63173	-0-	229	1	191718	3	Y	-0-					-0-
07	263624	X	172412	-0-	-91212	-0-	362	1	172050	3	Y	-0-					-0-
08	263624	X	150894	-0-	-112730	-0-	355	1	150539	3	Y	-0-					-0-
09	255120	X	131455	-0-	-123665	-0-	380	1	131075	3	Y	-0-					-0-
10	233740	X	131680	-0-	-102060	-0-	123	1	131557	3	Y	-0-					-0-
11	191940	X	110563	-0-	-81377	-0-	113	1	110450	3	Y	-0-					-0-
12	172422	X	107922	-0-	-64500	-0-	225	1	107697	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800,709 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		348812	-0-	348812	390783	2703	1	346109	3	Y	-0-					-0-
02	0		278024	-0-	278024	668807	2580	1	275444	3	Y	-0-					-0-
03	0		261718	-0-	261718	930525	231	1	261487	3	Y	-0-					-0-
04	1145675	X	215150	-0-	-930525	-0-	126	1	215024	3	Y	-0-					-0-
05	352811	X	192432	-0-	-160379	-0-	129	1	192303	3	Y	-0-					-0-
06	341430	X	163675	-0-	-177755	-0-	195	1	163480	3	Y	-0-					-0-
07	352811	X	150817	-0-	-201994	-0-	346	1	150471	3	Y	-0-					-0-
08	352811	X	136352	-0-	-216459	-0-	321	1	136031	3	Y	-0-					-0-
09	215160	X	119727	-0-	-95433	-0-	346	1	119381	3	Y	-0-					-0-
10	192417	X	113681	-0-	-78736	-0-	106	1	113574	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	163680	X	102075	-0-	-61605	-0-	104	1	101971	3	Y	-0-					-0-
12	150815	X	97798	-0-	-53017	-0-	204	1	97594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
04	163493	X	163493	-0-	-0-	-0-	3724	1	159766	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	DELQ PR		233525	-0-	233525	233525	7254	1	226153	3	N	107	107	8			-0-
							118	9									
06	408658	X	175133	-0-	-233525	-0-	5060	1	170073	3	N	-0-					-0-
07	221433	X	146246	-0-	-75187	-0-	5428	1	140817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	221433	X	121413	-0-	-100020	-0-	4765	1	116648	3	N	-0-					-0-
09	214290	X	78827	-0-	-135463	-0-	3962	1	74862	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	221433	X	100035	-0-	-121398	-0-	3660	1	96372	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	175140	X	84275	-0-	-90865	-0-	2971	1	81300	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	146258	X	78237	-0-	-68021	-0-	2411	1	75823	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,181,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	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-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

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

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

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
03	0		102509	-0-	102509	102509	1482 13	1 9	101014	3	Y	12	12	8			-0-
04	373359	X	270850	-0-	-102509	-0-	3306	1	267544	3	Y	-0-					-0-
05	302591	X	239693	-0-	-62898	-0-	4100	1	235593	3	Y	-0-					-0-
06	292830	X	195497	-0-	-97333	-0-	3252	1	192245	3	Y	-0-					-0-
07	302591	X	176170	-0-	-126421	-0-	3508	1	172662	3	Y	-0-					-0-
08	302591	X	134138	-0-	-168453	-0-	2952	1	131186	3	Y	-0-					-0-
09	270840	X	115172	-0-	-155668	-0-	1912	1	113260	3	Y	-0-					-0-
10	239692	X	125867	-0-	-113825	-0-	3739	1	122128	3	Y	-0-					-0-
11	195510	X	112221	-0-	-83289	-0-	3503	1	108718	3	Y	-0-					-0-
12	176173	X	108356	-0-	-67817	-0-	3314	1	105042	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	0		131359	-0-	131359	131359	1900	1 8 9	129451	3	Y	7	7 8		-0-
04	504619	X	373260	-0-	-131359	-0-	4557	1	368703	3	Y	-0-			-0-
05	360003	X	350794	-0-	-9209	-0-	6000	1	344794	3	Y	-0-			-0-
06	348390	X	300694	-0-	-47696	-0-	5002	1	295692	3	Y	-0-			-0-
07	360003	X	276822	-0-	-83181	-0-	5513	1	271309	3	Y	-0-			-0-
08	360003	X	242671	-0-	-117332	-0-	5341	1	237330	3	Y	-0-			-0-
09	348390	X	212711	-0-	-135679	-0-	3532	1	209179	3	Y	-0-			-0-
10	350796	X	199467	-0-	-151329	-0-	5925	1	193542	3	Y	-0-			-0-
11	300690	X	177329	-0-	-123361	-0-	5535	1	171794	3	Y	-0-			-0-
12	276830	X	168740	-0-	-108090	-0-	5161	1	163579	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
04	0		147948	-0-	147948	147948	87	1 1 9	147860	3	Y	1	1 8		-0-
05	327442	X	179494	-0-	-147948	-0-	120	1	179374	3	Y	-0-			-0-
06	291690	X	129136	-0-	-162554	-0-	154	1	128982	3	Y	-0-			-0-
07	301413	X	107561	-0-	-193852	-0-	226	1	107335	3	Y	-0-			-0-
08	301413	X	89552	-0-	-211861	-0-	211	1	89341	3	Y	-0-			-0-
09	291690	X	74554	-0-	-217136	-0-	215	1	74339	3	Y	-0-			-0-
10	179490	X	68306	-0-	-111184	-0-	64	1	68242	3	Y	-0-			-0-
11	129150	X	59054	-0-	-70096	-0-	60	1	58994	3	Y	-0-			-0-
12	107570	X	56250	-0-	-51320	-0-	117	1	56133	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 911,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
04	0		119061	-0-	119061	119061	70	1 1 9	118990	3	Y	1	1 8		-0-
05	264583	X	145522	-0-	-119061	-0-	98	1	145424	3	Y	-0-			-0-
06	190140	X	102029	-0-	-88111	-0-	122	1	101907	3	Y	-0-			-0-
07	196478	X	86702	-0-	-109776	-0-	199	1	86503	3	Y	-0-			-0-
08	196478	X	73039	-0-	-123439	-0-	172	1	72867	3	Y	-0-			-0-
09	190140	X	61724	-0-	-128416	-0-	178	1	61546	3	Y	-0-			-0-
10	145514	X	58096	-0-	-87418	-0-	54	1	58042	3	Y	-0-			-0-
11	102030	X	50198	-0-	-51832	-0-	51	1	50147	3	Y	-0-			-0-
12	86707	X	47905	-0-	-38802	-0-	100	1	47805	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 744,276 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	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		79430	-0-	79430	79430	79430	3			N	-0-			-0-
07	SHUT IN		313126	-0-	313126	392556	313126	3			N	-0-			-0-
08	716965	X	324409	-0-	-392556	-0-	324409	3			N	-0-			-0-
09	336639	X	336639	-0-	-0-	-0-	336639	3			N	-0-			-0-
10	319565	X	319565	-0-	-0-	-0-	319565	3			N	-0-			-0-
*11	284497	X	284497	-0-	-0-	-0-	284497	3			N	-0-			-0-
12	278721	X	265324	-0-	-13397	-0-	265324	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922,990 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
03	0		199047	-0-	199047	199047	176	1 1 9	198870	3	N	1	1	8			-0-
04	418095	X	219048	-0-	-199047	-0-	129	1 1 9	218918	3	N	1	1	8			-0-
05	232221	X	178259	-0-	-53962	-0-	120	1	178139	3	N	-0-					-0-
06	224730	X	147048	-0-	-77682	-0-	175	1	146873	3	N	-0-					-0-
07	232221	X	133277	-0-	-98944	-0-	306	1	132971	3	N	-0-					-0-
08	232221	X	118130	-0-	-114091	-0-	278	1	117852	3	N	-0-					-0-
09	103148	X	103148	-0-	-0-	-0-	298	1	102850	3	N	-0-					-0-
10	178250	X	97623	-0-	-80627	-0-	91	1	97532	3	N	-0-					-0-
11	147060	X	88135	-0-	-58925	-0-	90	1	88045	3	N	-0-					-0-
12	133269	X	84965	-0-	-48304	-0-	177	1	84788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
05	0		265720	-0-	265720	265720	18538	1 6 9	247176	3	N	5	5	8			-0-
06	522420	X	256700	-0-	-265720	-0-	19212	1	237488	3	N	-0-					-0-
07	274598	X	228643	-0-	-45955	-0-	17009	1	211634	3	N	-0-					-0-
08	274598	X	196257	-0-	-78341	-0-	13569	1	182688	3	N	-0-					-0-
09	265740	X	165824	-0-	-99916	-0-	11709	1	154115	3	N	-0-					-0-
10	274598	X	153394	-0-	-121204	-0-	9493	1	143901	3	N	-0-					-0-
11	256710	X	134560	-0-	-122150	-0-	8164	1	126396	3	N	-0-					-0-
12	228656	X	126349	-0-	-102307	-0-	9504	1	116845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
05	0		270297	-0-	270297	270297	18857	1 2 9	251438	3	Y	2	2	8			-0-
06	539752	X	269455	-0-	-270297	-0-	20167	1	249288	3	Y	-0-					-0-
07	285479	X	243453	-0-	-42026	-0-	18111	1	225342	3	Y	-0-					-0-
08	285479	X	212346	-0-	-73133	-0-	14681	1	197665	3	Y	-0-					-0-
09	276270	X	181463	-0-	-94807	-0-	12813	1	168650	3	Y	-0-					-0-
10	285479	X	168595	-0-	-116884	-0-	10434	1	158161	3	Y	-0-					-0-
11	269460	X	150895	-0-	-118565	-0-	9155	1	141740	3	Y	-0-					-0-
12	243443	X	142308	-0-	-101135	-0-	10704	1	131604	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40647	-0-	40647	40647	1207	1 2 9	39438	3	N	2	2	8			-0-
11	SHUT IN	238293	-0-	238293	278940	7438	1	230855	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	219512	-0-	219512	498452	6714	1	212798	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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	36437	-0-	36437	36437	1082	1	35355	3	N	-0-					-0-
*11	256599 X	220162	-0-	-36437	-0-	6872	1	213290	3	N	-0-					-0-
*12	213621 X	205271	-0-	-8350	-0-	6278	1	198993	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4033	-0-	4033	4033	2	1	4031	3	N	-0-					-0-
05	0	173624	-0-	173624	177657	116	1	173508	3	N	-0-					-0-
06	320059 X	142402	-0-	-177657	-0-	170	1	142232	3	N	-0-					-0-
07	115911 X	115911	-0-	-0-	-0-	244	1	115667	3	N	-0-					-0-
08	99975 X	94065	-0-	-5910	-0-	222	1	93843	3	N	-0-					-0-
09	96750 X	76845	-0-	-19905	-0-	222	1	76623	3	N	-0-					-0-
10	99975 X	69413	-0-	-30562	-0-	65	1	69348	3	N	-0-					-0-
*11	59049 X	59049	-0-	-0-	-0-	60	1	58989	3	N	-0-					-0-
12	99975 X	54790	-0-	-45185	-0-	114	1	54676	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 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
06	0		53600	-0-	53600	53600	53588	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	181805	X	128205	-0-	-53600	-0-	128203	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	180730	X	107557	-0-	-73173	-0-	107557	3			N	-0-					-0-
09	174900	X	90259	-0-	-84641	-0-	90259	3			N	-0-					-0-
10	180730	X	81541	-0-	-99189	-0-	81541	3			N	-0-					-0-
11	174900	X	76932	-0-	-97968	-0-	76932	3			N	-0-					-0-
*12	73226	X	73226	-0-	-0-	-0-	73226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 611,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102005	X	102005	-0-	-0-	-0-	102004	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	DELQ PR		196736	-0-	196736	196736	1200	1	195462	2	N	67	67	8			-0-
							74	9									
10	DELQ PR		145544	-0-	145544	342280	1400	1	144123	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
*11	458175	X	115895	-0-	-342280	-0-	976	1	114910	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
12	210769	X	89485	-0-	-121284	-0-	366	1	89094	2	N	23	23	8			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 649,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 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
04	0		2079	-0-	2079	2079	1	1	2078	3	N	-0-					-0-
05	0		166162	-0-	166162	168241	111	1	166051	3	N	-0-					-0-
06	314107	X	145866	-0-	-168241	-0-	174	1	145692	3	N	-0-					-0-
07	126542	X	119845	-0-	-6697	-0-	252	1	119593	3	N	-0-					-0-
08	126542	X	98060	-0-	-28482	-0-	231	1	97829	3	N	-0-					-0-
09	122460	X	80210	-0-	-42250	-0-	232	1	79978	3	N	-0-					-0-
10	126542	X	73173	-0-	-53369	-0-	69	1	73104	3	N	-0-					-0-
11	122460	X	63827	-0-	-58633	-0-	65	1	63762	3	N	-0-					-0-
12	119846	X	59904	-0-	-59942	-0-	125	1	59779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 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
07	0		200912	-0-	200912	200912	200911	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	389921	X	189009	-0-	-200912	-0-	189009	3			Y	-0-					-0-
09	201360	X	156133	-0-	-45227	-0-	156133	3			Y	-0-					-0-
10	208072	X	137343	-0-	-70729	-0-	137343	3			Y	-0-					-0-
11	201360	X	114161	-0-	-87199	-0-	114161	3			Y	-0-					-0-
12	208072	X	102979	-0-	-105093	-0-	102979	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
05	0		209753	-0-	209753	209753	14633	1 6 9	195114	3	Y	5	5	8			-0-
06	0		285907	-0-	285907	495660	21398	1	264509	3	Y	-0-					-0-
07	0		258220	-0-	258220	753880	19209	1	239011	3	Y	-0-					-0-
08	0		225369	-0-	225369	979249	15582	1	209787	3	Y	-0-					-0-
09	1173296	X	194047	-0-	-979249	-0-	13702	1	180345	3	Y	-0-					-0-
10	301692	X	180281	-0-	-121411	-0-	11158	1	169123	3	Y	-0-					-0-
11	291960	X	158432	-0-	-133528	-0-	9612	1	148820	3	Y	-0-					-0-
12	301692	X	150589	-0-	-151103	-0-	11327	1	139262	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
06	0		76489	-0-	76489	76489	91	1 7 9	76391	3	N	6	6	8			-0-
07	273578	X	197089	-0-	-76489	-0-	414	1 6 9	196669	3	N	5	5	8			-0-
08	173609	X	173609	-0-	-0-	-0-	409	1	173200	3	N	-0-					-0-
09	146733	X	146733	-0-	-0-	-0-	424	1 2 9	146307	3	N	2	2	8			-0-
10	138136	X	134034	-0-	-4102	-0-	125	1 1 9	133908	3	N	1	1	8			-0-
11	133680	X	114701	-0-	-18979	-0-	117	1 1 9	114583	3	N	1	1	8			-0-
*12	138136	X	104729	-0-	-33407	-0-	218	1 1 9	104510	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 947,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
06	0		124501	-0-	124501	124501	148	1 2 9	124351	3	N	2	2	8			-0-
07	390615	X	266114	-0-	-124501	-0-	559	1 6 9	265549	3	N	5	5	8			-0-
08	234289	X	234289	-0-	-0-	-0-	552	1 1 9	233736	3	N	1	1	8			-0-
09	207750	X	195566	-0-	-12184	-0-	565	1 2 9	194999	3	N	2	2	8			-0-
10	214675	X	153522	-0-	-61153	-0-	144	1 1 9	153377	3	N	1	1	8			-0-
11	207750	X	153292	-0-	-54458	-0-	157	1 1 9	153134	3	N	1	1	8			-0-
*12	214675	X	145548	-0-	-69127	-0-	303	1 1 9	145244	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
*05	0		145234	-0-	145234	145234	10132	1	135102	3	Y	-0-					-0-
*06	0		229187	-0-	229187	374421	17153	1	212034	3	Y	-0-					-0-
07	0		200164	-0-	200164	574585	14890	1	185274	3	Y	-0-					-0-
*08	0		156339	-0-	156339	730924	10809	1	145530	3	Y	-0-					-0-
*09	0		139567	-0-	139567	870491	9855	1	129712	3	Y	-0-					-0-
*10	996865	X	126374	-0-	-870491	-0-	7821	1	118553	3	Y	-0-					-0-
*11	211980	X	109475	-0-	-102505	-0-	6642	1	102833	3	Y	-0-					-0-
12	219046	X	100688	-0-	-118358	-0-	7574	1	93114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	0		299525	-0-	299525	299525	20897	1	278628	3	N	-0-			-0-
*06	629862	X	330337	-0-	-299525	-0-	24724	1	305613	3	N	-0-			-0-
*07	309222	X	309222	-0-	-0-	-0-	23003	1	286219	3	N	-0-			-0-
*08	277623	X	277623	-0-	-0-	-0-	19195	1	258428	3	N	-0-			-0-
*09	256770	X	242262	-0-	-14508	-0-	17106	1	225156	3	N	-0-			-0-
*10	265329	X	227142	-0-	-38187	-0-	14058	1	213084	3	N	-0-			-0-
*11	256770	X	202185	-0-	-54585	-0-	12267	1	189918	3	N	-0-			-0-
*12	265329	X	192761	-0-	-72568	-0-	14500	1	178261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10956 PERF. N/A

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

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

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
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	154476	X	NO RPT	-0-	-154476	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	257460	X	237350	-0-	-20110	-0-	237350	3			Y	-0-			-0-
10	266042	X	216114	-0-	-49928	-0-	218262	3			Y	-0-			-0-
11	257460	X	188816	-0-	-68644	-0-	188816	3			Y	-0-			-0-
12	266042	X	173951	-0-	-92091	-0-	173951	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 816,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A

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

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

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	25324	-0-	-7381	-0-	24732	3	592	9	N	538	555 1		82
02	29540	X	20214	-0-	-9326	-0-	19789	3	425	9	N	386	351 1		117
03	30783	X	15087	-0-	-15696	-0-	13994	3	1093	9	Y	994	814 1		297
04	27930	X	27442	-0-	-488	-0-	26528	3	914	9	Y	831	1055 1		73
05	26908	X	23900	-0-	-3008	-0-	23375	3	525	9	Y	477	506 1		44
06	24510	X	22047	-0-	-2463	-0-	21587	3	460	9	Y	418	420 1		42
07	22382	X	21764	-0-	-618	-0-	21267	3	497	9	Y	452	453 1		41
08	28365	X	20712	-0-	-7653	-0-	20284	3	428	9	Y	389	392 1		38
*09	27450	X	20443	-0-	-7007	-0-	19901	3	542	9	Y	493	479 1		52
*10	23901	X	18367	-0-	-5534	-0-	17800	3	567	9	Y	515	501 1		66
*11	22050	X	16927	-0-	-5123	-0-	16346	3	581	9	Y	528	538 1		56
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: 232,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,021

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 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	31837	X	24674	-0-	-7163	-0-	24181	3	493	9	N	448	332	1			221
02	28756	X	20153	-0-	-8603	-0-	19823	3	330	9	N	300	400	1			121
03	30442	X	10413	-0-	-20029	-0-	10294	3	119	9	Y	108	171	1			58
04	25380	X	21559	-0-	-3821	-0-	20727	3	832	9	Y	756	745	1			69
05	26226	X	20206	-0-	-6020	-0-	19735	3	471	9	Y	428	458	1			39
06	23880	X	18944	-0-	-4936	-0-	18519	3	425	9	Y	386	386	1			39
07	22320	X	19151	-0-	-3169	-0-	18692	3	459	9	Y	417	418	1			38
08	22289	X	16082	-0-	-6207	-0-	15688	3	394	9	Y	358	361	1			35
*09	22162	X	22162	-0-	-0-	-0-	21708	3	454	9	Y	413	404	1			44
*10	25724	X	25724	-0-	-0-	-0-	25221	3	503	9	Y	457	442	1			59
*11	18930	X	17069	-0-	-1861	-0-	16553	3	516	9	Y	469	478	1			50
12	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 216,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,540

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	17391	X	16872	-0-	-519	-0-	15777	3	1095	9	N	995	1083	1			139
02	15708	X	5604	-0-	-10104	-0-	5257	3	347	9	N	315	432	1			22
03	25296	X	9620	-0-	-15676	-0-	9035	3	585	9	N	532	368	1			186
04	24480	X	14556	-0-	-9924	-0-	13635	3	921	9	N	837	923	1			100
05	17949	X	14313	-0-	-3636	-0-	13401	3	912	9	N	829	748	1			181
06	16320	X	13065	-0-	-3255	-0-	12148	3	917	9	N	834	935	1			80
07	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	12278	3	926	9	N	842	765	1			157
08	15035	X	13317	-0-	-1718	-0-	12419	3	898	9	N	816	747	1			226
09	14550	X	11752	-0-	-2798	-0-	10859	3	893	9	N	812	936	1			102
10	14322	X	11878	-0-	-2444	-0-	10962	3	916	9	N	833	768	1			167
11	13080	X	11432	-0-	-1648	-0-	10528	3	904	9	N	822	932	1			57
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 135,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,467

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	15159	X	12945	-0-	-2214	-0-	12172	3	773	9	N	703	720	1			142
02	12824	X	3644	-0-	-9180	-0-	3414	3	230	9	N	209	320	1			31
03	14198	X	9306	-0-	-4892	-0-	8865	3	441	9	N	401	353	1			79
04	13500	X	12722	-0-	-778	-0-	12003	3	719	9	N	654	551	1			182
05	13950	X	12382	-0-	-1568	-0-	11696	3	686	9	N	624	562	1			244
06	12540	X	11678	-0-	-862	-0-	11041	3	637	9	N	579	751	1			72
07	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	10468	3	605	9	N	550	522	1			100
08	13144	X	10803	-0-	-2341	-0-	10151	3	652	9	N	593	569	1			124
09	12720	X	9670	-0-	-3050	-0-	9029	3	641	9	N	583	586	1			121
10	12369	X	10401	-0-	-1968	-0-	9746	3	655	9	N	595	579	1			137
11	11670	X	9726	-0-	-1944	-0-	9075	3	651	9	N	592	568	1			161
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 114,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,083

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. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4184	3881	1			303
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10686	9833	1			1156
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11915	11985	1			1086
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9742	9845	1			983
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8835	9020	1			798
08	112960	X	-0-	-0-	-112960	-0-					Y	8152	8153	1			797
*09	211800	X	159038	-0-	-52762	-0-	151226	3	7812	9	Y	7102	7149	1			750
*10	218860	X	155764	-0-	-63096	-0-	148123	3	7641	9	Y	6946	6799	1			897
*11	211800	X	154642	-0-	-57158	-0-	147171	3	7471	9	Y	6792	6967	1			722
12	218860	X	NO RPT	-0-	-218860	-0-					Y	NO RPT					722

TOTAL GAS PROD: 469,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,354

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
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. (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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3590	2966	1			624
04	106080	X	-0-	-0-	-106080	-0-					Y	13002	12220	1			1406
05	219232	X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	12793	13033	1			1166
06	212160	X	-0-	-0-	-212160	-0-					Y	11032	11085	1			1113
07	219232	X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	9986	10197	1			902
08	219232	X	-0-	-0-	-219232	-0-					Y	8691	8743	1			850
*09	212160	X	173625	-0-	-38535	-0-	165231	3	8394	9	Y	7631	7675	1			806
*10	165205	X	165205	-0-	-0-	-0-	157067	3	8138	9	Y	7398	7249	1			955
*11	151706	X	151706	-0-	-0-	-0-	144491	3	7215	9	Y	6559	6817	1			697
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					697

TOTAL GAS PROD: 490,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,682

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		38743	-0-	38743	38743	29501	3	9242	9	N	8402	7991	1			411
07	0		91919	-0-	91919	130662	72340	3	19579	9	N	17799	17799	1			411
08	216724	X	86062	-0-	-130662	-0-	68847	3	17215	9	N	15650	15949	1			112
09	74795	X	74795	-0-	-0-	-0-	60451	3	14344	9	N	13040	12666	1			486
10	72633	X	68894	-0-	-3739	-0-	56158	3	12736	9	N	11578	10994	1			1070
11	70290	X	60343	-0-	-9947	-0-	50246	3	10097	9	N	9179	9326	1			923
12	72633	X	NO RPT	-0-	-72633	-0-					N	NO RPT					923

TOTAL GAS PROD: 420,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,648

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		35382	-0-	35382	35382	27404	3	7978	9	N	7253	6965	1			288
07	0		86170	-0-	86170	121552	67239	3	18931	9	N	17210	16922	1			576
08	204608	X	83056	-0-	-121552	-0-	66610	3	16446	9	N	14951	15447	1			80
09	71764	X	71764	-0-	-0-	-0-	58149	3	13615	9	N	12377	12204	1			253
10	66899	X	66899	-0-	-0-	-0-	54789	3	12110	9	N	11009	10524	1			738
11	64290	X	57289	-0-	-7001	-0-	47596	3	9693	9	N	8812	8929	1			621
12	66433	X	NO RPT	-0-	-66433	-0-					N	NO RPT					621

TOTAL GAS PROD: 400,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,612

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	596	-0-	-179	-0-	574	2	22	9	N	20					140
02	1344	X	622	-0-	-722	-0-	612	2	10	9	N	9	1	8			148
03	1488	X	656	-0-	-832	-0-	655	3	1	9	N	1					149
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	703	3	22	9	N	20					169
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	515	3	66	9	N	60					229
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	28	186	1	1	8	70
07	744	N	329	-0-	-415	-0-	294	3	35	9	N	32					102
08	589	N	338	-0-	-251	-0-	294	3	44	9	N	40					142
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	429	3	41	9	N	37					179
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	379	3	32	9	N	29	171	1			37
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	513	3	39	9	N	35					72
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	492	3	25	9	N	23					95

TOTAL GAS PROD: 5,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 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	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

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

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	2945	X	66	-0-	-2879	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	1863	-0-	-1051	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	1503	-0-	-1566	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	1164	-0-	-1806	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*10	2542	X	1609	-0-	-933	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3950	-0-	-278	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4531	-0-	-243	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4510	-0-	-110	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4330	-0-	-630	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2243	-0-	-2557	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2480	-0-	-2046	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	1151	-0-	-3499	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1499	-0-	-3001	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*10	4340	X	2480	-0-	-1860	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,765 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	25761	X	14746	-0-	-11015	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	19081	-0-	-4971	-0-	19081	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	14054	-0-	-9847	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	13999	-0-	-11801	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	17006	-0-	-9654	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	9954	-0-	-10476	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	12454	-0-	-8657	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	7917	-0-	-6560	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	8988	-0-	-7482	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
*10	17019	X	12454	-0-	-4565	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
*11	12060	X	11562	-0-	-498	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
02	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	9504	-0-	-7019	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	7846	-0-	-9434	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	12950	-0-	-4906	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	4940	-0-	-12340	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	7188	-0-	-9707	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	4165	-0-	-5352	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	7401	-0-	-5139	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
*10	12958	X	7188	-0-	-5770	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
*11	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3575	-0-	-345	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3145	-0-	-699	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2254	-0-	-1404	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2023	-0-	-1817	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1670	-0-	-2298	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1536	-0-	-1614	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*10	2263	X	1670	-0-	-593	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
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	0		170227	-0-	170227	170227	165424	3	4803	4	N	-0-					-0-
02	0		352457	-0-	352457	522684	352457	3			N	-0-					-0-
03	920911	X	398227	-0-	-522684	-0-	398227	3			N	-0-					-0-
04	428070	X	370923	-0-	-57147	-0-	370923	3			N	-0-					-0-
05	442339	X	355055	-0-	-87284	-0-	355055	3			N	-0-					-0-
06	428070	X	321003	-0-	-107067	-0-	321003	3			N	-0-					-0-
07	442339	X	310387	-0-	-131952	-0-	310387	3			N	-0-					-0-
08	398226	X	282260	-0-	-115966	-0-	282260	3			N	-0-					-0-
09	370920	X	249993	-0-	-120927	-0-	249993	3			N	-0-					-0-
10	355043	X	236960	-0-	-118083	-0-	236960	3			N	-0-					-0-
11	321000	X	211189	-0-	-109811	-0-	2057	1	209132	3	N	-0-					-0-
12	310372	X	203566	-0-	-106806	-0-	3810	1	199756	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462,247 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	0		62340	-0-	62340	62340	7593	3	54747	4	N	-0-					-0-
02	0		204481	-0-	204481	266821	423	1	204058	3	N	-0-					-0-
03	579954	X	313133	-0-	-266821	-0-	623	1	312510	3	N	-0-					-0-
04	397830	X	250148	-0-	-147682	-0-	563	1	249585	3	N	-0-					-0-
05	411091	X	269625	-0-	-141466	-0-	623	1	269002	3	N	-0-					-0-
06	397830	X	235248	-0-	-162582	-0-	603	1	234645	3	N	-0-					-0-
07	411091	X	230333	-0-	-180758	-0-	623	1	229710	3	N	-0-					-0-
08	411091	X	203801	-0-	-207290	-0-	623	1	203178	3	N	-0-					-0-
09	260940	X	185641	-0-	-75299	-0-	603	1	185038	3	N	-0-					-0-
10	269638	X	174794	-0-	-94844	-0-	623	1	174171	3	N	-0-					-0-
11	235260	X	156410	-0-	-78850	-0-	4121	1	152289	3	N	-0-					-0-
12	230330	X	148817	-0-	-81513	-0-	4224	1	144593	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-47	-0-	1442	3	340	9	N	309	309	1			-0-
02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	872	3	255	9	N	232	232	1			-0-
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	937	3	161	9	N	146	146	1			-0-
04	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	1140	3	260	9	N	236	236	1			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	360	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	280	1	808	2	N	364	364	1			-0-
							400	9									
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	300	1	1165	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	320	1	922	2	N	373	373	1			-0-
							410	9									
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	320	1	1054	2	N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	360	1	1259	2	N	369	369	1			-0-
							406	9									
11	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	240	1	903	2	N	373	373	1			-0-
							410	9									
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	214	1	1097	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8172	-0-	-663	-0-	6972	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	8414	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	9897	3	1230	9	Y	1118	1118	1			-0-
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	6836	3	1128	9	Y	1025	1025	1			-0-
05	10571	X	5463	-0-	-5108	-0-	217	1	4411	2	Y	759	742	1			17
							835	9									
06	10770	X	5536	-0-	-5234	-0-	210	1	3666	2	Y	1509	976	1			550
							1660	9									
07	11129	X	5363	-0-	-5766	-0-	224	1	4379	2	Y	691	726	1			515
							760	9									
08	11129	X	5063	-0-	-6066	-0-	240	1	4001	2	Y	747	658	1			604
							822	9									
09	7950	X	6267	-0-	-1683	-0-	232	1	5046	2	Y	899	1149	1	4	6	350
							989	9									
10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	434	1	2928	2	Y	651	680	1			321
							1687	4	716	9							
11	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	420	1	2856	2	Y	867	1080	1			108
							1334	4	954	9							
12	6479	X	4907	-0-	-1572	-0-	425	1	3773	2	Y	615	684	1			39
							32	4	677	9							

TOTAL GAS PROD: 80,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,998

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. (I) GAS LIFT(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	5777	-0-	-1570	-0-	4712	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
02	4312	X	3842	-0-	-470	-0-	3098	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
03	6758	X	5768	-0-	-990	-0-	4523	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
04	6540	X	5155	-0-	-1385	-0-	4066	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
05	6758	X	5251	-0-	-1507	-0-	93	1	4165	2	Y	903	883	1			20
							993	9									
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	90	1	3657	2	Y	1764	1141	1			643
							1940	9									
07	5766	X	4551	-0-	-1215	-0-	96	1	3668	2	Y	715	826	1			532
							787	9									
08	5766	X	3489	-0-	-2277	-0-	60	1	2527	2	Y	820	689	1			663
							902	9									
09	5700	X	4057	-0-	-1643	-0-	406	1	2789	2	Y	784	1138	1	4	6	305
							862	9									
10	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	434	1	2041	2	Y	584	601	1			288
							1241	4	642	9							
11	5700	X	4002	-0-	-1698	-0-	420	1	1924	2	Y	690	891	1	1	8	86
							899	4	759	9							
12	4557	X	3576	-0-	-981	-0-	401	1	2518	2	Y	578	627	1			37
							21	4	636	9							

TOTAL GAS PROD: 55,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,604

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. (I) GAS LIFT(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	4293	-0-	-1566	-0-	3589	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
02	4452	X	3948	-0-	-504	-0-	3257	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
03	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	3504	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
04	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	3236	3	861	9	Y	783	783	1			-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	620	1	3739	3	Y	525	513	1			12
							578	9									
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	600	1	3629	2	Y	1073	694	1			391
							1180	9									
07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	626	1	3642	2	Y	501	519	1			373
							551	9									
08	4929	X	3396	-0-	-1533	-0-	600	1	2227	2	Y	517	473	1			417
							569	9									
09	5400	X	3073	-0-	-2327	-0-	406	1	2187	2	Y	436	681	1	2	6	170
							480	9									
10	5580	X	3310	-0-	-2270	-0-	434	1	1473	2	Y	407	376	1			201
							955	4	448	9							
11	5400	X	2851	-0-	-2549	-0-	420	1	1335	2	Y	430	577	1			54
							623	4	473	9							
12	4805	X	2531	-0-	-2274	-0-	418	1	1629	2	Y	427	454	1			27
							14	4	470	9							

TOTAL GAS PROD: 47,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,176

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5419	-0-	-1494	-0-	4768	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
02	6244	X	4938	-0-	-1306	-0-	4305	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
03	6913	X	5745	-0-	-1168	-0-	5007	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
04	6270	X	5202	-0-	-1068	-0-	4536	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
05	6386	X	4002	-0-	-2384	-0-	93	1	3395	2	Y	467	457	1			10
							514	9									
06	5550	X	4171	-0-	-1379	-0-	90	1	3072	2	Y	917	593	1			334
							1009	9									
07	5735	X	3904	-0-	-1831	-0-	98	1	3337	2	Y	426	443	1			317
							469	9									
08	5735	X	3775	-0-	-1960	-0-	60	1	3231	2	Y	440	402	1			355
							484	9									
09	5190	X	3414	-0-	-1776	-0-	406	1	2567	2	Y	401	598	1	2	6	156
							441	9									
10	4309	X	3036	-0-	-1273	-0-	434	1	1478	2	Y	152	233	1			75
							957	4	167	9							
11	4170	X	2834	-0-	-1336	-0-	420	1	1415	2	Y	307	344	1			38
							661	4	338	9							
12	3906	X	3297	-0-	-609	-0-	411	1	2481	2	Y	349	365	1			22
							21	4	384	9							

TOTAL GAS PROD: 49,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,902

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2877	-0-	-4408	-0-	2458	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
02	4536	X	3862	-0-	-674	-0-	3363	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3261	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3176	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
05	4278	X	3591	-0-	-687	-0-	62	1	3126	2	Y	366	358	1			8
							403	9									
06	4140	X	3915	-0-	-225	-0-	60	1	3045	2	Y	736	476	1			268
							810	9									
07	4278	X	3414	-0-	-864	-0-	67	1	2981	2	Y	333	353	1			248
							366	9									
08	4154	X	2620	-0-	-1534	-0-	30	1	2232	2	Y	325	311	1			262
							358	9									
09	3930	X	2104	-0-	-1826	-0-	406	1	1438	2	Y	236	405	1	1	6	92
							260	9									
10	4061	X	2296	-0-	-1765	-0-	434	1	959	2	Y	188	187	1			93
							696	4	207	9							
11	3930	X	2034	-0-	-1896	-0-	420	1	896	2	Y	273	332	1			34
							418	4	300	9							
12	3410	X	1722	-0-	-1688	-0-	434	1	1055	2	Y	204	225	1			13
							9	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 35,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

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	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	9528	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
02	9968	X	9867	-0-	-101	-0-	8533	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
03	11036	X	8947	-0-	-2089	-0-	7833	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
04	10770	X	8407	-0-	-2363	-0-	7383	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
05	11129	X	4890	-0-	-6239	-0-	186	1	3905	2	Y	726	710	1			16
							799	9									
06	10770	X	4974	-0-	-5796	-0-	180	1	3145	2	Y	1499	969	1			546
							1649	9									
07	10912	X	5298	-0-	-5614	-0-	193	1	4377	2	Y	662	715	1			493
							728	9									
08	8959	X	6155	-0-	-2804	-0-	90	1	5278	2	Y	715	630	1			578
							787	9									
09	8400	X	6001	-0-	-2399	-0-	406	1	5140	2	Y	414	829	1	2	6	161
							455	9									
10	5301	X	5220	-0-	-81	-0-	434	1	2963	2	Y	108	216	1			53
							1704	4	119	9							
11	5970	X	4246	-0-	-1724	-0-	420	1	2547	2	Y	82	125	1			10
							1189	4	90	9							
12	6200	X	3662	-0-	-2538	-0-	434	1	3115	2	Y	79	84	1			5
							26	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 78,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,897

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	11098	X	9614	-0-	-1484	-0-	8106	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
02	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	8657	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	10518	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-
04	10470	X	9787	-0-	-683	-0-	8334	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
05	11315	X	5228	-0-	-6087	-0-	174	1	3984	2	Y	973	952	1			21
							1070	9									
06	12030	X	5630	-0-	-6400	-0-	180	1	3170	2	Y	2073	1339	1			755
							2280	9									
07	12431	X	5958	-0-	-6473	-0-	193	1	4757	2	Y	916	989	1			682
							1008	9									
08	12431	X	6796	-0-	-5635	-0-	60	1	5701	2	Y	941	862	1			761
							1035	9									
09	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	406	1	7382	2	Y	1393	1605	1	7	6	542
							1532	9									
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	434	1	5486	2	Y	987	1042	1			487
							2974	4	1086	9							
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	420	1	5167	2	Y	1265	1594	1			158
							2413	4	1392	9							
12	9641	X	8037	-0-	-1604	-0-	434	1	6412	2	Y	1034	1127	1			65
							54	4	1137	9							

TOTAL GAS PROD: 102,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,437

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. (I) GAS LIFT(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	7431	-0-	-1652	-0-	6837	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
02	7924	X	6729	-0-	-1195	-0-	6175	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
03	8587	X	7476	-0-	-1111	-0-	6852	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
04	7680	X	6826	-0-	-854	-0-	6266	3	560	9	Y	509	509	1			-0-
05	7440	X	5104	-0-	-2336	-0-	620	1	4053	3	Y	392	383	1			9
							431	9									
06	7230	X	4853	-0-	-2377	-0-	600	1	3515	2	Y	671	435	1			245
							738	9									
07	7471	X	2978	-0-	-4493	-0-	623	1	2010	2	Y	314	325	1			234
							345	9									
08	7471	X	3164	-0-	-4307	-0-	300	1	2579	2	Y	259	285	1			208
							285	9									
09	6840	X	5404	-0-	-1436	-0-	406	1	4468	2	Y	482	500	1	2	6	188
							530	9									
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	434	1	3029	2	Y	309	344	1			153
							1737	4	340	9							
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	420	1	2968	2	Y	384	489	1			48
							1386	4	422	9							
12	5580	X	4634	-0-	-946	-0-	434	1	3791	2	Y	343	369	1			22
							32	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 65,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,274

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. (I) GAS LIFT(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	7192	-0-	-992	-0-	6295	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
02	7252	X	6355	-0-	-897	-0-	5575	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
03	7874	X	7025	-0-	-849	-0-	6147	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
04	DLQ	G-10	6110	-0-	6110	6110	5409	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
05	DLQ	G-10	5102	-0-	5102	11212	620	1	3915	2	Y	515	504	1			11
							567	9									
06	DLQ	G-10	5231	-0-	5231	16443	600	1	3444	2	Y	1079	697	1			393
							1187	9									
07	21756	X	5313	-0-	-16443	-0-	626	1	4145	2	Y	493	519	1			367
							542	9									
08	7037	X	4485	-0-	-2552	-0-	3885	2	600	9	Y	545	472	1			440
09	6120	X	4937	-0-	-1183	-0-	406	1	3893	2	Y	580	791	1	3	6	226
							638	9									
10	5425	X	5031	-0-	-394	-0-	434	1	2604	2	Y	427	442	1			211
							1523	4	470	9							
11	5220	X	4476	-0-	-744	-0-	420	1	2368	2	Y	529	674	1			66
							1106	4	582	9							
12	5301	X	3854	-0-	-1447	-0-	425	1	2923	2	Y	437	475	1			28
							25	4	481	9							

TOTAL GAS PROD: 65,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,564

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. (I) GAS LIFT(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	7065	-0-	-995	-0-	6102	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
02	7112	X	6232	-0-	-880	-0-	5422	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
03	7874	X	6888	-0-	-986	-0-	5994	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
04	7620	X	6261	-0-	-1359	-0-	5477	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
05	7254	X	4948	-0-	-2306	-0-	620	1	3694	2	Y	576	563	1			13
							634	9									
06	6840	X	5163	-0-	-1677	-0-	600	1	3289	2	Y	1158	749	1			422
							1274	9									
07	6913	X	5169	-0-	-1744	-0-	626	1	3961	2	Y	529	557	1			394
							582	9									
08	6882	X	4458	-0-	-2424	-0-	3885	2	573	9	Y	521	494	1			421
09	6270	X	4777	-0-	-1493	-0-	406	1	3733	2	Y	580	772	1	3	6	225
							638	9					1	8			
10	5363	X	5198	-0-	-165	-0-	434	1	2688	2	Y	464	460	1			229
							1566	4	510	9							
11	5160	X	4857	-0-	-303	-0-	420	1	2598	2	Y	569	727	1			71
							1213	4	626	9							
12	5177	X	4580	-0-	-597	-0-	425	1	3588	2	Y	488	528	1			31
							30	4	537	9							

TOTAL GAS PROD: 65,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,022

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8762	-0-	-1282	-0-	7698	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
02	8988	X	7568	-0-	-1420	-0-	6654	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
03	9703	X	8435	-0-	-1268	-0-	7408	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
04	8790	X	7738	-0-	-1052	-0-	6811	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
05	9083	X	5311	-0-	-3772	-0-	620	1	3980	3	Y	646	632	1			14
							711	9									
06	8490	X	5446	-0-	-3044	-0-	600	1	3417	2	Y	1299	840	1			473
							1429	9									
07	8432	X	6198	-0-	-2234	-0-	627	1	4571	2	Y	909	706	1			676
							1000	9									
08	8432	X	5845	-0-	-2587	-0-	600	1	4641	2	Y	549	782	1			443
							604	9									
09	7740	X	6385	-0-	-1355	-0-	406	1	5145	2	Y	758	902	1	4	6	295
							834	9									
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	434	1	3538	2	Y	547	572	1			270
							1993	4	602	9							
11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	420	1	3367	2	Y	690	874	1			86
							1572	4	759	9							
12	6603	X	5541	-0-	-1062	-0-	434	1	4381	2	Y	626	672	1			40
							37	4	689	9							

TOTAL GAS PROD: 79,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,599

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	6107	X	5335	-0-	-772	-0-	4669	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
02	5376	X	4529	-0-	-847	-0-	3954	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
03	5549	X	4887	-0-	-662	-0-	4272	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
04	5370	X	4613	-0-	-757	-0-	4032	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
05	5394	X	3982	-0-	-1412	-0-	93	1	3437	2	Y	411	402	1			9
							452	9									
06	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	90	1	3307	2	Y	919	593	1			335
							1011	9									
07	5022	X	4025	-0-	-997	-0-	98	1	3487	2	Y	400	437	1			298
							440	9									
08	4898	X	3496	-0-	-1402	-0-	60	1	2968	2	Y	425	381	1			342
							468	9									
09	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	406	1	3094	2	Y	426	600	1	2	6	166
							469	9									
10	4557	X	3961	-0-	-596	-0-	434	1	2034	2	Y	233	284	1			115
							1237	4	256	9							
11	4410	X	2998	-0-	-1412	-0-	420	1	1681	2	Y	102	204	1			13
							785	4	112	9							
12	4092	X	2224	-0-	-1868	-0-	434	1	1655	2	Y	110	116	1			7
							14	4	121	9							

TOTAL GAS PROD: 48,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,241

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2716	X	1436	-0-	-1280	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1497	-0-	-1510	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1713	-0-	1713	1713	1713	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1646	-0-	1646	3359	1646	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2645	-0-	2645	6004	2645	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2762	-0-	2762	8766	2762	2			Y	-0-					-0-
08	3000	N	1163	-0-	-1837	6929	2	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2220	-0-	-780	6149	19	1	2201	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2024	-0-	-1076	5073	18	1	2005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5073					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5073					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

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	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8052	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6496	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	DLQ G-10		5821	-0-	5821	5821	5821	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2073	-0-	2073	7894	2073	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		427	-0-	427	8321	427	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9813	-0-	9813	18134	9813	2			Y	-0-					-0-
08	22881	X	4747	-0-	-18134	-0-	7	1	4740	2	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5713	-0-	-107	-0-	48	1	5665	2	Y	-0-					-0-
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	52	1	5784	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		307161	-0-	307161	431985	774	1	306117	2	N	-0-					-0-
							270	4									
02	0		273584	-0-	273584	705569	273583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	0		300845	-0-	300845	1006414	774	1	299994	2	N	14	1	8			13
							62	4	15	9							
04	0		277541	-0-	277541	1283955	750	1	276731	2	N	-0-					13
							60	4									
05	0		266502	-0-	266502	1550457	266502	2			N	-0-					13
06	0	W	241626	-0-	241626	1792083	750	1	240815	2	N	1	1	8			13
							60	4	1	9							
07	0	W	228334	-0-	228334	2020417	775	1	227493	2	N	4	4	8			13
							62	4	4	9							
08	0	W	213478	-0-	213478	2233895	775	1	212094	2	N	5	5	8			13
							603	4	6	9							
09	0	W	192691	-0-	192691	2426586	750	1	191878	2	N	3	3	8			13
							60	4	3	9							
10	2612222	X	185636	-0-	-2426586	-0-	775	1	184798	2	N	1	1	8			13
							62	4	1	9							
11	241620	X	NO RPT	-0-	-241620	-0-					N	NO RPT					13
12	228346	X	NO RPT	-0-	-228346	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,487,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	10664	X	8990	-0-	-1674	-0-	157	1	8773	3	Y	43	42	1			10
							13	4	47	9							
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	146	1	7727	3	Y	33	28	1			15
							6	4	36	9							
03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	167	1	8193	3	Y	5	19	1			1
							7	4	6	9							
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	147	1	7313	3	Y	-0-	1	1			-0-
							31	4									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	156	1	7894	3	Y	5	4	1			1
							4	4	6	9							
06	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	185	1	7808	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	83	1	7650	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	66	1	7681	3	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	69	1	7573	3	Y	2	2	1			-0-
							3	4	2	9							
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	77	1	7987	3	Y	3	3	1			-0-
							2	4	3	9							
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	7	6	1			1
							1	4	8	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 87,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	27094	X	11061	-0-	-16033	-0-	91	1	10881	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	19124	X	8821	-0-	-10303	-0-	78	1	8677	2	N	-0-					-0-
							66	3									
03	15965	X	8825	-0-	-7140	-0-	60	1	8684	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	12900	X	8921	-0-	-3979	-0-	62	1	8768	2	N	-0-					-0-
							91	3									
05	11997	X	11270	-0-	-727	-0-	84	1	11049	2	N	-0-					-0-
							137	3									
06	10710	X	10582	-0-	-128	-0-	94	1	10355	2	N	-0-					-0-
							133	3									
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	84	1	9947	2	N	-0-					-0-
							134	3									
08	11284	X	4927	-0-	-6357	-0-	36	1	4835	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	10920	X	4738	-0-	-6182	-0-	40	1	4698	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	4664	-0-	-6620	-0-	44	1	4620	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	4302	-0-	-6288	-0-	38	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 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	1240	N	897	-0-	-343	-0-	426	1	3	3	Y	272	243	1			68
							169	4	299	9							
02	1344	N	316	-0-	-1028	-0-	167	1	42	3	Y	1	68	1			1
							106	4	1	9							
03	837	N	314	-0-	-523	-0-	254	1	2	3	Y	20	13	1			8
							36	4	22	9							
04	870	N	423	-0-	-447	-0-	241	1	37	3	Y	-0-	8	1			-0-
							145	4									
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	177	1	71	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	196	1	54	4	Y	-0-					-0-
07	434	N	252	-0-	-182	-0-	198	1	54	4	Y	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	150	1	32	4	Y	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	382	1	560	4	Y	459	318	1			141
							505	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	506	1	153	4	Y	232	223	1			150
							255	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	292	1	105	3	Y	397	431	1			116
							357	4	437	9							
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 6,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

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	8122	X	6535	-0-	-1587	-0-	43	1	6485	2	Y	-0-					50
							7	4									
02	6552	X	5275	-0-	-1277	-0-	133	1	5127	2	Y	-0-					50
							15	4									
03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	604	1	9329	2	Y	-0-					50
							67	4									
04	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	551	1	8468	2	Y	-0-					50
							61	4									
05	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	667	1	9650	2	Y	-0-					50
							74	4									
06	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	727	1	8638	2	Y	-0-					50
							81	4									
07	8835	X	8103	-0-	-732	-0-	438	1	7608	2	Y	-0-					50
							57	4									
08	8835	X	7826	-0-	-1009	-0-	621	1	7205	2	Y	-0-	42	1	8	7	-0-
09	8550	X	7418	-0-	-1132	-0-	522	1	6896	2	Y	-0-					-0-
10	8835	X	7563	-0-	-1272	-0-	466	1	7097	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7335	-0-	-1215	-0-	458	1	6877	2	Y	-0-					-0-
12	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,972 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 #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	101	1	5613	3	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	94	1	4973	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	115	1	5644	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	104	1	5179	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	230	X	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	2	Y	-0-					50
							2	4									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					50
							3	4									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1536	2	Y	-0-					50
							11	4									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	87	1	1330	2	Y	-0-					50
							10	4									
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	101	1	1460	2	Y	-0-					50
							11	4									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	134	1	1591	2	Y	-0-					50
							14	4									
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	57	1	992	2	Y	-0-					50
							7	4									
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	149	1	1733	2	Y	-0-	42	1	8	7	-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	87	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	114	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	132	1	1983	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,143 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. GAS LIFT	(I) (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	10964	-0-		-1963		-0-	90 88	1 3	10786	2	N	-0-				-0-
02	11256	X	8632	-0-		-2624		-0-	76 65	1 3	8491	2	N	-0-				-0-
03	11687	X	9564	-0-		-2123		-0-	65 88	1 3	9411	2	N	-0-				-0-
04	11310	X	9345	-0-		-1965		-0-	64 95	1 3	9186	2	N	-0-				-0-
05	10974	X	9383	-0-		-1591		-0-	70 114	1 3	9199	2	N	-0-				-0-
06	10620	X	9595	-0-		-1025		-0-	85 121	1 3	9389	2	N	-0-				-0-
07	9672	X	7108	-0-		-2564		-0-	59 94	1 3	6955	2	N	-0-				-0-
08	9672	X	7328	-0-		-2344		-0-	54 83	1 3	7191	2	N	-0-				-0-
09	9600	X	9009	-0-		-591		-0-	76	1	8933	2	N	-0-				-0-
10	9920	X	8791	-0-		-1129		-0-	82	1	8709	2	N	-0-				-0-
11	9600	X	7777	-0-		-1823		-0-	69	1	7708	2	N	-0-				-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-		-9300		-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 97,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	7521	-0-		-74		-0-	62 61	1 3	7398	2	N	-0-				-0-
02	6832	X	5158	-0-		-1674		-0-	45 38	1 3	5075	2	N	-0-				-0-
03	7564	X	6869	-0-		-695		-0-	47 63	1 3	6759	2	N	-0-				-0-
04	7320	X	6978	-0-		-342		-0-	48 72	1 3	6858	2	N	-0-				-0-
05	7533	X	5663	-0-		-1870		-0-	42 69	1 3	5552	2	N	-0-				-0-
06	7493	X	7493	-0-		-0-		-0-	66 95	1 3	7332	2	N	-0-				-0-
07	7223	X	6056	-0-		-1167		-0-	50 80	1 3	5926	2	N	-0-				-0-
08	7223	X	5569	-0-		-1654		-0-	41 64	1 3	5464	2	N	-0-				-0-
09	7500	X	5424	-0-		-2076		-0-	46	1	5378	2	N	-0-				-0-
10	7750	X	6585	-0-		-1165		-0-	61	1	6524	2	N	-0-				-0-
11	7500	X	5379	-0-		-2121		-0-	48	1	5331	2	N	-0-				-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-		-6045		-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 68,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8863	-0-	-1925	-0-	155	1	8695	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
02	9744	X	8207	-0-	-1537	-0-	152	1	8049	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	10788	X	4041	-0-	-6747	-0-	81	1	3957	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	217	1	10804	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
05	9486	X	9431	-0-	-55	-0-	183	1	9244	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	8790	X	8184	-0-	-606	-0-	190	1	7993	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	11439	X	8393	-0-	-3046	-0-	90	1	8297	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	11439	X	8389	-0-	-3050	-0-	73	1	8310	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	11070	X	7608	-0-	-3462	-0-	68	1	7537	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	9424	X	7985	-0-	-1439	-0-	77	1	7906	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	8190	X	5664	-0-	-2526	-0-	59	1	5605	3	Y	-0-					-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	90	1	10797	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	5348	X	4778	-0-	-570	-0-	42	1	4701	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	34	1	4869	2	N	-0-					-0-
							46	3									
04	10620	X	5106	-0-	-5514	-0-	35	1	5019	2	N	-0-					-0-
							52	3									
05	10974	X	5853	-0-	-5121	-0-	44	1	5738	2	N	-0-					-0-
							71	3									
06	10620	X	5552	-0-	-5068	-0-	49	1	5433	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	44	1	5187	2	N	-0-					-0-
							70	3									
08	5859	X	5023	-0-	-836	-0-	37	1	4928	2	N	-0-					-0-
							58	3									
09	5670	X	4807	-0-	-863	-0-	40	1	4767	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	4735	-0-	-1124	-0-	44	1	4691	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4480	-0-	-1070	-0-	40	1	4440	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,559 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 #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8487	-0-	-2425	-0-	70 68	1 3	8349	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	7304	-0-	-2496	-0-	64 54	1 3	7186	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	7711	-0-	-2333	-0-	53 71	1 3	7587	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	7370	-0-	-1690	-0-	51 75	1 3	7244	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	7390	-0-	-1104	-0-	55 90	1 3	7245	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	7201	-0-	-1019	-0-	64 91	1 3	7046	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7014	-0-	-1077	-0-	58 93	1 3	6863	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	5326	-0-	-2393	-0-	39 61	1 3	5226	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5463	-0-	-1917	-0-	46	1	5417	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	250	-0-	-7190	-0-	2	1	248	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	479	-0-	-6721	-0-	4	1	475	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

BRACKEN-JV																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	Y	-0-					50
							3	4									
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2048	2	Y	-0-					50
							6	4									
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	164	1	2530	2	Y	-0-					50
							18	4									
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	162	1	2493	2	Y	-0-					50
							18	4									
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	192	1	2774	2	Y	-0-					50
							21	4									
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	175	1	2085	2	Y	-0-					50
							20	4									
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	2	Y	-0-					50
							11	4									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	130	1	1511	2	Y	-0-	42	1	8	7	-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	101	1	1333	2	Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	94	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	97	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,921 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	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	42	1	2333	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	40	1	2113	3	Y	2	1	1			1
							2	4	2	9							
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	44	1	2148	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	37	1	1853	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	42	1	2120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	Y	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	22	1	2056	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	19	1	2152	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	2033	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	20	1	2090	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	21	1	1955	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

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	17918	X	10145	-0-	-7773	-0-		83	1	9980	2	N	-0-					-0-
								82	3									
02	9688	X	8581	-0-	-1107	-0-		75	1	8442	2	N	-0-					-0-
								64	3									
03	10850	X	8965	-0-	-1885	-0-		61	1	8821	2	N	-0-					-0-
								83	3									
04	10500	X	8262	-0-	-2238	-0-		57	1	8121	2	N	-0-					-0-
								84	3									
05	10850	X	8188	-0-	-2662	-0-		61	1	8028	2	N	-0-					-0-
								99	3									
06	9810	X	8012	-0-	-1798	-0-		71	1	7840	2	N	-0-					-0-
								101	3									
07	9486	X	7647	-0-	-1839	-0-		63	1	7483	2	N	-0-					-0-
								101	3									
08	8959	X	5264	-0-	-3695	-0-		39	1	5164	2	N	-0-					-0-
								61	3									
09	8250	X	4864	-0-	-3386	-0-		41	1	4823	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	1731	-0-	-6546	-0-		16	1	1715	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	7426	-0-	-584	-0-		66	1	7360	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

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	9362	X	9184	-0-	-178	-0-		75	1	9035	2	N	-0-					-0-
								74	3									
02	9492	X	7508	-0-	-1984	-0-		66	1	7386	2	N	-0-					-0-
								56	3									
03	10509	X	7569	-0-	-2940	-0-		52	1	7447	2	N	-0-					-0-
								70	3									
04	10170	X	7008	-0-	-3162	-0-		48	1	6888	2	N	-0-					-0-
								72	3									
05	9920	X	7946	-0-	-1974	-0-		59	1	7791	2	N	-0-					-0-
								96	3									
06	8880	X	7412	-0-	-1468	-0-		66	1	7253	2	N	-0-					-0-
								93	3									
07	8308	X	7326	-0-	-982	-0-		61	1	7168	2	N	-0-					-0-
								97	3									
08	7936	X	7186	-0-	-750	-0-		53	1	7051	2	N	-0-					-0-
								82	3									
09	7680	X	6576	-0-	-1104	-0-		55	1	6521	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	1213	-0-	-6723	-0-		11	1	1202	2	N	-0-					-0-
11	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-		79	1	8812	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,819 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 #: 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	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	92	1	5138	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	4984	X	4517	-0-	-467	-0-	84	1	4409	3	Y	19	10	1			9
							3	4	21	9							
03	5518	X	4470	-0-	-1048	-0-	89	1	4360	3	Y	15	20	1			4
							4	4	17	9							
04	5340	X	3859	-0-	-1481	-0-	76	1	3767	3	Y	-0-	4	1			-0-
							16	4									
05	5518	X	3806	-0-	-1712	-0-	74	1	3730	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	5070	X	3854	-0-	-1216	-0-	90	1	3764	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3369	-0-	-1622	-0-	36	1	3331	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	4464	X	3379	-0-	-1085	-0-	29	1	3347	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	3870	X	3101	-0-	-769	-0-	28	1	3072	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	3968	X	2961	-0-	-1007	-0-	28	1	2932	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	3840	X	2634	-0-	-1206	-0-	27	1	2606	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	325	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	186	1	3102	3	N	-0-					-0-
							24	4									
03	3875	X	3477	-0-	-398	-0-	69	1	3405	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	3750	X	3172	-0-	-578	-0-	62	1	3097	3	N	-0-					-0-
							13	4									
05	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	62	1	3142	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	83	1	3483	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	34	1	3129	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	26	1	3058	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	28	1	3119	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	3689	X	3147	-0-	-542	-0-	30	1	3116	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	3570	X	2907	-0-	-663	-0-	31	1	2876	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,322 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	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	49 48	1 3	5821	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	4893	-0-	-2583	-0-	43 36	1 3	4814	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6055	-0-	-2222	-0-	41 56	1 3	5958	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	5950	-0-	-2060	-0-	41 61	1 3	5848	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5835	-0-	-86	-0-	43 71	1 3	5721	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5260	-0-	-590	-0-	47 66	1 3	5147	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4855	-0-	-1283	-0-	40 64	1 3	4751	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	3676	-0-	-2462	-0-	27 42	1 3	3607	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	3062	-0-	-2878	-0-	26	1	3036	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3042	-0-	-2786	-0-	28	1	3014	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	2680	-0-	-2570	-0-	24	1	2656	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,226 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	9813	-0-	-2556	-0-	81 79	1 3	9653	2	N	-0-					1
02	11172	X	8786	-0-	-2386	-0-	77 65	1 3	8644	2	N	-0-					1
03	12369	X	9214	-0-	-3155	-0-	63 85	1 3	9066	2	N	-0-					1
04	11730	X	8508	-0-	-3222	-0-	59 87	1 3	8362	2	N	-0-					1
05	10726	X	8483	-0-	-2243	-0-	63 103	1 3	8317	2	N	-0-					1
06	9510	X	7646	-0-	-1864	-0-	68 97	1 3	7481	2	N	-0-					1
07	9734	X	7654	-0-	-2080	-0-	64 102	1 3	7488	2	N	-0-					1
08	9207	X	7210	-0-	-1997	-0-	53 83	1 3	7074	2	N	-0-					1
09	8520	X	5705	-0-	-2815	-0-	48	1	5657	2	N	-0-					1
10	8494	X	5152	-0-	-3342	-0-	48	1	5104	2	N	-0-					1
11	7650	X	5700	-0-	-1950	-0-	50	1	5650	2	N	-0-					1
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 83,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	6219	-0-	-818	-0-	109 9	1 4	6097 4	3 9	Y	4	3	1			1
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	103 4	1 4	5438 2	3 9	Y	2	2	1			1
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	114 5	1 4	5599 4	3 9	Y	4	4	1			1
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	101 21	1 4	5033	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	111 3	1 4	5608 7	3 9	Y	6	5	1			1
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	140 1	1 4	5905 1	3 9	Y	1	2	1			-0-
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	56 3	1 4	5149	3	Y	-0-					-0-
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	46 5	1 4	5367 11	3 9	Y	10	9	1			1
09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	47 2	1 4	5160 14	3 9	Y	13	12	1			2
10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	54 2	1 4	5587 3	3 9	Y	3	5	1			-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	52 1	1 4	5041 26	3 9	Y	24	22	1			2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 61,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	10168	X	8916	-0-	-1252	-0-	154	1	8616	3	Y	121	106	1			28
							13	4	133	9							
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	112	1	5938	3	Y	75	68	1			35
							5	4	83	9							
03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	154	1	7596	3	Y	183	170	1			48
							7	4	201	9							
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	113	1	5651	3	Y	-0-	48	1			-0-
							24	4									
05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	145	1	7331	3	Y	225	174	1			51
							3	4	248	9							
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	184	1	7762	3	Y	278	286	1			43
							1	4	306	9							
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	22	1	2000	3	Y	33	70	1			6
							1	4	36	9							
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	60	1	6963	3	Y	7	13	1			-0-
							6	4	8	9							
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	51	1	5592	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	60	1	6253	3	Y	179	160	1			19
							2	4	197	9							
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	73	1	6957	3	Y	63	76	1			6
							1	4	69	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 73,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

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	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	34	1	1895	3	Y	157	149	1			37
							3	4	173	9							
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	3	Y	156	120	1			73
							1	4	172	9							
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	35	1	1703	3	Y	135	173	1			35
							1	4	149	9							
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	33	1	1643	3	Y	52	74	1			13
							7	4	57	9							
05	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	33	1	1676	3	Y	8	19	1			2
							1	4	9	9							
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	42	1	1756	3	Y	225	192	1			35
							248	9									
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	17	1	1547	3	Y	192	194	1			33
							1	4	211	9							
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	14	1	1614	3	Y	135	160	1			8
							1	4	149	9							
09	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	14	1	1596	3	Y	49	51	1			6
							1	4	54	9							
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	15	1	1575	3	Y	160	149	1			17
							1	4	176	9							
11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	15	1	1421	3	Y	124	129	1			12
							136	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 19,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	10937	-0-	-2455	-0-	90 88	1 3	10759	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	9481	-0-	-2391	-0-	83 71	1 3	9327	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	10371	-0-	-2773	-0-	71 95	1 3	10205	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	10264	-0-	-2036	-0-	71 105	1 3	10088	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9917	-0-	-1026	-0-	74 120	1 3	9723	2	N	-0-					-0-
06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	96 138	1 3	10659	2	N	-0-					-0-
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	92 147	1 3	10879	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9903	-0-	-699	-0-	73 113	1 3	9717	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	9229	-0-	-1661	-0-	78	1	9151	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	7193	-0-	-4060	-0-	67	1	7126	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	6806	-0-	-4084	-0-	60	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

01	14B2 EXT		29985	-0-	29985	29985	246 241	1 3	29498	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		25756	-0-	25756	55741	227 192	1 3	25337	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26825	-0-	26825	82566	183 247	1 3	26395	2	N	-0-					-0-
04	107499	X	24933	-0-	-82566	-0-	172 254	1 3	24507	2	N	-0-					-0-
05	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	183 299	1 3	24152	2	N	-0-					-0-
06	29010	X	22328	-0-	-6682	-0-	198 282	1 3	21848	2	N	-0-					-0-
07	28520	X	21575	-0-	-6945	-0-	179 285	1 3	21111	2	N	-0-					-0-
08	26815	X	19171	-0-	-7644	-0-	141 220	1 3	18810	2	N	-0-					-0-
09	24930	X	17680	-0-	-7250	-0-	149	1	17531	2	N	-0-					-0-
10	24645	X	17716	-0-	-6929	-0-	165	1	17551	2	N	-0-					-0-
11	22320	X	15786	-0-	-6534	-0-	140	1	15646	2	N	-0-					-0-
12	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,389 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	13020	X	10183	-0-	-2837	-0-	377	1	9599	3	Y	174	135	1			96
							16	4	191	9							
02	11760	X	9418	-0-	-2342	-0-	451	1	8785	3	Y	161	148	1			109
							5	4	177	9							
03	12276	X	10440	-0-	-1836	-0-	491	1	9821	3	Y	102	153	1			58
							16	4	112	9							
04	11880	X	9805	-0-	-2075	-0-	497	1	9300	3	Y	-0-	58	1			-0-
							8	4									
05	11036	X	10097	-0-	-939	-0-	499	1	9518	3	Y	67	30	1			37
							6	4	74	9							
06	10110	X	9436	-0-	-674	-0-	488	1	8888	3	Y	47	64	1			20
							8	4	52	9							
07	10447	X	9844	-0-	-603	-0-	548	1	9127	3	Y	145	87	1			78
							9	4	160	9							
08	10447	X	10010	-0-	-437	-0-	513	1	9232	3	Y	234	190	1			122
							8	4	257	9							
09	9810	X	9649	-0-	-161	-0-	507	1	8787	3	Y	310	286	1			146
							14	4	341	9							
10	10106	X	9683	-0-	-423	-0-	545	1	9009	3	Y	105	202	1			49
							13	4	116	9							
11	9690	X	9063	-0-	-627	-0-	495	1	8337	3	Y	198	154	1			93
							13	4	218	9							
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 107,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

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	11315	X	9074	-0-	-2241	-0-	333	1	8467	3	Y	236	151	1			130
							14	4	260	9							
02	10220	X	8323	-0-	-1897	-0-	395	1	7696	3	Y	207	197	1			140
							4	4	228	9							
03	10230	X	7854	-0-	-2376	-0-	369	1	7378	3	Y	87	178	1			49
							11	4	96	9							
04	9900	X	7035	-0-	-2865	-0-	357	1	6673	3	Y	-0-	49	1			-0-
							5	4									
05	9207	X	6768	-0-	-2439	-0-	333	1	6357	3	Y	67	30	1			37
							4	4	74	9							
06	8910	X	4761	-0-	-4149	-0-	245	1	4460	3	Y	47	64	1			20
							4	4	52	9							
07	9207	X	6757	-0-	-2450	-0-	374	1	6218	3	Y	145	87	1			78
							5	4	160	9							
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	487	1	8766	3	Y	234	190	1			122
							8	4	257	9							
09	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	518	1	8964	3	Y	368	317	1			173
							14	4	405	9							
10	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	516	1	8543	3	Y	71	211	1			33
							13	4	78	9							
11	9210	X	7116	-0-	-2094	-0-	381	1	6427	3	Y	271	177	1			127
							10	4	298	9							
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 86,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,733

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-		342	1	41025	2	N	-0-					-0-
								335	3									
02	30772	X	27336	-0-	-3436	-0-		240	1	26892	2	N	-0-					-0-
								204	3									
03	33737	X	33737	-0-	-0-	-0-		230	1	33197	2	N	-0-					-0-
								310	3									
04	40350	X	33088	-0-	-7262	-0-		228	1	32522	2	N	-0-					-0-
								338	3									
05	41695	X	31376	-0-	-10319	-0-		233	1	30762	2	N	-0-					-0-
								381	3									
06	40350	X	440	-0-	-39910	-0-		4	1	431	2	N	-0-					-0-
								5	3									
07	34193	X	18708	-0-	-15485	-0-		155	1	18306	2	N	-0-					-0-
								247	3									
08	34193	X	33903	-0-	-290	-0-		249	1	33265	2	N	-0-					-0-
								389	3									
09	33090	X	27310	-0-	-5780	-0-		230	1	27080	2	N	-0-					-0-
10	31372	X	23892	-0-	-7480	-0-		223	1	23669	2	N	-0-					-0-
11	32820	X	20506	-0-	-12314	-0-		181	1	20325	2	N	-0-					-0-
12	33914	X	NO RPT	-0-	-33914	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,998 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	15262	-0-	-269	-0-		125	1	15015	2	N	-0-					-0-
								122	3									
02	14028	X	13577	-0-	-451	-0-		119	1	13356	2	N	-0-					-0-
								102	3									
03	15407	X	14733	-0-	-674	-0-		100	1	14497	2	N	-0-					-0-
								136	3									
04	14910	X	14312	-0-	-598	-0-		99	1	14067	2	N	-0-					-0-
								146	3									
05	15252	X	10920	-0-	-4332	-0-		81	1	10706	2	N	-0-					-0-
								133	3									
06	46738	X	46738	-0-	-0-	-0-		414	1	45734	2	N	-0-					-0-
								590	3									
07	101851	X	101851	-0-	-0-	-0-		845	1	99661	2	N	-0-					-0-
								1345	3									
08	59721	X	59721	-0-	-0-	-0-		439	1	58598	2	N	-0-					-0-
								684	3									
09	44743	X	44743	-0-	-0-	-0-		376	1	44367	2	N	-0-					-0-
10	36846	X	36846	-0-	-0-	-0-		344	1	36502	2	N	-0-					-0-
11	31485	X	31485	-0-	-0-	-0-		278	1	31207	2	N	-0-					-0-
12	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,188 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 #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

MO	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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	741	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	164	1	2525	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7778	-0-	-1274	-0-	1382	1	6220	3	Y	148	125	1			93
							13	4	163	9							
02	8176	X	4947	-0-	-3229	-0-	844	1	4008	3	Y	82	134	1			41
							5	4	90	9							
03	9052	X	7824	-0-	-1228	-0-	1225	1	6410	3	Y	161	144	1			58
							12	4	177	9							
04	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	1042	1	4738	3	Y	48	61	1			45
							6	4	53	9							
05	7781	X	7699	-0-	-82	-0-	1357	1	6220	3	Y	108	90	1			63
							3	4	119	9							
06	7560	X	6569	-0-	-991	-0-	1121	1	5334	3	Y	97	128	1			32
							7	4	107	9							
07	7812	X	6762	-0-	-1050	-0-	1214	1	5474	3	Y	60	56	1			36
							8	4	66	9							
08	7812	X	5577	-0-	-2235	-0-	945	1	4472	3	Y	137	126	1			47
							9	4	151	9							
09	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	1157	1	5405	3	Y	137	122	1			62
							16	4	151	9							
10	7688	X	5919	-0-	-1769	-0-	1175	1	4588	3	Y	118	110	1			70
							26	4	130	9							
11	6570	X	5919	-0-	-651	-0-	1236	1	4563	3	Y	99	127	1			42
							11	4	109	9							
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 71,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	55	1	2110	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	150	1	2325	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	2910	X	1727	-0-	-1183	-0-	105	1	1610	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
05	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	107	1	1544	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	2340	X	1835	-0-	-505	-0-	141	1	1678	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	134	1	2324	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	165	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	161	1	2128	2	Y	-0-					-0-
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	138	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	140	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	23	22	1			4
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	26	23	1			7
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	28	29	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	56	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	26	1			5
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	559	1	78	4	N	81	80	1			6
							89	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	945	1	120	4	N	29	32	1			3
							32	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	9	1			1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	7	6	1			2
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	19	18	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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. (I) GAS LIFT(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	6672	-0-	-2411	-0-	1185	1	5336	3	Y	126	95	1			79
							12	4	139	9							
02	8204	X	6487	-0-	-1717	-0-	1103	1	5236	3	Y	129	143	1			65
							6	4	142	9							
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1543	1	8077	3	Y	224	209	1			80
							16	4	246	9							
04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	1375	1	6249	3	Y	121	88	1			113
							8	4	133	9							
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1333	1	6112	3	Y	109	159	1			63
							3	4	120	9							
06	9570	X	7487	-0-	-2083	-0-	1280	1	6092	3	Y	97	128	1			32
							8	4	107	9							
07	9889	X	7269	-0-	-2620	-0-	1301	1	5865	3	Y	85	66	1			51
							9	4	94	9							
08	9889	X	7763	-0-	-2126	-0-	1323	1	6269	3	Y	143	145	1			49
							14	4	157	9							
09	7770	X	7110	-0-	-660	-0-	1230	1	5750	3	Y	102	105	1			46
							18	4	112	9							
10	7750	X	5367	-0-	-2383	-0-	1064	1	4152	3	Y	116	94	1			68
							23	4	128	9							
11	7500	X	3413	-0-	-4087	-0-	702	1	2594	3	Y	100	126	1			42
							7	4	110	9							
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 76,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

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	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	212	1	5396	3	Y	520	460	1			287
							9	4	572	9							
02	6160	X	3456	-0-	-2704	-0-	154	1	2998	3	Y	275	376	1			186
							1	4	303	9							
03	6665	X	4281	-0-	-2384	-0-	180	1	3613	3	Y	438	375	1			249
							6	4	482	9							
04	6450	X	4699	-0-	-1751	-0-	217	1	4054	3	Y	386	446	1			189
							3	4	425	9							
05	6448	X	4819	-0-	-1629	-0-	230	1	4391	3	Y	177	269	1			97
							3	4	195	9							
06	6000	X	4441	-0-	-1559	-0-	222	1	4046	3	Y	154	187	1			64
							4	4	169	9							
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	280	1	4663	3	Y	576	330	1			310
							5	4	634	9							
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	270	1	4851	3	Y	525	562	1			273
							4	4	578	9							
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	269	1	4648	3	Y	390	479	1			184
							7	4	429	9							
10	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	274	1	4532	3	Y	187	284	1			87
							7	4	206	9							
11	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	266	1	4487	3	Y	424	313	1			198
							7	4	466	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 54,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,052

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	236	1	6015	3	Y	555	493	1			306
							10	4	611	9							
02	7224	X	4817	-0-	-2407	-0-	216	1	4194	3	Y	368	426	1			248
							2	4	405	9							
03	7285	X	5422	-0-	-1863	-0-	238	1	4757	3	Y	382	413	1			217
							7	4	420	9							
04	7050	X	5770	-0-	-1280	-0-	276	1	5164	3	Y	296	368	1			145
							4	4	326	9							
05	7068	X	6132	-0-	-936	-0-	288	1	5499	3	Y	310	284	1			171
							4	4	341	9							
06	6660	X	5396	-0-	-1264	-0-	264	1	4796	3	Y	302	347	1			126
							4	4	332	9							
07	5952	X	5693	-0-	-259	-0-	293	1	4875	3	Y	474	345	1			255
							4	4	521	9							
08	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	254	1	4571	3	Y	296	397	1			154
							4	4	326	9							
09	5940	X	4467	-0-	-1473	-0-	225	1	3895	3	Y	310	318	1			146
							6	4	341	9							
10	6138	X	4954	-0-	-1184	-0-	260	1	4292	3	Y	360	338	1			168
							6	4	396	9							
11	5520	X	4620	-0-	-900	-0-	230	1	3882	3	Y	456	411	1			213
							6	4	502	9							
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 59,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,109

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	13392	X	10865	-0-	-2527	-0-	89	1	10689	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	11620	X	9081	-0-	-2539	-0-	80	1	8933	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	65	1	9436	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	11160	X	9483	-0-	-1677	-0-	65	1	9321	2	N	-0-					-0-
							97	3									
05	11005	X	9956	-0-	-1049	-0-	74	1	9761	2	N	-0-					-0-
							121	3									
06	10500	X	9472	-0-	-1028	-0-	84	1	9268	2	N	-0-					-0-
							120	3									
07	10044	X	8835	-0-	-1209	-0-	73	1	8645	2	N	-0-					-0-
							117	3									
08	9951	X	8722	-0-	-1229	-0-	64	1	8558	2	N	-0-					-0-
							100	3									
09	9630	X	8877	-0-	-753	-0-	75	1	8802	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	8644	-0-	-1307	-0-	81	1	8563	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	8366	-0-	-1114	-0-	74	1	8292	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,891 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 #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

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	14086	X	14086	-0-	-0-		-0-		116	1	13857	2	N	-0-					-0-
									113	3									
02	15568	X	12341	-0-	-3227		-0-		109	1	12140	2	N	-0-					-0-
									92	3									
03	17236	X	13487	-0-	-3749		-0-		92	1	13271	2	N	-0-					-0-
									124	3									
04	16680	X	13060	-0-	-3620		-0-		90	1	12836	2	N	-0-					-0-
									134	3									
05	15066	X	13371	-0-	-1695		-0-		99	1	13110	2	N	-0-					-0-
									162	3									
06	13620	X	12501	-0-	-1119		-0-		111	1	12232	2	N	-0-					-0-
									158	3									
07	13671	X	12342	-0-	-1329		-0-		102	1	12077	2	N	-0-					-0-
									163	3									
08	13485	X	7747	-0-	-5738		-0-		57	1	7601	2	N	-0-					-0-
									89	3									
09	13050	X	4487	-0-	-8563		-0-		38	1	4449	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	4443	-0-	-8918		-0-		41	1	4402	2	N	-0-					-0-
11	12510	X	4983	-0-	-7527		-0-		44	1	4939	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,848 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7044	-0-	-954		-0-		253	1	6454	3	Y	296	278	1			163
									11	4	326	9							
02	7224	X	5463	-0-	-1761		-0-		250	1	4880	3	Y	300	261	1			202
									3	4	330	9							
03	7781	X	5367	-0-	-2414		-0-		236	1	4715	3	Y	372	363	1			211
									7	4	409	9							
04	7530	X	6828	-0-	-702		-0-		331	1	6187	3	Y	277	352	1			136
									5	4	305	9							
05	7533	X	6869	-0-	-664		-0-		330	1	6292	3	Y	221	235	1			122
									4	4	243	9							
06	6810	X	6129	-0-	-681		-0-		313	1	5693	3	Y	107	184	1			45
									5	4	118	9							
07	7068	X	5890	-0-	-1178		-0-		328	1	5457	3	Y	91	87	1			49
									5	4	100	9							
08	7068	X	5638	-0-	-1430		-0-		284	1	5105	3	Y	223	156	1			116
									4	4	245	9							
09	6840	X	6438	-0-	-402		-0-		329	1	5695	3	Y	368	311	1			173
									9	4	405	9							
10	6882	X	5966	-0-	-916		-0-		320	1	5304	3	Y	304	335	1			142
									8	4	334	9							
11	6420	X	6420	-0-	-0-		-0-		331	1	5590	3	Y	445	379	1			208
									9	4	490	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665		-0-						Y	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 68,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	545	-0-	-850	-0-	285	1	2	3	Y	132	126	1			33
							113	4	145	9							
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	241	1	61	3	Y	127	50	1			110
							153	4	140	9							
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	400	1	2	3	Y	117	181	1			46
							57	4	129	9							
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	205	1	32	3	Y	39	57	1			28
							125	4	43	9							
05	651	N	272	-0-	-379	-0-	121	1	49	3	Y	69	30	1			67
							26	4	76	9							
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	377	1	104	4	Y	123	169	1			21
							135	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	285	1	77	4	Y	83	68	1			36
							91	9									
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	169	1	36	4	Y	160	173	1			23
							176	9									
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	200	1	291	4	Y	120	106	1			37
							132	9									
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	389	1	118	4	Y	56	57	1			36
							62	9									
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	156	1	56	3	Y	105	110	1			31
							189	4	116	9							
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

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	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	220	1	5614	3	Y	426	342	1			235
							10	4	469	9							
02	5488	X	4521	-0-	-967	-0-	206	1	4010	3	Y	275	324	1			186
							2	4	303	9							
03	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	266	1	5317	3	Y	294	313	1			167
							8	4	323	9							
04	6120	X	5913	-0-	-207	-0-	275	1	5139	3	Y	450	396	1			221
							4	4	495	9							
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	298	1	5682	3	Y	353	379	1			195
							4	4	388	9							
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	300	1	5459	3	Y	573	529	1			239
							5	4	630	9							
07	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	322	1	5356	3	Y	326	390	1			175
							5	4	359	9							
08	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	304	1	5476	3	Y	262	301	1			136
							5	4	288	9							
09	6390	X	5909	-0-	-481	-0-	300	1	5196	3	Y	368	331	1			173
							8	4	405	9							
10	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	325	1	5375	3	Y	304	335	1			142
							8	4	334	9							
11	6390	X	4580	-0-	-1810	-0-	245	1	4127	3	Y	184	240	1			86
							6	4	202	9							
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 64,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,815

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	181	1	1	3	Y	185	184	1			46
							72	4	204	9							
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	177	1	45	3	Y	154	67	1			133
							113	4	169	9							
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	192	1	1	3	Y	179	241	1			71
							27	4	197	9							
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	169	1	26	3	Y	204	126	1			149
							102	4	224	9							
05	558	N	309	-0-	-249	-0-	116	1	47	3	Y	110	152	1			107
							25	4	121	9							
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	225	1	62	4	Y	257	321	1			43
							283	9									
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	181	1	48	4	Y	128	116	1			55
							141	9									
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	73	1	15	4	Y	168	199	1			24
							185	9									
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	88	1	128	4	Y	225	180	1			69
							248	9									
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	115	1	34	4	Y	56	89	1			36
							62	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	179	1	64	3	Y	230	199	1			67
							218	4	253	9							
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

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	6727	X	5862	-0-	-865	-0-	195	1	4980	3	Y	616	534	1			340
							9	4	678	9							
02	6076	X	4313	-0-	-1763	-0-	188	1	3665	3	Y	416	475	1			281
							2	4	458	9							
03	6603	X	5973	-0-	-630	-0-	262	1	5227	3	Y	433	468	1			246
							8	4	476	9							
04	6390	X	6080	-0-	-310	-0-	259	1	4852	3	Y	877	693	1			430
							4	4	965	9							
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	268	1	5096	3	Y	883	826	1			487
							3	4	971	9							
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	265	1	4828	3	Y	903	1013	1			377
							4	4	993	9							
07	6293	X	5878	-0-	-415	-0-	294	1	4887	3	Y	630	668	1			339
							4	4	693	9							
08	6324	X	5852	-0-	-472	-0-	278	1	4992	3	Y	525	591	1			273
							4	4	578	9							
09	6120	X	5313	-0-	-807	-0-	270	1	4670	3	Y	333	449	1			157
							7	4	366	9							
10	6324	X	6267	-0-	-57	-0-	292	1	4834	3	Y	1031	707	1			481
							7	4	1134	9							
11	6090	X	4566	-0-	-1524	-0-	231	1	3893	3	Y	396	692	1			185
							6	4	436	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 62,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,043

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	7150	-0-	-2274	-0-	240	1	6106	3	Y	722	617	1			398
							10	4	794	9							
02	7924	X	6491	-0-	-1433	-0-	282	1	5500	3	Y	642	607	1			433
							3	4	706	9							
03	8773	X	7247	-0-	-1526	-0-	316	1	6317	3	Y	549	670	1			312
							10	4	604	9							
04	8490	X	7117	-0-	-1373	-0-	307	1	5749	3	Y	960	801	1			471
							5	4	1056	9							
05	7874	X	7486	-0-	-388	-0-	324	1	6188	3	Y	882	866	1			487
							4	4	970	9							
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	321	1	5846	3	Y	903	1013	1			377
							5	4	993	9							
07	7347	X	6749	-0-	-598	-0-	334	1	5562	3	Y	771	733	1			415
							5	4	848	9							
08	7471	X	5753	-0-	-1718	-0-	271	1	4871	3	Y	552	680	1			287
							4	4	607	9							
09	7230	X	5160	-0-	-2070	-0-	261	1	4526	3	Y	333	463	1			157
							7	4	366	9							
10	7471	X	7441	-0-	-30	-0-	377	1	6242	3	Y	739	551	1			345
							9	4	813	9							
11	7170	X	6045	-0-	-1125	-0-	313	1	5288	3	Y	395	555	1			185
							9	4	435	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 73,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,448

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. (I) GAS LIFT(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	12757	-0-	-1844	-0-	1593	1	10673	3	Y	303	294	1			84
							158	4	333	9							
02	13188	X	11771	-0-	-1417	-0-	1439	1	9900	3	Y	255	339	1			-0-
							151	4	281	9							
03	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	288	1	14146	3	Y	322	237	1			85
							13	4	354	9							
04	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	256	1	12784	3	Y	474	439	1			120
							55	4	521	9							
05	13082	X	12677	-0-	-405	-0-	240	1	12136	3	Y	268	327	1			61
							6	4	295	9							
06	14130	X	11762	-0-	-2368	-0-	268	1	11263	3	Y	209	238	1			32
							1	4	230	9							
07	14601	X	11180	-0-	-3421	-0-	117	1	10702	3	Y	323	299	1			56
							6	4	355	9							
08	14601	X	11706	-0-	-2895	-0-	97	1	11222	3	Y	344	379	1			21
							9	4	378	9							
09	13620	X	9475	-0-	-4145	-0-	82	1	9122	3	Y	242	232	1			31
							5	4	266	9							
10	12679	X	10290	-0-	-2389	-0-	95	1	9831	3	Y	328	324	1			35
							3	4	361	9							
11	11760	X	11019	-0-	-741	-0-	113	1	10721	3	Y	167	185	1			17
							1	4	184	9							
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 131,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,235

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	30318	X	26226	-0-	-4092	-0-	215 211	1 3	25800	2	N	-0-			-0-
02	27104	X	22465	-0-	-4639	-0-	198 167	1 3	22100	2	N	-0-			-0-
03	30008	X	24060	-0-	-5948	-0-	164 221	1 3	23675	2	N	-0-			-0-
04	27300	X	22313	-0-	-4987	-0-	154 228	1 3	21931	2	N	-0-			-0-
05	26226	X	19888	-0-	-6338	-0-	148 242	1 3	19498	2	N	-0-			-0-
06	25380	X	20138	-0-	-5242	-0-	178 254	1 3	19706	2	N	-0-			-0-
07	24862	X	17358	-0-	-7504	-0-	144 229	1 3	16985	2	N	-0-			-0-
08	24056	X	17395	-0-	-6661	-0-	128 199	1 3	17068	2	N	-0-			-0-
09	22320	X	17589	-0-	-4731	-0-	148	1	17441	2	N	-0-			-0-
10	20801	X	18364	-0-	-2437	-0-	171	1	18193	2	N	-0-			-0-
11	20130	X	7576	-0-	-12554	-0-	67	1	7509	2	N	-0-			-0-
12	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,372 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	46562	X	42719	-0-	-3843	-0-	351 343	1 3	42025	2	N	-0-			-0-
02	42056	X	33164	-0-	-8892	-0-	292 247	1 3	32625	2	N	-0-			-0-
03	43741	X	38927	-0-	-4814	-0-	265 358	1 3	38304	2	N	-0-			-0-
04	42330	X	37698	-0-	-4632	-0-	260 385	1 3	37053	2	N	-0-			-0-
05	42811	X	40260	-0-	-2551	-0-	299 489	1 3	39472	2	N	-0-			-0-
06	41340	X	25741	-0-	-15599	-0-	228 325	1 3	25188	2	N	-0-			-0-
07	39604	X	39604	-0-	-0-	-0-	329 523	1 3	38752	2	N	-0-			-0-
08	40269	X	33789	-0-	-6480	-0-	248 387	1 3	33154	2	N	-0-			-0-
09	38970	X	36144	-0-	-2826	-0-	304	1	35840	2	N	-0-			-0-
10	40269	X	21	-0-	-40248	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	38340	X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-			-0-
12	39618	X	NO RPT	-0-	-39618	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 328,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	1952	1	13075	3	Y	307	292	1			88
							194	4	338	9							
02	13160	X	7865	-0-	-5295	-0-	961	1	6607	3	Y	179	267	1			-0-
							100	4	197	9							
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
04	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	399	1	19892	3	Y	122	91	1			31
							84	4	134	9							
05	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	333	1	16839	3	Y	305	267	1			69
							8	4	336	9							
06	16240	X	16240	-0-	-0-	-0-	373	1	15711	3	Y	140	188	1			21
							2	4	154	9							
07	19716	X	12658	-0-	-7058	-0-	134	1	12217	3	Y	273	247	1			47
							7	4	300	9							
08	19716	X	13509	-0-	-6207	-0-	113	1	13038	3	Y	315	343	1			19
							11	4	347	9							
09	19080	X	14173	-0-	-4907	-0-	125	1	13804	3	Y	216	208	1			27
							6	4	238	9							
10	17515	X	11862	-0-	-5653	-0-	110	1	11406	3	Y	312	306	1			33
							3	4	343	9							
11	16230	X	13485	-0-	-2745	-0-	136	1	12995	3	Y	320	321	1			32
							2	4	352	9							
12	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 143,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,489

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	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	1753	1	11742	3	Y	203	185	1			60
							174	4	223	9							
02	16184	X	11316	-0-	-4868	-0-	1399	1	9624	3	Y	134	194	1			-0-
							146	4	147	9							
03	17918	X	14973	-0-	-2945	-0-	296	1	14534	3	Y	118	87	1			31
							13	4	130	9							
04	17340	X	13270	-0-	-4070	-0-	259	1	12896	3	Y	55	72	1			14
							54	4	61	9							
05	15407	X	13615	-0-	-1792	-0-	264	1	13322	3	Y	21	30	1			5
							6	4	23	9							
06	14490	X	14149	-0-	-341	-0-	327	1	13789	3	Y	28	29	1			4
							2	4	31	9							
07	14973	X	13201	-0-	-1772	-0-	133	1	12179	3	Y	802	668	1			138
							7	4	882	9							
08	14973	X	12964	-0-	-2009	-0-	106	1	12217	3	Y	574	677	1			35
							10	4	631	9							
09	14160	X	12104	-0-	-2056	-0-	102	1	11253	3	Y	676	625	1			86
							5	4	744	9							
10	14632	X	12330	-0-	-2302	-0-	109	1	11356	3	Y	783	786	1			83
							4	4	861	9							
11	14160	X	12404	-0-	-1756	-0-	120	1	11412	3	Y	792	796	1			79
							1	4	871	9							
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 144,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,186

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	44827	-0-	-3781	-0-	368 360	1 3	44099	2	N	-0-			-0-
02	43904	X	37641	-0-	-6263	-0-	331 281	1 3	37029	2	N	-0-			-0-
03	45663	X	41387	-0-	-4276	-0-	282 381	1 3	40724	2	N	-0-			-0-
04	44190	X	39205	-0-	-4985	-0-	271 400	1 3	38534	2	N	-0-			-0-
05	44857	X	42282	-0-	-2575	-0-	315 513	1 3	41454	2	N	-0-			-0-
06	43380	X	39962	-0-	-3418	-0-	354 504	1 3	39104	2	N	-0-			-0-
07	41664	X	36601	-0-	-5063	-0-	304 483	1 3	35814	2	N	-0-			-0-
08	42284	X	35974	-0-	-6310	-0-	264 412	1 3	35298	2	N	-0-			-0-
09	40920	X	40101	-0-	-819	-0-	337	1	39764	2	N	-0-			-0-
10	42284	X	37024	-0-	-5260	-0-	345	1	36679	2	N	-0-			-0-
11	44771	X	44771	-0-	-0-	-0-	396	1	44375	2	N	-0-			-0-
12	41447	X	NO RPT	-0-	-41447	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 439,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54684	X	51383	-0-	-3301	-0-	422 413	1 3	50548	2	N	-0-			-0-
02	49392	X	43517	-0-	-5875	-0-	383 325	1 3	42809	2	N	-0-			-0-
03	52049	X	47082	-0-	-4967	-0-	321 433	1 3	46328	2	N	-0-			-0-
04	50370	X	43343	-0-	-7027	-0-	299 443	1 3	42601	2	N	-0-			-0-
05	52049	X	47064	-0-	-4985	-0-	350 571	1 3	46143	2	N	-0-			-0-
06	49740	X	43405	-0-	-6335	-0-	384 548	1 3	42473	2	N	-0-			-0-
07	48174	X	42075	-0-	-6099	-0-	349 556	1 3	41170	2	N	-0-			-0-
08	47089	X	18775	-0-	-28314	-0-	138 216	1 3	18421	2	N	-0-			-0-
09	45540	X	99	-0-	-45441	-0-	1	1	98	2	N	-0-			-0-
10	47058	X	16	-0-	-47042	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	43410	X	-0-	-0-	-43410	-0-					N	-0-			-0-
12	42067	X	NO RPT	-0-	-42067	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,759 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84971	X	81855	-0-		-3116		-0-	672 657	1 3	80526	2	N	-0-					-0-
02	76748	X	70950	-0-		-5798		-0-	624 529	1 3	69797	2	N	-0-					-0-
03	84971	X	77365	-0-		-7606		-0-	527 712	1 3	76126	2	N	-0-					-0-
04	81570	X	74065	-0-		-7505		-0-	511 756	1 3	72798	2	N	-0-					-0-
05	82708	X	77268	-0-		-5440		-0-	575 938	1 3	75755	2	N	-0-					-0-
06	79200	X	70997	-0-		-8203		-0-	628 896	1 3	69473	2	N	-0-					-0-
07	78554	X	53812	-0-		-24742		-0-	447 711	1 3	52654	2	N	-0-					-0-
08	77376	X	69449	-0-		-7927		-0-	510 796	1 3	68143	2	N	-0-					-0-
09	74790	X	69039	-0-		-5751		-0-	581	1	68458	2	N	-0-					-0-
10	77283	X	69539	-0-		-7744		-0-	649	1	68890	2	N	-0-					-0-
11	71010	X	65485	-0-		-5525		-0-	579	1	64906	2	N	-0-					-0-
12	71331	X	NO RPT	-0-		-71331		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 779,824 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68636	X	68636	-0-		-0-		-0-	563 551	1 3	67522	2	N	-0-					-0-
02	58012	X	58012	-0-		-0-		-0-	510 432	1 3	57070	2	N	-0-					-0-
03	60172	X	60172	-0-		-0-		-0-	410 554	1 3	59208	2	N	-0-					-0-
04	66420	X	55983	-0-		-10437		-0-	386 571	1 3	55026	2	N	-0-					-0-
05	68634	X	56019	-0-		-12615		-0-	417 679	1 3	54923	2	N	-0-					-0-
06	66420	X	51791	-0-		-14629		-0-	458 654	1 3	50679	2	N	-0-					-0-
07	64232	X	51753	-0-		-12479		-0-	430 684	1 3	50639	2	N	-0-					-0-
08	60171	X	49797	-0-		-10374		-0-	366 570	1 3	48861	2	N	-0-					-0-
09	55980	X	49315	-0-		-6665		-0-	415	1	48900	2	N	-0-					-0-
10	56017	X	50197	-0-		-5820		-0-	468	1	49729	2	N	-0-					-0-
11	51780	X	48066	-0-		-3714		-0-	425	1	47641	2	N	-0-					-0-
12	51739	X	NO RPT	-0-		-51739		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 599,741 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 #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70494	X	63250	-0-	-7244	-0-		519	1	62223	2	N	-0-					-0-
								508	3									
02	63672	X	54837	-0-	-8835	-0-		482	1	53947	2	N	-0-					-0-
								408	3									
03	67487	X	58055	-0-	-9432	-0-		396	1	57124	2	N	-0-					-0-
								535	3									
04	64350	X	53924	-0-	-10426	-0-		372	1	53002	2	N	-0-					-0-
								550	3									
05	63705	X	57018	-0-	-6687	-0-		424	1	55902	2	N	-0-					-0-
								692	3									
06	61200	X	51611	-0-	-9589	-0-		457	1	50503	2	N	-0-					-0-
								651	3									
07	60698	X	52318	-0-	-8380	-0-		434	1	51193	2	N	-0-					-0-
								691	3									
08	58063	X	48975	-0-	-9088	-0-		360	1	48054	2	N	-0-					-0-
								561	3									
09	55170	X	47638	-0-	-7532	-0-		401	1	47237	2	N	-0-					-0-
10	57009	X	30817	-0-	-26192	-0-		287	1	30530	2	N	-0-					-0-
11	51600	X	34782	-0-	-16818	-0-		307	1	34475	2	N	-0-					-0-
12	52328	X	NO RPT	-0-	-52328	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8896	-0-	-1024	-0-		323	1	8225	3	Y	304	245	1			168
								14	4	334	9							
02	8960	X	7559	-0-	-1401	-0-		351	1	6842	3	Y	329	275	1			222
								4	4	362	9							
03	9207	X	8522	-0-	-685	-0-		387	1	7731	3	Y	356	376	1			202
								12	4	392	9							
04	8910	X	8212	-0-	-698	-0-		412	1	7697	3	Y	88	247	1			43
								6	4	97	9							
05	8897	X	8767	-0-	-130	-0-		412	1	7864	3	Y	442	241	1			244
								5	4	486	9							
06	8610	X	7907	-0-	-703	-0-		405	1	7377	3	Y	107	306	1			45
								7	4	118	9							
07	8525	X	8042	-0-	-483	-0-		451	1	7516	3	Y	61	73	1			33
								8	4	67	9							
08	8773	X	8479	-0-	-294	-0-		434	1	7800	3	Y	217	137	1			113
								6	4	239	9							
09	8490	X	8054	-0-	-436	-0-		420	1	7281	3	Y	310	277	1			146
								12	4	341	9							
10	8773	X	8395	-0-	-378	-0-		459	1	7593	3	Y	302	307	1			141
								11	4	332	9							
11	8220	X	7498	-0-	-722	-0-		391	1	6606	3	Y	445	378	1			208
								11	4	490	9							
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-						Y	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 90,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,961

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	10	1	1224	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1148	X	1004	-0-	-144	-0-	9	1	988	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	1271	X	970	-0-	-301	-0-	7	1	954	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	1200	N	906	-0-	-294	-0-	6	1	891	2	N	-0-					-0-
							9	3									
05	1116	N	871	-0-	-245	-0-	6	1	855	2	N	-0-					-0-
							10	3									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	11	1	1206	2	N	-0-					-0-
							16	3									
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	6	1	734	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	7	1	920	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	9	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	9	1	987	2	N	-0-					-0-
11	900	N	773	-0-	-127	-0-	7	1	766	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	17053	-0-	-6228	-0-	299	1	16726	3	Y	3	2	1			1
							25	4	3	9							
02	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	246	1	13010	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
03	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	341	1	16771	3	Y	7	5	1			2
							15	4	8	9							
04	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	327	1	16298	3	Y	5	6	1			1
							69	4	6	9							
05	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	342	1	17272	3	Y	4	4	1			1
							8	4	4	9							
06	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	430	1	18110	3	Y	2	3	1			-0-
							2	4	2	9							
07	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	162	1	14869	3	Y	5	4	1			1
							10	4	6	9							
08	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	131	1	15105	3	Y	10	10	1			1
							12	4	11	9							
09	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	118	1	13089	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
10	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	134	1	13860	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	159	1	15134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	26599	-0-	-247	-0-	218 214	1 3	26167	2	N	-0-					-0-
02	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	200 170	1 3	22422	2	N	-0-					-0-
03	24490	X	24132	-0-	-358	-0-	164 222	1 3	23746	2	N	-0-					-0-
04	25740	X	22012	-0-	-3728	-0-	152 225	1 3	21635	2	N	-0-					-0-
05	26598	X	22907	-0-	-3691	-0-	170 278	1 3	22459	2	N	-0-					-0-
06	25740	X	22328	-0-	-3412	-0-	198 282	1 3	21848	2	N	-0-					-0-
07	25234	X	13136	-0-	-12098	-0-	109 174	1 3	12853	2	N	-0-					-0-
08	24118	X	9513	-0-	-14605	-0-	70 109	1 3	9334	2	N	-0-					-0-
09	22320	X	9483	-0-	-12837	-0-	80	1	9403	2	N	-0-					-0-
10	23064	X	8945	-0-	-14119	-0-	83	1	8862	2	N	-0-					-0-
11	22320	X	7888	-0-	-14432	-0-	70	1	7818	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73439	X	65377	-0-	-8062	-0-	537 525	1 3	64315	2	N	-0-					-0-
02	66332	X	55291	-0-	-11041	-0-	486 412	1 3	54393	2	N	-0-					-0-
03	68913	X	60060	-0-	-8853	-0-	409 553	1 3	59098	2	N	-0-					-0-
04	65940	X	57764	-0-	-8176	-0-	399 589	1 3	56776	2	N	-0-					-0-
05	67146	X	60236	-0-	-6910	-0-	448 731	1 3	59057	2	N	-0-					-0-
06	63270	X	55131	-0-	-8139	-0-	488 696	1 3	53947	2	N	-0-					-0-
07	61225	X	53584	-0-	-7641	-0-	445 708	1 3	52431	2	N	-0-					-0-
08	60233	X	42874	-0-	-17359	-0-	315 491	1 3	42068	2	N	-0-					-0-
09	58290	X	57840	-0-	-450	-0-	486	1	57354	2	N	-0-					-0-
10	60233	X	53841	-0-	-6392	-0-	502	1	53339	2	N	-0-					-0-
11	55140	X	52998	-0-	-2142	-0-	469	1	52529	2	N	-0-					-0-
12	59768	X	NO RPT	-0-	-59768	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 614,996 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	83328	X	75217	-0-	-8111	-0-	617 604	1 3	73996	2	N	-0-					-0-
02	75264	X	65086	-0-	-10178	-0-	572 485	1 3	64029	2	N	-0-					-0-
03	79453	X	70579	-0-	-8874	-0-	481 650	1 3	69448	2	N	-0-					-0-
04	76050	X	67324	-0-	-8726	-0-	465 687	1 3	66172	2	N	-0-					-0-
05	75981	X	70028	-0-	-5953	-0-	521 850	1 3	68657	2	N	-0-					-0-
06	72780	X	64544	-0-	-8236	-0-	571 815	1 3	63158	2	N	-0-					-0-
07	72075	X	64296	-0-	-7779	-0-	534 850	1 3	62912	2	N	-0-					-0-
08	70587	X	61515	-0-	-9072	-0-	452 705	1 3	60358	2	N	-0-					-0-
09	67770	X	66058	-0-	-1712	-0-	556	1	65502	2	N	-0-					-0-
10	70029	X	64089	-0-	-5940	-0-	598	1	63491	2	N	-0-					-0-
11	64530	X	61428	-0-	-3102	-0-	543	1	60885	2	N	-0-					-0-
12	68262	X	NO RPT	-0-	-68262	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 730,164 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	71083	X	55294	-0-	-15789	-0-	454 444	1 3	54396	2	N	-0-					-0-
02	67284	X	16011	-0-	-51273	-0-	141 120	1 3	15750	2	N	-0-					-0-
03	74493	X	60111	-0-	-14382	-0-	410 553	1 3	59148	2	N	-0-					-0-
04	72090	X	55232	-0-	-16858	-0-	381 563	1 3	54288	2	N	-0-					-0-
05	67983	X	52702	-0-	-15281	-0-	392 639	1 3	51671	2	N	-0-					-0-
06	58170	X	48402	-0-	-9768	-0-	428 611	1 3	47363	2	N	-0-					-0-
07	60109	X	48094	-0-	-12015	-0-	399 636	1 3	47059	2	N	-0-					-0-
08	60109	X	45863	-0-	-14246	-0-	337 526	1 3	45000	2	N	-0-					-0-
09	55230	X	43949	-0-	-11281	-0-	370	1	43579	2	N	-0-					-0-
10	52700	X	43414	-0-	-9286	-0-	405	1	43009	2	N	-0-					-0-
11	48390	X	39891	-0-	-8499	-0-	353	1	39538	2	N	-0-					-0-
12	48081	X	NO RPT	-0-	-48081	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 508,963 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 #: 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	71827	X	59732	-0-	-12095	-0-	490 480	1 3	58762	2	N	-0-					-0-
02	64876	X	46341	-0-	-18535	-0-	408 345	1 3	45588	2	N	-0-					-0-
03	66712	X	62390	-0-	-4322	-0-	425 574	1 3	61391	2	N	-0-					-0-
04	64470	X	54692	-0-	-9778	-0-	377 558	1 3	53757	2	N	-0-					-0-
05	67528	X	67528	-0-	-0-	-0-	502 820	1 3	66206	2	N	-0-					-0-
06	71007	X	71007	-0-	-0-	-0-	628 896	1 3	69483	2	N	-0-					-0-
07	66721	X	66721	-0-	-0-	-0-	554 881	1 3	65286	2	N	-0-					-0-
08	67518	X	62438	-0-	-5080	-0-	459 715	1 3	61264	2	N	-0-					-0-
09	71010	X	64611	-0-	-6399	-0-	543	1	64068	2	N	-0-					-0-
10	73377	X	62737	-0-	-10640	-0-	585	1	62152	2	N	-0-					-0-
11	71010	X	59743	-0-	-11267	-0-	528	1	59215	2	N	-0-					-0-
12	66774	X	NO RPT	-0-	-66774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 677,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92845	X	27876	-0-	-64969	-0-	229 224	1 3	27423	2	N	-0-					-0-
02	82852	X	55	-0-	-82797	-0-	54	2	1	3	N	-0-					-0-
03	83514	X	54538	-0-	-28976	-0-	372 502	1 3	53664	2	N	-0-					-0-
04	90169	X	90169	-0-	-0-	-0-	622 920	1 3	88627	2	N	-0-					-0-
05	80208	X	80208	-0-	-0-	-0-	597 973	1 3	78638	2	N	-0-					-0-
06	69989	X	69989	-0-	-0-	-0-	619 884	1 3	68486	2	N	-0-					-0-
07	92845	X	65173	-0-	-27672	-0-	541 861	1 3	63771	2	N	-0-					-0-
08	92845	X	60066	-0-	-32779	-0-	441 688	1 3	58937	2	N	-0-					-0-
09	89850	X	55621	-0-	-34229	-0-	468	1	55153	2	N	-0-					-0-
10	80197	X	54034	-0-	-26163	-0-	504	1	53530	2	N	-0-					-0-
11	69990	X	50112	-0-	-19878	-0-	443	1	49669	2	N	-0-					-0-
12	65162	X	NO RPT	-0-	-65162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 607,841 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 #: 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	26288	X	21113	-0-	-5175	-0-	371	1	20712	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	354	1	18728	3	Y	2	1	1			1
							14	4	2	9							
03	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	405	1	19922	3	Y	3	3	1			1
							18	4	3	9							
04	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	396	1	19764	3	Y	3	3	1			1
							84	4	3	9							
05	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	398	1	20078	3	Y	4	4	1			1
							9	4	4	9							
06	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	451	1	19017	3	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
07	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	190	1	17410	3	Y	-0-	1	1			-0-
							11	4									
08	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	153	1	17682	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	151	1	16727	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	145	1	15001	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	146	1	13955	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	107508	X	88885	-0-	-18623	-0-	730	1	87441	2	N	-0-					-0-
							714	3									
02	97104	X	77251	-0-	-19853	-0-	679	1	75996	2	N	-0-					-0-
							576	3									
03	107508	X	81191	-0-	-26317	-0-	553	1	79891	2	N	-0-					-0-
							747	3									
04	97710	X	75072	-0-	-22638	-0-	518	1	73788	2	N	-0-					-0-
							766	3									
05	94209	X	79169	-0-	-15040	-0-	589	1	77619	2	N	-0-					-0-
							961	3									
06	86010	X	76817	-0-	-9193	-0-	680	1	75168	2	N	-0-					-0-
							969	3									
07	85529	X	76105	-0-	-9424	-0-	632	1	74467	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
08	81189	X	73305	-0-	-7884	-0-	539	1	71926	2	N	-0-					-0-
							840	3									
09	76830	X	69387	-0-	-7443	-0-	584	1	68803	2	N	-0-					-0-
10	79391	X	27826	-0-	-51565	-0-	260	1	27566	2	N	-0-					-0-
11	76830	X	67100	-0-	-9730	-0-	593	1	66507	2	N	-0-					-0-
12	76105	X	NO RPT	-0-	-76105	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 792,108 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	128898	X	98666	-0-	-30232	-0-	810	1	97064	2	N	-0-					-0-
							792	3									
02	115640	X	82740	-0-	-32900	-0-	728	1	81395	2	N	-0-					-0-
							617	3									
03	121489	X	84060	-0-	-37429	-0-	573	1	82714	2	N	-0-					-0-
							773	3									
04	109440	X	75621	-0-	-33819	-0-	522	1	74327	2	N	-0-					-0-
							772	3									
05	108035	X	87639	-0-	-20396	-0-	652	1	85923	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
06	95490	X	90825	-0-	-4665	-0-	804	1	88875	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
07	91605	X	86730	-0-	-4875	-0-	720	1	84864	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
08	87637	X	84408	-0-	-3229	-0-	620	1	82821	2	N	-0-					-0-
							967	3									
09	90840	X	81602	-0-	-9238	-0-	686	1	80916	2	N	-0-					-0-
10	93868	X	84333	-0-	-9535	-0-	787	1	83546	2	N	-0-					-0-
11	90840	X	82279	-0-	-8561	-0-	727	1	81552	2	N	-0-					-0-
12	86738	X	NO RPT	-0-	-86738	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 938,903 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	112747	X	97349	-0-	-15398	-0-	799	1	95769	2	N	-0-					-0-
							781	3									
02	101836	X	84230	-0-	-17606	-0-	741	1	82861	2	N	-0-					-0-
							628	3									
03	112747	X	88476	-0-	-24271	-0-	603	1	87059	2	N	-0-					-0-
							814	3									
04	103830	X	82174	-0-	-21656	-0-	567	1	80769	2	N	-0-					-0-
							838	3									
05	100657	X	86444	-0-	-14213	-0-	643	1	84752	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
06	94200	X	88847	-0-	-5353	-0-	786	1	86939	2	N	-0-					-0-
							1122	3									
07	93248	X	87650	-0-	-5598	-0-	727	1	85765	2	N	-0-					-0-
							1158	3									
08	88474	X	54326	-0-	-34148	-0-	399	1	53304	2	N	-0-					-0-
							623	3									
09	88860	X	52521	-0-	-36339	-0-	442	1	52079	2	N	-0-					-0-
10	91822	X	54278	-0-	-37544	-0-	506	1	53772	2	N	-0-					-0-
11	88860	X	52956	-0-	-35904	-0-	468	1	52488	2	N	-0-					-0-
12	87637	X	NO RPT	-0-	-87637	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 829,251 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 #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	27140	-0-	-3984	-0-	475	1	26559	3	Y	61	63	1			14
							39	4	67	9							
02	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	460	1	24309	3	Y	53	42	1			25
							18	4	58	9							
03	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	513	1	25188	3	Y	51	63	1			13
							22	4	56	9							
04	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	444	1	22154	3	Y	61	59	1			15
							94	4	67	9							
05	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	279	1	14129	3	Y	30	38	1			7
							7	4	33	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	12	1	1057	3	Y	29	24	1			5
							32	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41292	X	34856	-0-	-6436	-0-	609	1	34088	3	Y	99	100	1			23
							50	4	109	9							
02	31276	X	31276	-0-	-0-	-0-	578	1	30579	3	Y	87	69	1			41
							23	4	96	9							
03	32060	X	32060	-0-	-0-	-0-	637	1	31296	3	Y	90	107	1			24
							28	4	99	9							
04	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	539	1	26876	3	Y	103	101	1			26
							114	4	113	9							
05	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	409	1	20627	3	Y	50	65	1			11
							9	4	55	9							
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	208	1	8755	3	Y	-0-	11	1			-0-
							1	4									
07	37517	X	37517	-0-	-0-	-0-	401	1	36790	3	Y	275	228	1			47
							23	4	303	9							
08	32753	X	32753	-0-	-0-	-0-	280	1	32331	3	Y	105	146	1			6
							26	4	116	9							
09	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	256	1	28292	3	Y	87	82	1			11
							12	4	96	9							
10	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	278	1	28823	3	Y	83	85	1			9
							9	4	91	9							
11	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	277	1	26378	3	Y	79	80	1			8
							3	4	87	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 310,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	90055	X	62092	-0-	-27963	-0-	510	1	61083	2	N	-0-					-0-
							499	3									
02	81340	X	51426	-0-	-29914	-0-	452	1	50591	2	N	-0-					-0-
							383	3									
03	90055	X	52563	-0-	-37492	-0-	358	1	51721	2	N	-0-					-0-
							484	3									
04	73410	X	47623	-0-	-25787	-0-	329	1	46808	2	N	-0-					-0-
							486	3									
05	67735	X	51641	-0-	-16094	-0-	384	1	50630	2	N	-0-					-0-
							627	3									
06	60090	X	48379	-0-	-11711	-0-	428	1	47340	2	N	-0-					-0-
							611	3									
07	56947	X	46435	-0-	-10512	-0-	385	1	45436	2	N	-0-					-0-
							614	3									
08	52576	X	43662	-0-	-8914	-0-	321	1	42840	2	N	-0-					-0-
							501	3									
09	49980	X	41319	-0-	-8661	-0-	348	1	40971	2	N	-0-					-0-
10	51646	X	40397	-0-	-11249	-0-	377	1	40020	2	N	-0-					-0-
11	48390	X	37578	-0-	-10812	-0-	332	1	37246	2	N	-0-					-0-
12	46438	X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,115 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	63674	X	51567	-0-	-12107	-0-	423	1	50729	2	N	-0-					-0-
							415	3									
02	54040	X	44221	-0-	-9819	-0-	389	1	43503	2	N	-0-					-0-
							329	3									
03	56730	X	47062	-0-	-9668	-0-	321	1	46308	2	N	-0-					-0-
							433	3									
04	52680	X	44724	-0-	-7956	-0-	309	1	43958	2	N	-0-					-0-
							457	3									
05	51894	X	45132	-0-	-6762	-0-	336	1	44249	2	N	-0-					-0-
							547	3									
06	49890	X	41367	-0-	-8523	-0-	366	1	40479	2	N	-0-					-0-
							522	3									
07	48949	X	41193	-0-	-7756	-0-	342	1	40307	2	N	-0-					-0-
							544	3									
08	47058	X	39920	-0-	-7138	-0-	293	1	39170	2	N	-0-					-0-
							457	3									
09	44730	X	38728	-0-	-6002	-0-	326	1	38402	2	N	-0-					-0-
10	45136	X	38479	-0-	-6657	-0-	359	1	38120	2	N	-0-					-0-
11	41370	X	36653	-0-	-4717	-0-	324	1	36329	2	N	-0-					-0-
12	41199	X	NO RPT	-0-	-41199	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 469,046 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	112840	X	84050	-0-	-28790	-0-	690	1	82685	2	N	-0-					-0-
							675	3									
02	94416	X	74110	-0-	-20306	-0-	652	1	72906	2	N	-0-					-0-
							552	3									
03	95604	X	78443	-0-	-17161	-0-	535	1	77186	2	N	-0-					-0-
							722	3									
04	89100	X	73655	-0-	-15445	-0-	508	1	72396	2	N	-0-					-0-
							751	3									
05	85963	X	74025	-0-	-11938	-0-	551	1	72576	2	N	-0-					-0-
							898	3									
06	81330	X	67418	-0-	-13912	-0-	597	1	65970	2	N	-0-					-0-
							851	3									
07	82057	X	67203	-0-	-14854	-0-	558	1	65757	2	N	-0-					-0-
							888	3									
08	78430	X	65893	-0-	-12537	-0-	484	1	64654	2	N	-0-					-0-
							755	3									
09	73650	X	64888	-0-	-8762	-0-	546	1	64342	2	N	-0-					-0-
10	74028	X	64119	-0-	-9909	-0-	598	1	63521	2	N	-0-					-0-
11	67410	X	60830	-0-	-6580	-0-	538	1	60292	2	N	-0-					-0-
12	67208	X	NO RPT	-0-	-67208	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 774,634 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	85405	X	54264	-0-	-31141	-0-	445	1	53383	2	N	-0-					-0-
							436	3									
02	77140	X	44141	-0-	-32999	-0-	388	1	43424	2	N	-0-					-0-
							329	3									
03	85405	X	46202	-0-	-39203	-0-	315	1	45462	2	N	-0-					-0-
							425	3									
04	65910	X	43038	-0-	-22872	-0-	297	1	42302	2	N	-0-					-0-
							439	3									
05	59086	X	42935	-0-	-16151	-0-	319	1	42095	2	N	-0-					-0-
							521	3									
06	52500	X	38399	-0-	-14101	-0-	340	1	37574	2	N	-0-					-0-
							485	3									
07	48856	X	35590	-0-	-13266	-0-	295	1	34825	2	N	-0-					-0-
							470	3									
08	46190	X	28627	-0-	-17563	-0-	210	1	28089	2	N	-0-					-0-
							328	3									
09	43050	X	39570	-0-	-3480	-0-	333	1	39237	2	N	-0-					-0-
10	42935	X	35159	-0-	-7776	-0-	328	1	34831	2	N	-0-					-0-
11	38400	X	34028	-0-	-4372	-0-	301	1	33727	2	N	-0-					-0-
12	40889	X	NO RPT	-0-	-40889	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,953 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 #: 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	94674	X	23762	-0-	-70912	-0-	195	1	23376	2	N	-0-					-0-
							191	3									
02	85512	X	54468	-0-	-31044	-0-	479	1	53583	2	N	-0-					-0-
							406	3									
03	88381	X	81766	-0-	-6615	-0-	557	1	80456	2	N	-0-					-0-
							753	3									
04	81210	X	58541	-0-	-22669	-0-	404	1	57540	2	N	-0-					-0-
							597	3									
05	81592	X	59130	-0-	-22462	-0-	440	1	57972	2	N	-0-					-0-
							718	3									
06	79140	X	51551	-0-	-27589	-0-	456	1	50444	2	N	-0-					-0-
							651	3									
07	81778	X	51000	-0-	-30778	-0-	423	1	49903	2	N	-0-					-0-
							674	3									
08	81778	X	37687	-0-	-44091	-0-	277	1	36978	2	N	-0-					-0-
							432	3									
09	58530	X	41522	-0-	-17008	-0-	349	1	41173	2	N	-0-					-0-
10	59117	X	40153	-0-	-18964	-0-	375	1	39778	2	N	-0-					-0-
11	51540	X	38794	-0-	-12746	-0-	343	1	38451	2	N	-0-					-0-
12	50995	X	NO RPT	-0-	-50995	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	73501	X	46928	-0-	-26573	-0-	385	1	46166	2	N	-0-					-0-
							377	3									
02	61236	X	34960	-0-	-26276	-0-	307	1	34392	2	N	-0-					-0-
							261	3									
03	57226	X	36425	-0-	-20801	-0-	248	1	35842	2	N	-0-					-0-
							335	3									
04	55380	X	41274	-0-	-14106	-0-	285	1	40568	2	N	-0-					-0-
							421	3									
05	57226	X	41127	-0-	-16099	-0-	306	1	40322	2	N	-0-					-0-
							499	3									
06	45420	X	35518	-0-	-9902	-0-	314	1	34755	2	N	-0-					-0-
							449	3									
07	42656	X	28944	-0-	-13712	-0-	240	1	28322	2	N	-0-					-0-
							382	3									
08	42656	X	29699	-0-	-12957	-0-	218	1	29140	2	N	-0-					-0-
							341	3									
09	41280	X	38428	-0-	-2852	-0-	323	1	38105	2	N	-0-					-0-
10	41137	X	29268	-0-	-11869	-0-	273	1	28995	2	N	-0-					-0-
11	35520	X	33751	-0-	-1769	-0-	298	1	33453	2	N	-0-					-0-
12	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,322 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 #: 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	55769	X	19752	-0-	-36017	-0-	162	1	19431	2	N	-0-					-0-
							159	3									
02	54593	X	54593	-0-	-0-	-0-	480	1	53706	2	N	-0-					-0-
							407	3									
03	51119	X	50160	-0-	-959	-0-	342	1	49356	2	N	-0-					-0-
							462	3									
04	49140	X	45581	-0-	-3559	-0-	315	1	44801	2	N	-0-					-0-
							465	3									
05	60450	X	40198	-0-	-20252	-0-	299	1	39411	2	N	-0-					-0-
							488	3									
06	58500	X	41889	-0-	-16611	-0-	371	1	40989	2	N	-0-					-0-
							529	3									
07	60450	X	41964	-0-	-18486	-0-	348	1	41062	2	N	-0-					-0-
							554	3									
08	50158	X	41524	-0-	-8634	-0-	305	1	40743	2	N	-0-					-0-
							476	3									
09	45570	X	41026	-0-	-4544	-0-	345	1	40681	2	N	-0-					-0-
10	43276	X	42400	-0-	-876	-0-	396	1	42004	2	N	-0-					-0-
11	41880	X	41367	-0-	-513	-0-	366	1	41001	2	N	-0-					-0-
12	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,454 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	84661	X	66874	-0-	-17787	-0-	549	1	65788	2	N	-0-					-0-
							537	3									
02	76468	X	56763	-0-	-19705	-0-	499	1	55841	2	N	-0-					-0-
							423	3									
03	84661	X	57232	-0-	-27429	-0-	390	1	56315	2	N	-0-					-0-
							527	3									
04	74490	X	54174	-0-	-20316	-0-	374	1	53247	2	N	-0-					-0-
							553	3									
05	66867	X	58843	-0-	-8024	-0-	438	1	57691	2	N	-0-					-0-
							714	3									
06	64710	X	58764	-0-	-5946	-0-	520	1	57502	2	N	-0-					-0-
							742	3									
07	62837	X	56086	-0-	-6751	-0-	466	1	54879	2	N	-0-					-0-
							741	3									
08	58838	X	56717	-0-	-2121	-0-	417	1	55650	2	N	-0-					-0-
							650	3									
09	58770	X	54832	-0-	-3938	-0-	461	1	54371	2	N	-0-					-0-
10	60729	X	56667	-0-	-4062	-0-	529	1	56138	2	N	-0-					-0-
11	58770	X	55287	-0-	-3483	-0-	489	1	54798	2	N	-0-					-0-
12	56730	X	NO RPT	-0-	-56730	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 632,239 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	34872	-0-	-8652	-0-	286 280	1 3	34306	2	N	-0-					-0-
02	39312	X	34438	-0-	-4874	-0-	303 257	1 3	33878	2	N	-0-					-0-
03	40207	X	34569	-0-	-5638	-0-	236 318	1 3	34015	2	N	-0-					-0-
04	37290	X	31800	-0-	-5490	-0-	219 324	1 3	31257	2	N	-0-					-0-
05	38130	X	31120	-0-	-7010	-0-	231 378	1 3	30511	2	N	-0-					-0-
06	36900	X	28451	-0-	-8449	-0-	252 359	1 3	27840	2	N	-0-					-0-
07	38130	X	28072	-0-	-10058	-0-	233 371	1 3	27468	2	N	-0-					-0-
08	34565	X	26900	-0-	-7665	-0-	198 308	1 3	26394	2	N	-0-					-0-
09	31800	X	25851	-0-	-5949	-0-	217	1	25634	2	N	-0-					-0-
10	31124	X	25052	-0-	-6072	-0-	234	1	24818	2	N	-0-					-0-
11	28440	X	23271	-0-	-5169	-0-	206	1	23065	2	N	-0-					-0-
12	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 324,396 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. GAS LIFT (I)(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	51215	-0-	-7344	-0-	420 411	1 3	50384	2	N	-0-					-0-
02	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	508 431	1 3	56846	2	N	-0-					-0-
03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	379 511	1 3	54654	2	N	-0-					-0-
04	51630	X	51044	-0-	-586	-0-	352 521	1 3	50171	2	N	-0-					-0-
05	63984	X	50222	-0-	-13762	-0-	374 610	1 3	49238	2	N	-0-					-0-
06	61920	X	43697	-0-	-18223	-0-	387 552	1 3	42758	2	N	-0-					-0-
07	63984	X	42510	-0-	-21474	-0-	353 562	1 3	41595	2	N	-0-					-0-
08	55552	X	37462	-0-	-18090	-0-	275 429	1 3	36758	2	N	-0-					-0-
09	51030	X	44259	-0-	-6771	-0-	372	1	43887	2	N	-0-					-0-
10	50220	X	41653	-0-	-8567	-0-	389	1	41264	2	N	-0-					-0-
11	43710	X	40415	-0-	-3295	-0-	357	1	40058	2	N	-0-					-0-
12	45725	X	NO RPT	-0-	-45725	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,806 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 #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

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	79081	X	55955	-0-	-23126	-0-		459	1	55046	2	N	-0-					-0-
								450	3									
02	67816	X	51607	-0-	-16209	-0-		454	1	50768	2	N	-0-					-0-
								385	3									
03	68417	X	52040	-0-	-16377	-0-		355	1	51206	2	N	-0-					-0-
								479	3									
04	62610	X	47152	-0-	-15458	-0-		325	1	46346	2	N	-0-					-0-
								481	3									
05	59737	X	45336	-0-	-14401	-0-		337	1	44449	2	N	-0-					-0-
								550	3									
06	55290	X	40314	-0-	-14976	-0-		357	1	39449	2	N	-0-					-0-
								508	3									
07	57133	X	39808	-0-	-17325	-0-		330	1	38952	2	N	-0-					-0-
								526	3									
08	52049	X	37078	-0-	-14971	-0-		272	1	36381	2	N	-0-					-0-
								425	3									
09	47160	X	34553	-0-	-12607	-0-		291	1	34262	2	N	-0-					-0-
10	45322	X	33595	-0-	-11727	-0-		313	1	33282	2	N	-0-					-0-
11	40320	X	31156	-0-	-9164	-0-		275	1	30881	2	N	-0-					-0-
12	39804	X	NO RPT	-0-	-39804	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

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	51956	X	45409	-0-	-6547	-0-		373	1	44671	2	N	-0-					-0-
								365	3									
02	46536	X	41428	-0-	-5108	-0-		364	1	40756	2	N	-0-					-0-
								308	3									
03	49776	X	49776	-0-	-0-	-0-		339	1	48979	2	N	-0-					-0-
								458	3									
04	48261	X	48261	-0-	-0-	-0-		333	1	47436	2	N	-0-					-0-
								492	3									
05	47814	X	47814	-0-	-0-	-0-		356	1	46878	2	N	-0-					-0-
								580	3									
06	48180	X	43397	-0-	-4783	-0-		384	1	42465	2	N	-0-					-0-
								548	3									
07	49879	X	42919	-0-	-6960	-0-		356	1	41996	2	N	-0-					-0-
								567	3									
08	49879	X	42057	-0-	-7822	-0-		309	1	41266	2	N	-0-					-0-
								482	3									
09	48270	X	41335	-0-	-6935	-0-		348	1	40987	2	N	-0-					-0-
10	47802	X	27007	-0-	-20795	-0-		252	1	26755	2	N	-0-					-0-
11	43410	X	27354	-0-	-16056	-0-		242	1	27112	2	N	-0-					-0-
12	42904	X	NO RPT	-0-	-42904	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 456,757 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 #: 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	86552	X	62965	-0-	-23587	-0-	517	1	61942	2	N	-0-					-0-
							506	3									
02	78176	X	4301	-0-	-73875	-0-	38	1	4231	2	N	-0-					-0-
							32	3									
03	80693	X	38610	-0-	-42083	-0-	263	1	37992	2	N	-0-					-0-
							355	3									
04	76440	X	67774	-0-	-8666	-0-	468	1	66614	2	N	-0-					-0-
							692	3									
05	78988	X	74112	-0-	-4876	-0-	551	1	72662	2	N	-0-					-0-
							899	3									
06	76900	X	76900	-0-	-0-	-0-	681	1	75248	2	N	-0-					-0-
							971	3									
07	76626	X	76626	-0-	-0-	-0-	636	1	74977	2	N	-0-					-0-
							1013	3									
08	74121	X	72999	-0-	-1122	-0-	536	1	71626	2	N	-0-					-0-
							837	3									
09	76890	X	70747	-0-	-6143	-0-	595	1	70152	2	N	-0-					-0-
10	79453	X	69489	-0-	-9964	-0-	648	1	68841	2	N	-0-					-0-
11	76890	X	65663	-0-	-11227	-0-	580	1	65083	2	N	-0-					-0-
12	76632	X	NO RPT	-0-	-76632	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 680,186 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	147281	X	123296	-0-	-23985	-0-	1012	1	121294	2	N	-0-					-0-
							990	3									
02	133028	X	106201	-0-	-26827	-0-	934	1	104475	2	N	-0-					-0-
							792	3									
03	138043	X	108914	-0-	-29129	-0-	742	1	107169	2	N	-0-					-0-
							1003	3									
04	128790	X	98804	-0-	-29986	-0-	682	1	97114	2	N	-0-					-0-
							1008	3									
05	128867	X	106057	-0-	-22810	-0-	789	1	103981	2	N	-0-					-0-
							1287	3									
06	119310	X	96578	-0-	-22732	-0-	855	1	94504	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
07	117583	X	95907	-0-	-21676	-0-	796	1	93844	2	N	-0-					-0-
							1267	3									
08	108903	X	93290	-0-	-15613	-0-	686	1	91535	2	N	-0-					-0-
							1069	3									
09	102630	X	81722	-0-	-20908	-0-	687	1	81035	2	N	-0-					-0-
10	106051	X	84117	-0-	-21934	-0-	785	1	83332	2	N	-0-					-0-
11	96570	X	81942	-0-	-14628	-0-	724	1	81218	2	N	-0-					-0-
12	95914	X	NO RPT	-0-	-95914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076,828 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	129983	X	104264	-0-	-25719	-0-	856 838	1 3	102570	2	N	-0-					-0-
02	117320	X	92988	-0-	-24332	-0-	818 693	1 3	91477	2	N	-0-					-0-
03	123008	X	98142	-0-	-24866	-0-	669 903	1 3	96570	2	N	-0-					-0-
04	113580	X	91311	-0-	-22269	-0-	630 931	1 3	89750	2	N	-0-					-0-
05	111724	X	92973	-0-	-18751	-0-	692 1128	1 3	91153	2	N	-0-					-0-
06	100890	X	83813	-0-	-17077	-0-	742 1058	1 3	82013	2	N	-0-					-0-
07	102951	X	83644	-0-	-19307	-0-	694 1105	1 3	81845	2	N	-0-					-0-
08	98146	X	79110	-0-	-19036	-0-	581 906	1 3	77623	2	N	-0-					-0-
09	91320	X	78391	-0-	-12929	-0-	659	1	77732	2	N	-0-					-0-
10	92969	X	80688	-0-	-12281	-0-	753	1	79935	2	N	-0-					-0-
11	83820	X	78822	-0-	-4998	-0-	697	1	78125	2	N	-0-					-0-
12	83638	X	NO RPT	-0-	-83638	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 964,146 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	68355	X	53250	-0-	-15105	-0-	437 427	1 3	52386	2	N	-0-					-0-
02	60200	X	46647	-0-	-13553	-0-	410 347	1 3	45890	2	N	-0-					-0-
03	61194	X	49862	-0-	-11332	-0-	340 459	1 3	49063	2	N	-0-					-0-
04	56610	X	46853	-0-	-9757	-0-	323 478	1 3	46052	2	N	-0-					-0-
05	55645	X	45046	-0-	-10599	-0-	335 547	1 3	44164	2	N	-0-					-0-
06	51540	X	37853	-0-	-13687	-0-	335 478	1 3	37040	2	N	-0-					-0-
07	51646	X	37544	-0-	-14102	-0-	312 496	1 3	36736	2	N	-0-					-0-
08	49848	X	39568	-0-	-10280	-0-	291 453	1 3	38824	2	N	-0-					-0-
09	46860	X	38626	-0-	-8234	-0-	325	1	38301	2	N	-0-					-0-
10	45043	X	39757	-0-	-5286	-0-	371	1	39386	2	N	-0-					-0-
11	38837	X	38837	-0-	-0-	-0-	343	1	38494	2	N	-0-					-0-
12	39928	X	NO RPT	-0-	-39928	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473,843 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 #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106299	X	83025	-0-	-23274	-0-	681	1	81677	2	N	-0-					-0-
							667	3									
02	93156	X	74020	-0-	-19136	-0-	651	1	72817	2	N	-0-					-0-
							552	3									
03	97991	X	78139	-0-	-19852	-0-	533	1	76887	2	N	-0-					-0-
							719	3									
04	91200	X	73170	-0-	-18030	-0-	505	1	71919	2	N	-0-					-0-
							746	3									
05	89001	X	74505	-0-	-14496	-0-	554	1	73047	2	N	-0-					-0-
							904	3									
06	80340	X	68160	-0-	-12180	-0-	603	1	66697	2	N	-0-					-0-
							860	3									
07	81964	X	68075	-0-	-13889	-0-	565	1	66610	2	N	-0-					-0-
							900	3									
08	78151	X	64950	-0-	-13201	-0-	477	1	63729	2	N	-0-					-0-
							744	3									
09	73170	X	57353	-0-	-15817	-0-	482	1	56871	2	N	-0-					-0-
10	74493	X	59033	-0-	-15460	-0-	551	1	58482	2	N	-0-					-0-
11	68160	X	57668	-0-	-10492	-0-	510	1	57158	2	N	-0-					-0-
12	68076	X	NO RPT	-0-	-68076	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 758,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	34028	-0-	-8783	-0-	595	1	33303	3	Y	74	77	1			17
							49	4	81	9							
02	38668	X	28663	-0-	-10005	-0-	530	1	28042	3	Y	64	51	1			30
							21	4	70	9							
03	42811	X	31089	-0-	-11722	-0-	619	1	30370	3	Y	66	79	1			17
							27	4	73	9							
04	DLQ G-10		30172	-0-	30172	30172	590	1	29368	3	Y	82	78	1			21
							124	4	90	9							
05	DLQ G-10		29461	-0-	29461	59633	569	1	28816	3	Y	56	64	1			13
							14	4	62	9							
06	84727	X	25094	-0-	-59633	-0-	581	1	24474	3	Y	33	41	1			5
							3	4	36	9							
07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	261	1	23936	3	Y	54	50	1			9
							15	4	59	9							
08	30721	X	28879	-0-	-1842	-0-	248	1	28608	3	Y	-0-	9	1			-0-
							23	4									
09	29730	X	27675	-0-	-2055	-0-	247	1	27357	3	Y	54	47	1			7
							12	4	59	9							
10	29450	X	28612	-0-	-838	-0-	273	1	28281	3	Y	45	47	1			5
							8	4	50	9							
11	27960	X	25702	-0-	-2258	-0-	266	1	25386	3	Y	43	44	1			4
							3	4	47	9							
12	28892	X	NO RPT	-0-	-28892	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 313,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	795	1	44477	3	Y	62	63	1			14
							65	4	68	9							
02	49140	X	38163	-0-	-10977	-0-	707	1	37376	3	Y	47	39	1			22
							28	4	52	9							
03	54405	X	40471	-0-	-13934	-0-	805	1	39573	3	Y	52	60	1			14
							36	4	57	9							
04	DLQ G-10		38982	-0-	38982	38982	762	1	37991	3	Y	62	60	1			16
							161	4	68	9							
05	DLQ G-10		36609	-0-	36609	75591	709	1	35840	3	Y	39	46	1			9
							17	4	43	9							
06	106421	X	30830	-0-	-75591	-0-	713	1	30082	3	Y	28	33	1			4
							4	4	31	9							
07	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	364	1	33437	3	Y	40	37	1			7
							22	4	44	9							
08	38998	X	34482	-0-	-4516	-0-	295	1	34106	3	Y	48	52	1			3
							28	4	53	9							
09	37740	X	31727	-0-	-6013	-0-	283	1	31377	3	Y	47	44	1			6
							15	4	52	9							
10	36611	X	30751	-0-	-5860	-0-	293	1	30410	3	Y	35	37	1			4
							9	4	39	9							
11	33360	X	28278	-0-	-5082	-0-	293	1	27943	3	Y	35	35	1			4
							3	4	39	9							
12	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 389,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	25	1	1391	3	Y	-0-	5	1			-0-
							2	4									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1488	N	880	-0-	-608	-0-	18	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	26	1	1314	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	DLQ G-10		909	-0-	909	2255	18	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	1900	N	680	-0-	-1220	1035	16	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	1666	N	631	-0-	-1035	-0-	7	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	11	1	1305	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	10	1	1123	3	Y	89	78	1			11
							1	4	98	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	9	1	918	3	Y	3	14	1			-0-
							3	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1053	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38684	-0-	-6638	-0-	678	1	37940	3	Y	9	7	1			2
							56	4	10	9							
02	40936	X	34394	-0-	-6542	-0-	637	1	33725	3	Y	5	5	1			2
							26	4	6	9							
03	45322	X	35309	-0-	-10013	-0-	703	1	34533	3	Y	38	30	1			10
							31	4	42	9							
04	DLQ G-10		32071	-0-	32071	32071	628	1	31299	3	Y	11	18	1			3
							132	4	12	9							
05	DLQ G-10		32367	-0-	32367	64438	627	1	31718	3	Y	6	8	1			1
							15	4	7	9							
06	97118	X	32680	-0-	-64438	-0-	757	1	31912	3	Y	6	6	1			1
							4	4	7	9							
07	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	316	1	28970	3	Y	10	9	1			2
							18	4	11	9							
08	34503	X	29628	-0-	-4875	-0-	254	1	29340	3	Y	9	10	1			1
							24	4	10	9							
09	32670	X	28123	-0-	-4547	-0-	246	1	27226	3	Y	581	508	1			74
							12	4	639	9							
10	33759	X	28681	-0-	-5078	-0-	274	1	28369	3	Y	27	98	1			3
							8	4	30	9							
11	32670	X	26259	-0-	-6411	-0-	273	1	25973	3	Y	9	11	1			1
							3	4	10	9							
12	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 347,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153016	X	98002	-0-	-55014	-0-	804	1	96411	2	N	-0-					-0-
							787	3									
02	117096	X	87912	-0-	-29184	-0-	773	1	86484	2	N	-0-					-0-
							655	3									
03	129642	X	93750	-0-	-35892	-0-	639	1	92248	2	N	-0-					-0-
							863	3									
04	125460	X	81640	-0-	-43820	-0-	563	1	80244	2	N	-0-					-0-
							833	3									
05	114793	X	91712	-0-	-23081	-0-	682	1	89917	2	N	-0-					-0-
							1113	3									
06	94830	X	83084	-0-	-11746	-0-	735	1	81300	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
07	97340	X	84671	-0-	-12669	-0-	703	1	82849	2	N	-0-					-0-
							1119	3									
08	93744	X	85278	-0-	-8466	-0-	627	1	83673	2	N	-0-					-0-
							978	3									
09	88740	X	82443	-0-	-6297	-0-	693	1	81750	2	N	-0-					-0-
10	91698	X	84858	-0-	-6840	-0-	792	1	84066	2	N	-0-					-0-
11	83127	X	83127	-0-	-0-	-0-	735	1	82392	2	N	-0-					-0-
12	85281	X	NO RPT	-0-	-85281	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 956,477 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	81840	X	63892	-0-	-17948	-0-	524	1	62855	2	N	-0-					-0-
							513	3									
02	72352	X	53863	-0-	-18489	-0-	474	1	52988	2	N	-0-					-0-
							401	3									
03	73191	X	55933	-0-	-17258	-0-	381	1	55037	2	N	-0-					-0-
							515	3									
04	68490	X	50615	-0-	-17875	-0-	349	1	49750	2	N	-0-					-0-
							516	3									
05	66743	X	55411	-0-	-11332	-0-	412	1	54326	2	N	-0-					-0-
							673	3									
06	61830	X	43857	-0-	-17973	-0-	388	1	42915	2	N	-0-					-0-
							554	3									
07	59644	X	48854	-0-	-10790	-0-	405	1	47803	2	N	-0-					-0-
							646	3									
08	55924	X	49205	-0-	-6719	-0-	362	1	48279	2	N	-0-					-0-
							564	3									
09	53610	X	47569	-0-	-6041	-0-	400	1	47169	2	N	-0-					-0-
10	55397	X	48963	-0-	-6434	-0-	457	1	48506	2	N	-0-					-0-
11	47964	X	47964	-0-	-0-	-0-	424	1	47540	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 566,126 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	146475	X	118466	-0-	-28009	-0-	972	1	116542	2	N	-0-					-0-
							952	3									
02	129752	X	100303	-0-	-29449	-0-	882	1	98673	2	N	-0-					-0-
							748	3									
03	136121	X	103873	-0-	-32248	-0-	708	1	102209	2	N	-0-					-0-
							956	3									
04	127800	X	87565	-0-	-40235	-0-	604	1	86067	2	N	-0-					-0-
							894	3									
05	122233	X	101789	-0-	-20444	-0-	757	1	99797	2	N	-0-					-0-
							1235	3									
06	114630	X	95248	-0-	-19382	-0-	843	1	93203	2	N	-0-					-0-
							1202	3									
07	111042	X	96938	-0-	-14104	-0-	805	1	94853	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
08	103881	X	97632	-0-	-6249	-0-	717	1	95796	2	N	-0-					-0-
							1119	3									
09	98520	X	94388	-0-	-4132	-0-	794	1	93594	2	N	-0-					-0-
10	101804	X	22551	-0-	-79253	-0-	210	1	22341	2	N	-0-					-0-
11	95250	X	95170	-0-	-80	-0-	841	1	94329	2	N	-0-					-0-
12	97619	X	NO RPT	-0-	-97619	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013,923 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 #: 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	155000	X	129257	-0-	-25743	-0-	1061 1038	1 3	127158	2	N	-0-					-0-
02	139020	X	110693	-0-	-28327	-0-	974 825	1 3	108894	2	N	-0-					-0-
03	147994	X	111097	-0-	-36897	-0-	757 1022	1 3	109318	2	N	-0-					-0-
04	138390	X	97493	-0-	-40897	-0-	673 995	1 3	95825	2	N	-0-					-0-
05	134943	X	113585	-0-	-21358	-0-	845 1378	1 3	111362	2	N	-0-					-0-
06	125100	X	101727	-0-	-23373	-0-	900 1284	1 3	99543	2	N	-0-					-0-
07	122543	X	103380	-0-	-19163	-0-	858 1366	1 3	101156	2	N	-0-					-0-
08	113584	X	104121	-0-	-9463	-0-	765 1193	1 3	102163	2	N	-0-					-0-
09	109920	X	100661	-0-	-9259	-0-	847	1	99814	2	N	-0-					-0-
10	113584	X	103609	-0-	-9975	-0-	967	1	102642	2	N	-0-					-0-
11	101730	X	101495	-0-	-235	-0-	897	1	100598	2	N	-0-					-0-
12	104129	X	NO RPT	-0-	-104129	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	226517	X	152626	-0-	-73891	-0-	1253 1226	1 3	150147	2	N	-0-					-0-
02	144508	X	126349	-0-	-18159	-0-	1111 942	1 3	124296	2	N	-0-					-0-
03	170686	X	123702	-0-	-46984	-0-	843 1138	1 3	121721	2	N	-0-					-0-
04	165180	X	106874	-0-	-58306	-0-	737 1091	1 3	105046	2	N	-0-					-0-
05	170686	X	110202	-0-	-60484	-0-	820 1337	1 3	108045	2	N	-0-					-0-
06	147690	X	96402	-0-	-51288	-0-	853 1217	1 3	94332	2	N	-0-					-0-
07	139872	X	96475	-0-	-43397	-0-	801 1275	1 3	94399	2	N	-0-					-0-
08	123690	X	90358	-0-	-33332	-0-	664 1035	1 3	88659	2	N	-0-					-0-
09	106860	X	80157	-0-	-26703	-0-	674	1	79483	2	N	-0-					-0-
10	110205	X	45450	-0-	-64755	-0-	424	1	45026	2	N	-0-					-0-
11	96390	X	-0-	-0-	-96390	-0-					N	-0-					-0-
12	96472	X	NO RPT	-0-	-96472	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028,595 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 #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

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	208258	X	114399	-0-	-93859	-0-		939	1	112542	2	N	-0-					-0-
								918	3									
02	162512	X	94547	-0-	-67965	-0-		832	1	93010	2	N	-0-					-0-
								705	3									
03	162626	X	123745	-0-	-38881	-0-		843	1	121763	2	N	-0-					-0-
								1139	3									
04	143640	X	111140	-0-	-32500	-0-		767	1	109239	2	N	-0-					-0-
								1134	3									
05	128805	X	111770	-0-	-17035	-0-		831	1	109582	2	N	-0-					-0-
								1357	3									
06	119760	X	96160	-0-	-23600	-0-		851	1	94095	2	N	-0-					-0-
								1214	3									
07	123752	X	91617	-0-	-32135	-0-		760	1	89646	2	N	-0-					-0-
								1211	3									
08	123752	X	84744	-0-	-39008	-0-		623	1	83150	2	N	-0-					-0-
								971	3									
09	111150	X	82064	-0-	-29086	-0-		690	1	81374	2	N	-0-					-0-
10	111755	X	77584	-0-	-34171	-0-		724	1	76860	2	N	-0-					-0-
11	96150	X	71954	-0-	-24196	-0-		636	1	71318	2	N	-0-					-0-
12	91605	X	NO RPT	-0-	-91605	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059,724 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. 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	240870	X	176013	-0-	-64857	-0-		1445	1	173154	2	N	-0-					-0-
								1414	3									
02	217560	X	144829	-0-	-72731	-0-		1274	1	142476	2	N	-0-					-0-
								1079	3									
03	240870	X	142643	-0-	-98227	-0-		972	1	140358	2	N	-0-					-0-
								1313	3									
04	199380	X	123975	-0-	-75405	-0-		855	1	121855	2	N	-0-					-0-
								1265	3									
05	195610	X	128796	-0-	-66814	-0-		958	1	126275	2	N	-0-					-0-
								1563	3									
06	170340	X	113214	-0-	-57126	-0-		1002	1	110783	2	N	-0-					-0-
								1429	3									
07	160332	X	109283	-0-	-51049	-0-		907	1	106932	2	N	-0-					-0-
								1444	3									
08	142631	X	102790	-0-	-39841	-0-		755	1	100857	2	N	-0-					-0-
								1178	3									
09	124650	X	93746	-0-	-30904	-0-		789	1	92957	2	N	-0-					-0-
10	128805	X	66741	-0-	-62064	-0-		623	1	66118	2	N	-0-					-0-
11	113220	X	105889	-0-	-7331	-0-		936	1	104953	2	N	-0-					-0-
12	109275	X	NO RPT	-0-	-109275	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307,919 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	245303	X	190362	-0-	-54941	-0-	1562 1529	1 3	187271	2	N	-0-					-0-
02	221564	X	159640	-0-	-61924	-0-	1404 1190	1 3	157046	2	N	-0-					-0-
03	245303	X	161929	-0-	-83374	-0-	1104 1490	1 3	159335	2	N	-0-					-0-
04	219240	X	144077	-0-	-75163	-0-	994 1471	1 3	141612	2	N	-0-					-0-
05	211079	X	148792	-0-	-62287	-0-	1107 1806	1 3	145879	2	N	-0-					-0-
06	184230	X	131474	-0-	-52756	-0-	1164 1659	1 3	128651	2	N	-0-					-0-
07	176731	X	128657	-0-	-48074	-0-	1068 1700	1 3	125889	2	N	-0-					-0-
08	161944	X	122936	-0-	-39008	-0-	903 1409	1 3	120624	2	N	-0-					-0-
09	144090	X	99711	-0-	-44379	-0-	839	1	98872	2	N	-0-					-0-
10	148800	X	5910	-0-	-142890	-0-	55	1	5855	2	N	-0-					-0-
11	131460	X	49392	-0-	-82068	-0-	437	1	48955	2	N	-0-					-0-
12	128650	X	NO RPT	-0-	-128650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342,880 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	193905	X	121835	-0-	-72070	-0-	1000 979	1 3	119856	2	N	-0-					-0-
02	168336	X	98936	-0-	-69400	-0-	870 737	1 3	97329	2	N	-0-					-0-
03	186372	X	98274	-0-	-88098	-0-	670 905	1 3	96699	2	N	-0-					-0-
04	146490	X	86836	-0-	-59654	-0-	599 886	1 3	85351	2	N	-0-					-0-
05	138353	X	91443	-0-	-46910	-0-	680 1110	1 3	89653	2	N	-0-					-0-
06	117900	X	80740	-0-	-37160	-0-	715 1020	1 3	79005	2	N	-0-					-0-
07	109523	X	79398	-0-	-30125	-0-	659 1049	1 3	77690	2	N	-0-					-0-
08	98270	X	76073	-0-	-22197	-0-	559 871	1 3	74643	2	N	-0-					-0-
09	88500	X	73159	-0-	-15341	-0-	615	1	72544	2	N	-0-					-0-
10	91450	X	24575	-0-	-66875	-0-	229	1	24346	2	N	-0-					-0-
11	81331	X	81331	-0-	-0-	-0-	719	1	80612	2	N	-0-					-0-
12	79391	X	NO RPT	-0-	-79391	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 912,600 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 #: 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	225866	X	103245	-0-	-122621	-0-	847	1	101569	2	N	-0-					-0-
							829	3									
02	204008	X	114136	-0-	-89872	-0-	1004	1	112281	2	N	-0-					-0-
							851	3									
03	196013	X	120297	-0-	-75716	-0-	820	1	118370	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
04	170790	X	131166	-0-	-39624	-0-	905	1	128923	2	N	-0-					-0-
							1338	3									
05	155868	X	131801	-0-	-24067	-0-	980	1	129221	2	N	-0-					-0-
							1600	3									
06	122280	X	110603	-0-	-11677	-0-	979	1	108228	2	N	-0-					-0-
							1396	3									
07	135532	X	103951	-0-	-31581	-0-	863	1	101714	2	N	-0-					-0-
							1374	3									
08	135532	X	97663	-0-	-37869	-0-	718	1	95826	2	N	-0-					-0-
							1119	3									
09	131160	X	85390	-0-	-45770	-0-	718	1	84672	2	N	-0-					-0-
10	131812	X	86210	-0-	-45602	-0-	804	1	85406	2	N	-0-					-0-
11	110610	X	81141	-0-	-29469	-0-	717	1	80424	2	N	-0-					-0-
12	103943	X	NO RPT	-0-	-103943	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	231167	X	106195	-0-	-124972	-0-	872	1	104470	2	N	-0-					-0-
							853	3									
02	184044	X	114665	-0-	-69379	-0-	1009	1	112801	2	N	-0-					-0-
							855	3									
03	183861	X	109438	-0-	-74423	-0-	746	1	107685	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
04	161070	X	126517	-0-	-34553	-0-	873	1	124353	2	N	-0-					-0-
							1291	3									
05	153915	X	128559	-0-	-25356	-0-	956	1	126043	2	N	-0-					-0-
							1560	3									
06	122850	X	108755	-0-	-14095	-0-	963	1	106419	2	N	-0-					-0-
							1373	3									
07	130727	X	102411	-0-	-28316	-0-	850	1	100208	2	N	-0-					-0-
							1353	3									
08	130727	X	96055	-0-	-34672	-0-	706	1	94248	2	N	-0-					-0-
							1101	3									
09	126510	X	85450	-0-	-41060	-0-	719	1	84731	2	N	-0-					-0-
10	128557	X	84810	-0-	-43747	-0-	791	1	84019	2	N	-0-					-0-
11	108750	X	79147	-0-	-29603	-0-	700	1	78447	2	N	-0-					-0-
12	102424	X	NO RPT	-0-	-102424	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142,002 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 #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

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	277605	X	181196	-0-	-96409	-0-	1487 1455	1 3	178254	2	N	-0-					-0-
02	215236	X	129700	-0-	-85536	-0-	1141 967	1 3	127592	2	N	-0-					-0-
03	200632	X	127821	-0-	-72811	-0-	871 1176	1 3	125774	2	N	-0-					-0-
04	176130	X	128699	-0-	-47431	-0-	888 1313	1 3	126498	2	N	-0-					-0-
05	182001	X	132797	-0-	-49204	-0-	988 1612	1 3	130197	2	N	-0-					-0-
06	175350	X	112337	-0-	-63013	-0-	994 1418	1 3	109925	2	N	-0-					-0-
07	143592	X	106018	-0-	-37574	-0-	880 1401	1 3	103737	2	N	-0-					-0-
08	132990	X	98429	-0-	-34561	-0-	723 1128	1 3	96578	2	N	-0-					-0-
09	128700	X	87442	-0-	-41258	-0-	735	1	86707	2	N	-0-					-0-
10	132804	X	84988	-0-	-47816	-0-	793	1	84195	2	N	-0-					-0-
11	112350	X	79543	-0-	-32807	-0-	703	1	78840	2	N	-0-					-0-
12	106020	X	NO RPT	-0-	-106020	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268,970 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. GAS LIFT(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	181790	-0-	-106913	-0-	1492 1460	1 3	178838	2	N	-0-					-0-
02	241500	X	158160	-0-	-83340	-0-	1391 1179	1 3	155590	2	N	-0-					-0-
03	221681	X	138892	-0-	-82789	-0-	947 1278	1 3	136667	2	N	-0-					-0-
04	209070	X	133242	-0-	-75828	-0-	919 1360	1 3	130963	2	N	-0-					-0-
05	216039	X	137913	-0-	-78126	-0-	1026 1674	1 3	135213	2	N	-0-					-0-
06	175920	X	116286	-0-	-59634	-0-	1029 1468	1 3	113789	2	N	-0-					-0-
07	175119	X	111741	-0-	-63378	-0-	927 1477	1 3	109337	2	N	-0-					-0-
08	138880	X	105338	-0-	-33542	-0-	774 1208	1 3	103356	2	N	-0-					-0-
09	133470	X	94400	-0-	-39070	-0-	794	1	93606	2	N	-0-					-0-
10	137919	X	92692	-0-	-45227	-0-	865	1	91827	2	N	-0-					-0-
11	116280	X	86968	-0-	-29312	-0-	769	1	86199	2	N	-0-					-0-
12	111755	X	NO RPT	-0-	-111755	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357,422 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	248558	X	156758	-0-	-91800	-0-	1287 1259	1 3	154212	2	N	-0-					-0-
02	181104	X	121242	-0-	-59862	-0-	1066 904	1 3	119272	2	N	-0-					-0-
03	165168	X	114467	-0-	-50701	-0-	780 1053	1 3	112634	2	N	-0-					-0-
04	151710	X	104179	-0-	-47531	-0-	719 1063	1 3	102397	2	N	-0-					-0-
05	156767	X	111231	-0-	-45536	-0-	827 1350	1 3	109054	2	N	-0-					-0-
06	151710	X	94822	-0-	-56888	-0-	839 1197	1 3	92786	2	N	-0-					-0-
07	134230	X	90133	-0-	-44097	-0-	748 1191	1 3	88194	2	N	-0-					-0-
08	114452	X	85416	-0-	-29036	-0-	628 979	1 3	83809	2	N	-0-					-0-
09	107640	X	78237	-0-	-29403	-0-	658	1	77579	2	N	-0-					-0-
10	111228	X	76546	-0-	-34682	-0-	714	1	75832	2	N	-0-					-0-
11	94830	X	70811	-0-	-24019	-0-	626	1	70185	2	N	-0-					-0-
12	90148	X	NO RPT	-0-	-90148	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103,842 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	301072	X	206149	-0-	-94923	-0-	1692 1656	1 3	202801	2	N	-0-					-0-
02	265552	X	184196	-0-	-81356	-0-	1620 1373	1 3	181203	2	N	-0-					-0-
03	266972	X	169409	-0-	-97563	-0-	1155 1559	1 3	166695	2	N	-0-					-0-
04	246870	X	155254	-0-	-91616	-0-	1071 1584	1 3	152599	2	N	-0-					-0-
05	220379	X	166108	-0-	-54271	-0-	1236 2016	1 3	162856	2	N	-0-					-0-
06	199500	X	142566	-0-	-56934	-0-	1262 1800	1 3	139504	2	N	-0-					-0-
07	203918	X	135549	-0-	-68369	-0-	1125 1791	1 3	132633	2	N	-0-					-0-
08	169415	X	127300	-0-	-42115	-0-	935 1459	1 3	124906	2	N	-0-					-0-
09	160740	X	116806	-0-	-43934	-0-	982	1	115824	2	N	-0-					-0-
10	166098	X	112783	-0-	-53315	-0-	1052	1	111731	2	N	-0-					-0-
11	142560	X	105620	-0-	-36940	-0-	934	1	104686	2	N	-0-					-0-
12	135563	X	NO RPT	-0-	-135563	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,621,740 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 #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267468	X	167029	-0-	-100439	-0-	1371 1342	1 3	164316	2	N	-0-					-0-
02	215908	X	128514	-0-	-87394	-0-	1130 958	1 3	126426	2	N	-0-					-0-
03	195486	X	115029	-0-	-80457	-0-	784 1059	1 3	113186	2	N	-0-					-0-
04	163110	X	122641	-0-	-40469	-0-	846 1251	1 3	120544	2	N	-0-					-0-
05	167028	X	128607	-0-	-38421	-0-	957 1561	1 3	126089	2	N	-0-					-0-
06	161640	X	109018	-0-	-52622	-0-	965 1376	1 3	106677	2	N	-0-					-0-
07	142290	X	103736	-0-	-38554	-0-	861 1371	1 3	101504	2	N	-0-					-0-
08	128619	X	97471	-0-	-31148	-0-	716 1117	1 3	95638	2	N	-0-					-0-
09	124470	X	87471	-0-	-36999	-0-	736	1	86735	2	N	-0-					-0-
10	128619	X	86260	-0-	-42359	-0-	805	1	85455	2	N	-0-					-0-
11	109020	X	80045	-0-	-28975	-0-	708	1	79337	2	N	-0-					-0-
12	103726	X	NO RPT	-0-	-103726	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128433	X	85974	-0-	-42459	-0-	1499 123	1 4	83875 477	3 9	Y	434	463	1			101
02	116004	X	73866	-0-	-42138	-0-	1362 55	1 4	72106 343	3 9	Y	312	267	1			146
03	128433	X	75856	-0-	-52577	-0-	1506 67	1 4	73989 294	3 9	Y	267	343	1			70
04	109410	X	67609	-0-	-41801	-0-	1318 278	1 4	65680 333	3 9	Y	303	297	1			76
05	98611	X	62899	-0-	-35712	-0-	1215 29	1 4	61442 213	3 9	Y	194	226	1			44
06	83190	X	50983	-0-	-32207	-0-	1178 6	1 4	49635 164	3 9	Y	149	170	1			23
07	81778	X	50531	-0-	-31247	-0-	542 31	1 4	49710 248	3 9	Y	225	209	1			39
08	75857	X	44557	-0-	-31300	-0-	380 36	1 4	43924 217	3 9	Y	197	224	1			12
09	67620	X	42313	-0-	-25307	-0-	377 19	1 4	41707 210	3 9	Y	191	179	1			24
10	DLQ G-10		41760	-0-	41760	41760	397 12	1 4	41155 196	3 9	Y	178	183	1			19
11	DLQ G-10		36819	-0-	36819	78579	381 4	1 4	36240 194	3 9	Y	176	177	1			18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	78579					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 633,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	126976	X	85247	-0-	-41729	-0-	1488	1	83245	3	Y	356	388	1			83
							122	4	392	9							
02	114688	X	77146	-0-	-37542	-0-	1425	1	75403	3	Y	237	209	1			111
							57	4	261	9							
03	126976	X	75991	-0-	-50985	-0-	1510	1	74184	3	Y	209	265	1			55
							67	4	230	9							
04	107520	X	67428	-0-	-40092	-0-	1315	1	65564	3	Y	246	239	1			62
							278	4	271	9							
05	96875	X	60747	-0-	-36128	-0-	1174	1	59377	3	Y	153	180	1			35
							28	4	168	9							
06	82650	X	49019	-0-	-33631	-0-	1135	1	47831	3	Y	43	71	1			7
							6	4	47	9							
07	85405	X	48800	-0-	-36605	-0-	525	1	48180	3	Y	58	55	1			10
							31	4	64	9							
08	75981	X	43958	-0-	-32023	-0-	375	1	43372	3	Y	159	159	1			10
							36	4	175	9							
09	67440	X	41027	-0-	-26413	-0-	366	1	40502	3	Y	128	122	1			16
							18	4	141	9							
10	DLQ G-10		40963	-0-	40963	40963	389	1	40400	3	Y	146	147	1			15
							13	4	161	9							
11	DLQ G-10		36474	-0-	36474	77437	377	1	35940	3	Y	139	140	1			14
							4	4	153	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	77437					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 626,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

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	366544	X	235292	-0-	-131252	-0-	381	1	233736	2	N	-0-					-0-
							1175	3									
02	331072	X	213253	-0-	-117819	-0-	502	1	211687	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
03	366544	X	207420	-0-	-159124	-0-	624	1	205762	2	N	-0-					-0-
							1034	3									
04	354720	X	177708	-0-	-177012	-0-	227	1	176594	2	N	-0-					-0-
							887	3									
05	256742	X	165316	-0-	-91426	-0-	122	1	164368	2	N	-0-					-0-
							826	3									
06	228480	X	145076	-0-	-83404	-0-	115	1	144236	2	N	-0-					-0-
							725	3									
07	236096	X	136968	-0-	-99128	-0-	398	1	135887	2	N	-0-					-0-
							683	3									
08	207421	X	125641	-0-	-81780	-0-	346	1	124668	2	N	-0-					-0-
							627	3									
09	177720	X	112734	-0-	-64986	-0-	111	1	112623	2	N	-0-					-0-
10	165323	X	106277	-0-	-59046	-0-	77	1	106200	2	N	-0-					-0-
11	145080	X	96282	-0-	-48798	-0-	55	1	96227	2	N	-0-					-0-
12	136958	X	NO RPT	-0-	-136958	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,721,967 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 #: 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	298396	X	298396	-0-	-0-	-0-	2449 2397	1 3	293550	2	N	-0-			-0-
02	227335	X	227335	-0-	-0-	-0-	1999 1694	1 3	223642	2	N	-0-			-0-
03	244218	X	212317	-0-	-31901	-0-	1447 1954	1 3	208916	2	N	-0-			-0-
04	236340	X	166688	-0-	-69652	-0-	1150 1700	1 3	163838	2	N	-0-			-0-
05	244218	X	174302	-0-	-69916	-0-	1297 2116	1 3	170889	2	N	-0-			-0-
06	236340	X	163795	-0-	-72545	-0-	1450 2068	1 3	160277	2	N	-0-			-0-
07	244218	X	157254	-0-	-86964	-0-	1305 2078	1 3	153871	2	N	-0-			-0-
08	212319	X	148958	-0-	-63361	-0-	1095 1707	1 3	146156	2	N	-0-			-0-
09	168690	X	137422	-0-	-31268	-0-	1156	1	136266	2	N	-0-			-0-
10	174313	X	112135	-0-	-62178	-0-	1046	1	111089	2	N	-0-			-0-
11	163800	X	132994	-0-	-30806	-0-	1176	1	131818	2	N	-0-			-0-
12	157263	X	NO RPT	-0-	-157263	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931,596 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	217403	X	170751	-0-	-46652	-0-	1401 1371	1 3	167979	2	N	-0-			-0-
02	196364	X	140011	-0-	-56353	-0-	1231 1044	1 3	137736	2	N	-0-			-0-
03	217403	X	136349	-0-	-81054	-0-	929 1255	1 3	134165	2	N	-0-			-0-
04	210390	X	121169	-0-	-89221	-0-	836 1236	1 3	119097	2	N	-0-			-0-
05	199144	X	116678	-0-	-82466	-0-	868 1417	1 3	114393	2	N	-0-			-0-
06	165240	X	98066	-0-	-67174	-0-	868 1238	1 3	95960	2	N	-0-			-0-
07	155000	X	90883	-0-	-64117	-0-	754 1201	1 3	88928	2	N	-0-			-0-
08	136338	X	84801	-0-	-51537	-0-	623 971	1 3	83207	2	N	-0-			-0-
09	121170	X	76839	-0-	-44331	-0-	646	1	76193	2	N	-0-			-0-
10	116684	X	68658	-0-	-48026	-0-	641	1	68017	2	N	-0-			-0-
11	98070	X	82778	-0-	-15292	-0-	732	1	82046	2	N	-0-			-0-
12	90892	X	NO RPT	-0-	-90892	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186,983 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 #: 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	628416	X	138724	-0-	-489692	-0-	1139 1114	1 3	136471	2	N	-0-					-0-
02	126476	X	115766	-0-	-10710	-0-	1018 863	1 3	113885	2	N	-0-					-0-
03	140027	X	111996	-0-	-28031	-0-	763 1031	1 3	110202	2	N	-0-					-0-
04	135510	X	97381	-0-	-38129	-0-	672 994	1 3	95715	2	N	-0-					-0-
05	140027	X	94728	-0-	-45299	-0-	705 1150	1 3	92873	2	N	-0-					-0-
06	134250	X	82524	-0-	-51726	-0-	730 1041	1 3	80753	2	N	-0-					-0-
07	128185	X	79544	-0-	-48641	-0-	660 1051	1 3	77833	2	N	-0-					-0-
08	112003	X	74633	-0-	-37370	-0-	548 855	1 3	73230	2	N	-0-					-0-
09	97380	X	67621	-0-	-29759	-0-	569	1	67052	2	N	-0-					-0-
10	94736	X	49416	-0-	-45320	-0-	461	1	48955	2	N	-0-					-0-
11	82530	X	66495	-0-	-16035	-0-	588	1	65907	2	N	-0-					-0-
12	79546	X	NO RPT	-0-	-79546	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 978,828 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	SHUT IN		264716	-0-	264716	721397	429 1321	1 3	262966	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		225203	-0-	225203	946600	530 1125	1 3	223548	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		216894	-0-	216894	1163494	652 1081	1 3	215161	2	N	-0-					-0-
04	1344473	X	180979	-0-	-1163494	-0-	231 903	1 3	179845	2	N	-0-					-0-
05	280023	X	163317	-0-	-116706	-0-	120 816	1 3	162381	2	N	-0-					-0-
06	270990	X	137770	-0-	-133220	-0-	109 688	1 3	136973	2	N	-0-					-0-
07	280023	X	124474	-0-	-155549	-0-	362 621	1 3	123491	2	N	-0-					-0-
08	216907	X	110740	-0-	-106167	-0-	305 552	1 3	109883	2	N	-0-					-0-
09	180990	X	96389	-0-	-84601	-0-	95	1	96294	2	N	-0-					-0-
10	163308	X	89920	-0-	-73388	-0-	65	1	89855	2	N	-0-					-0-
11	137760	X	80073	-0-	-57687	-0-	45	1	80028	2	N	-0-					-0-
12	124465	X	NO RPT	-0-	-124465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690,475 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 #: 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		21368	-0-	21368	21368	188	1	21021	2	N	-0-			-0-
							159	3							
03	SHUT IN		345544	-0-	345544	366912	2355	1	340009	2	N	-0-			-0-
							3180	3							
04	682512	X	315600	-0-	-366912	-0-	2178	1	310202	2	N	-0-			-0-
							3220	3							
05	306404	X	281642	-0-	-24762	-0-	2095	1	276129	2	N	-0-			-0-
							3418	3							
06	296520	X	223582	-0-	-72938	-0-	1979	1	218780	2	N	-0-			-0-
							2823	3							
07	306404	X	210191	-0-	-96213	-0-	1745	1	205669	2	N	-0-			-0-
							2777	3							
08	306404	X	178107	-0-	-128297	-0-	1309	1	174757	2	N	-0-			-0-
							2041	3							
09	296520	X	146539	-0-	-149981	-0-	1233	1	145306	2	N	-0-			-0-
10	281635	X	128340	-0-	-153295	-0-	1197	1	127143	2	N	-0-			-0-
11	223590	X	115809	-0-	-107781	-0-	1024	1	114785	2	N	-0-			-0-
12	210180	X	NO RPT	-0-	-210180	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		13367	-0-	13367	13367	118	1	13150	2	N	-0-			-0-
							99	3							
03	SHUT IN		298447	-0-	298447	311814	2034	1	293667	2	N	-0-			-0-
							2746	3							
04	SHUT IN		253957	-0-	253957	565771	1752	1	249614	2	N	-0-			-0-
							2591	3							
05	799358	X	233587	-0-	-565771	-0-	1738	1	229014	2	N	-0-			-0-
							2835	3							
06	299340	X	193537	-0-	-105803	-0-	1713	1	189381	2	N	-0-			-0-
							2443	3							
07	309318	X	178359	-0-	-130959	-0-	1480	1	174522	2	N	-0-			-0-
							2357	3							
08	298437	X	168398	-0-	-130039	-0-	1237	1	165231	2	N	-0-			-0-
							1930	3							
09	253950	X	158564	-0-	-95386	-0-	1334	1	157230	2	N	-0-			-0-
10	233585	X	150372	-0-	-83213	-0-	1403	1	148969	2	N	-0-			-0-
11	193530	X	136618	-0-	-56912	-0-	1208	1	135410	2	N	-0-			-0-
12	178374	X	NO RPT	-0-	-178374	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785,206 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 #: 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		33523	-0-	33523	33523	295	1	32978	2	N	-0-			-0-
							250	3							
03	SHUT IN		355225	-0-	355225	388748	2421	1	349535	2	N	-0-			-0-
							3269	3							
04	SHUT IN		343373	-0-	343373	732121	2369	1	337500	2	N	-0-			-0-
							3504	3							
05	1056787	X	324666	-0-	-732121	-0-	2415	1	318311	2	N	-0-			-0-
							3940	3							
06	296520	X	279595	-0-	-16925	-0-	2475	1	273591	2	N	-0-			-0-
							3529	3							
07	306404	X	262920	-0-	-43484	-0-	2182	1	257264	2	N	-0-			-0-
							3474	3							
08	306404	X	230319	-0-	-76085	-0-	1693	1	225987	2	N	-0-			-0-
							2639	3							
09	296520	X	195409	-0-	-101111	-0-	1644	1	193765	2	N	-0-			-0-
10	306404	X	176774	-0-	-129630	-0-	1649	1	175125	2	N	-0-			-0-
11	279600	X	153906	-0-	-125694	-0-	1361	1	152545	2	N	-0-			-0-
12	262911	X	NO RPT	-0-	-262911	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355,710 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		50808	-0-	50808	50808	447	1	49982	2	N	-0-			-0-
							379	3							
03	SHUT IN		391457	-0-	391457	442265	2668	1	385186	2	N	-0-			-0-
							3603	3							
04	SHUT IN		349157	-0-	349157	791422	2409	1	343185	2	N	-0-			-0-
							3563	3							
05	1118278	X	326856	-0-	-791422	-0-	2431	1	320458	2	N	-0-			-0-
							3967	3							
06	296520	X	282584	-0-	-13936	-0-	2501	1	276516	2	N	-0-			-0-
							3567	3							
07	306404	X	270554	-0-	-35850	-0-	2246	1	264733	2	N	-0-			-0-
							3575	3							
08	306404	X	236012	-0-	-70392	-0-	1734	1	231573	2	N	-0-			-0-
							2705	3							
09	296520	X	202071	-0-	-94449	-0-	1700	1	200371	2	N	-0-			-0-
10	306404	X	185274	-0-	-121130	-0-	1728	1	183546	2	N	-0-			-0-
11	282570	X	160865	-0-	-121705	-0-	1422	1	159443	2	N	-0-			-0-
12	270568	X	NO RPT	-0-	-270568	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455,638 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		4038	-0-	4038	4038	36	1	3972	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	SHUT IN		284183	-0-	284183	288221	1937	1	279631	2	N	-0-					-0-
							2615	3									
04	SHUT IN		255129	-0-	255129	543350	1760	1	250766	2	N	-0-					-0-
							2603	3									
05	782151	X	238801	-0-	-543350	-0-	1776	1	234127	2	N	-0-					-0-
							2898	3									
06	284820	X	201902	-0-	-82918	-0-	1787	1	197566	2	N	-0-					-0-
							2549	3									
07	294314	X	186156	-0-	-108158	-0-	1545	1	182151	2	N	-0-					-0-
							2460	3									
08	284177	X	167379	-0-	-116798	-0-	1230	1	164231	2	N	-0-					-0-
							1918	3									
09	255120	X	157525	-0-	-97595	-0-	1325	1	156200	2	N	-0-					-0-
10	238793	X	154360	-0-	-84433	-0-	1440	1	152920	2	N	-0-					-0-
11	201900	X	140386	-0-	-61514	-0-	1241	1	139145	2	N	-0-					-0-
12	186155	X	NO RPT	-0-	-186155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789,859 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		13262	-0-	13262	13262	117	1	13046	2	N	-0-					-0-
							99	3									
03	SHUT IN		295533	-0-	295533	308795	2014	1	290799	2	N	-0-					-0-
							2720	3									
04	SHUT IN		254551	-0-	254551	563346	1756	1	250198	2	N	-0-					-0-
							2597	3									
05	799017	X	235671	-0-	-563346	-0-	1753	1	231058	2	N	-0-					-0-
							2860	3									
06	296520	X	197196	-0-	-99324	-0-	1745	1	192962	2	N	-0-					-0-
							2489	3									
07	306404	X	180309	-0-	-126095	-0-	1497	1	176429	2	N	-0-					-0-
							2383	3									
08	295523	X	161589	-0-	-133934	-0-	1187	1	158550	2	N	-0-					-0-
							1852	3									
09	254550	X	157028	-0-	-97522	-0-	1321	1	155707	2	N	-0-					-0-
10	235662	X	150153	-0-	-85509	-0-	1401	1	148752	2	N	-0-					-0-
11	197190	X	136469	-0-	-60721	-0-	1206	1	135263	2	N	-0-					-0-
12	180296	X	NO RPT	-0-	-180296	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,781,761 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 #: 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		6779	-0-	6779	6779	4	1	2906	2	N	-0-					-0-
							15	3	3854	4							
05	SHUT IN		290401	-0-	290401	297180	214	1	288736	2	N	-0-					-0-
							1451	3									
06	SHUT IN		270251	-0-	270251	567431	214	1	268687	2	N	-0-					-0-
							1350	3									
*07	811057	X	243626	-0-	-567431	-0-	709	1	241701	2	N	-0-					-0-
							1216	3									
08	317037	X	211437	-0-	-105600	-0-	582	1	209801	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
09	306810	X	177983	-0-	-128827	-0-	176	1	177807	2	N	-0-					-0-
10	317037	X	160612	-0-	-156425	-0-	117	1	160495	2	N	-0-					-0-
11	306810	X	138323	-0-	-168487	-0-	78	1	138245	2	N	-0-					-0-
12	243629	X	NO RPT	-0-	-243629	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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		3837	-0-	3837	3837	5	1	3813	2	N	-0-					-0-
							19	3									
05	SHUT IN		293129	-0-	293129	296966	216	1	291448	2	N	-0-					-0-
							1465	3									
06	SHUT IN		297002	-0-	297002	593968	236	1	295283	2	N	-0-					-0-
							1483	3									
07	SHUT IN		271995	-0-	271995	865963	791	1	269847	2	N	-0-					-0-
							1357	3									
08	1108195	X	242232	-0-	-865963	-0-	667	1	240357	2	N	-0-					-0-
							1208	3									
09	295860	X	211076	-0-	-84784	-0-	208	1	210868	2	N	-0-					-0-
10	305722	X	196404	-0-	-109318	-0-	143	1	196261	2	N	-0-					-0-
11	295860	X	173712	-0-	-122148	-0-	99	1	173613	2	N	-0-					-0-
12	271994	X	NO RPT	-0-	-271994	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		216608	-0-	216608	216608	2321	1	212908	3	Y	1131	936	1			195
							135	4	1244	9							
*08	SHUT IN		308355	-0-	308355	524963	2625	1	303323	3	Y	1961	2036	1			120
							250	4	2157	9							
09	SHUT IN		290809	-0-	290809	815772	2587	1	286468	3	Y	1476	1409	1			187
							130	4	1624	9							
10	SHUT IN		273598	-0-	273598	1089370	2600	1	269775	3	Y	1037	1115	1			109
							82	4	1141	9							
11	SHUT IN		226077	-0-	226077	1315447	2338	1	222841	3	Y	792	822	1			79
							27	4	871	9							
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1315447					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 1,315,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,397

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 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209842	-0-	209842	209842	2248	1	206206	3	Y	1143	946	1			197
						131	4	1257	9							
*08	SHUT IN	359452	-0-	359452	569294	3058	1	353424	3	Y	2435	2483	1			149
						291	4	2679	9							
09	SHUT IN	327303	-0-	327303	896597	2908	1	321899	3	Y	2137	2015	1			271
						145	4	2351	9							
10	SHUT IN	309089	-0-	309089	1205686	2931	1	304087	3	Y	1799	1880	1			190
						92	4	1979	9							
11	SHUT IN	270798	-0-	270798	1476484	2793	1	266266	3	Y	1552	1587	1			155
						32	4	1707	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1476484					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 1,476,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,066

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
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	144402	-0-	144402	144402	1199	1	141295	2	N	-0-					-0-
						1908	3									
08	SHUT IN	321470	-0-	321470	465872	2362	1	315424	2	N	-0-					-0-
						3684	3									
09	SHUT IN	273736	-0-	273736	739608	2302	1	271434	2	N	-0-					-0-
10	998928 X	259320	-0-	-739608	-0-	2419	1	256901	2	N	-0-					-0-
11	319860 X	220629	-0-	-99231	-0-	1950	1	218679	2	N	-0-					-0-
12	330522 X	NO RPT	-0-	-330522	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219,557 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
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	131341	-0-	131341	131341	1090	1	128515	2	N	-0-					-0-
						1736	3									
08	SHUT IN	309421	-0-	309421	440762	2274	1	303601	2	N	-0-					-0-
						3546	3									
09	SHUT IN	255812	-0-	255812	696574	2152	1	253660	2	N	-0-					-0-
10	923119 X	226545	-0-	-696574	-0-	2113	1	224432	2	N	-0-					-0-
11	270510 X	190471	-0-	-80039	-0-	1684	1	188787	2	N	-0-					-0-
12	279527 X	NO RPT	-0-	-279527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,113,590 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
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		107953	-0-	107953	107953	896	1	105630	2	N	-0-					-0-
							1427	3									
08	SHUT IN		276144	-0-	276144	384097	2029	1	270951	2	N	-0-					-0-
							3164	3									
09	SHUT IN		239114	-0-	239114	623211	2011	1	237103	2	N	-0-					-0-
*10		856603	X 233392	-0-	-623211	-0-	2177	1	231215	2	N	-0-					-0-
*11		214530	X 205958	-0-	-8572	-0-	1821	1	204137	2	N	-0-					-0-
*12		221681	X NO RPT	-0-	-221681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062,561 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
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		82047	-0-	82047	82047	681	1	80282	2	N	-0-					-0-
							1084	3									
08	SHUT IN		251213	-0-	251213	333260	1846	1	246488	2	N	-0-					-0-
							2879	3									
09	SHUT IN		217629	-0-	217629	550889	1830	1	215799	2	N	-0-					-0-
10		749445	X 198556	-0-	-550889	-0-	1852	1	196704	2	N	-0-					-0-
11		250860	X 172010	-0-	-78850	-0-	1521	1	170489	2	N	-0-					-0-
12		259222	X NO RPT	-0-	-259222	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 921,455 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
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		107763	-0-	107763	107763	894	1	105445	2	N	-0-					-0-
							1424	3									
08	SHUT IN		234399	-0-	234399	342162	1722	1	229991	2	N	-0-					-0-
							2686	3									
09	SHUT IN		182334	-0-	182334	524496	1534	1	180800	2	N	-0-					-0-
10		687043	X 162547	-0-	-524496	-0-	1516	1	161031	2	N	-0-					-0-
11		248520	X 136024	-0-	-112496	-0-	1202	1	134822	2	N	-0-					-0-
12		256804	X NO RPT	-0-	-256804	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 823,067 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
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	147859	-0-	147859	147859	1227 1954	1 3	144678	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	336694	-0-	336694	484553	2474 3858	1 3	330362	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	301928	-0-	301928	786481	2540	1	299388	2	N	-0-			-0-
10	1077023 X	290542	-0-	-786481	-0-	2710	1	287832	2	N	-0-			-0-
11	319860 X	250415	-0-	-69445	-0-	2214	1	248201	2	N	-0-			-0-
12	330522 X	NO RPT	-0-	-330522	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

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

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

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	241445	-0-	241445	241445	2134	1	239311	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	241445					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	120184	-0-	120184	120184	1062	1	119122	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	120184					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	105064	-0-	105064	105064	929	1	104135	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	105064					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,064 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 #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	164631	-0-	164631	164631	1455	1	163176	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	164631					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

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

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

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF. N/A

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

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

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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	109058	X	72829	-0-	-36229	-0-	2371	1	62502	3	N	6062	6140	0			1251
							1288	4	6668	9							
*02	98504	X	78527	-0-	-19977	-0-	2579	1	68527	3	N	5533	5092	0			1692
							1335	4	6086	9							
*03	109058	X	72027	-0-	-37031	-0-	2624	1	63222	3	N	4528	4453	0			1767
							1200	4	4981	9							
*04	105540	X	44762	-0-	-60778	-0-	1447	1	38974	3	N	3306	4148	0			925
							704	4	3637	9							
*05	109058	X	32324	-0-	-76734	-0-	1253	1	27847	3	N	2408	2356	0			977
							575	4	2649	9							
*06	105540	X	49210	-0-	-56330	-0-	1835	1	42492	3	N	3574	2453	0			2098
							952	4	3931	9							
*07	109058	X	48539	-0-	-60519	-0-	1827	1	42342	3	N	3165	3991	0			1272
							888	4	3482	9							
*08	109058	X	39281	-0-	-69777	-0-	892	1	34600	3	N	2953	3657	0			587
							541	4	3248	9							
*09	105540	X	34492	-0-	-71048	-0-	795	1	30463	3	N	2418	2423	0			582
							574	4	2660	9							
*10	109058	X	38979	-0-	-70079	-0-	942	1	34714	3	N	2516	2467	0			631
							555	4	2768	9							
*11	105540	X	35591	-0-	-69949	-0-	860	1	31671	3	N	2281	2274	0			638
							551	4	2509	9							
*12	48577	X	34132	-0-	-14445	-0-	958	1	30187	3	N	2211	1892	0			957
							555	4	2432	9							

TOTAL GAS PROD: 580,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,955

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. (I) GAS LIFT(L)	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	104512	-0-	104512	878655	3682	1	97091	3	N	1581	1571	0			326
							2000	4	1739	9							
*02	0	W	76338	-0-	76338	954993	2674	1	71031	3	N	1135	1114	0			347
							1384	4	1249	9							
*03	0	W	67049	-0-	67049	1022042	2582	1	62195	3	N	992	952	0			387
							1181	4	1091	9							
*04	0	W	60826	-0-	60826	1082868	2106	1	56749	3	N	860	1006	0			241
							1025	4	946	9							
*05	0	W	31952	-0-	31952	1114820	1323	1	29405	3	N	561	574	0			228
							607	4	617	9							
*06	0	W	61896	-0-	61896	1176716	2438	1	56454	3	N	1581	881	0			928
							1265	4	1739	9							
*07	0	W	60247	-0-	60247	1236963	2378	1	55111	3	N	1456	1799	0			585
							1156	4	1602	9							
*08	0	W	52330	-0-	52330	1289293	1258	1	48770	3	N	1399	1715	0			278
							763	4	1539	9							
*09	0	W	50063	-0-	50063	1339356	1217	1	46638	3	N	1208	1195	0			291
							879	4	1329	9							
*10	0	W	50722	-0-	50722	1390078	1293	1	47626	3	N	946	999	0			238
							762	4	1041	9							
*11	1426878	X	36800	-0-	-1390078	-0-	938	1	34536	3	N	660	713	0			185
							600	4	726	9							
*12	60264	X	41985	-0-	-18279	-0-	1266	1	39895	3	N	83	232	0			36
							733	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 694,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,462

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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. (I) GAS LIFT(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		101747	-0-	101747	827187	3586	1	94544	3	N	1517	1512	0			313
							1948	4	1669	9							
*02	SHUT IN		78553	-0-	78553	905740	2753	1	73152	3	N	1112	1085	0			340
							1425	4	1223	9							
*03	SHUT IN		59783	-0-	59783	965523	2301	1	55440	3	N	899	888	0			351
							1053	4	989	9							
*04	SHUT IN		56480	-0-	56480	1022003	1955	1	52671	3	N	821	942	0			230
							951	4	903	9							
*05	SHUT IN		46237	-0-	46237	1068240	1921	1	42716	3	N	653	618	0			265
							882	4	718	9							
*06	SHUT IN		55672	-0-	55672	1123912	2225	1	51511	3	N	711	559	0			417
							1154	4	782	9							
*07	SHUT IN		54170	-0-	54170	1178082	2170	1	50304	3	N	583	766	0			234
							1055	4	641	9							
*08	SHUT IN		46605	-0-	46605	1224687	1139	1	44169	3	N	551	679	0			110
							691	4	606	9							
*09	1267591	X	42904	-0-	-1224687	-0-	1058	1	40558	3	N	476	471	0			115
							764	4	524	9							
*10	109058	X	45247	-0-	-63811	-0-	1166	1	42948	3	N	405	418	0			102
							687	4	446	9							
*11	105540	X	41608	-0-	-63932	-0-	1071	1	39436	3	N	377	373	0			106
							686	4	415	9							
*12	54188	X	39299	-0-	-14889	-0-	1175	1	37038	3	N	369	315	0			160
							680	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 668,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,474

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 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	109058	X	101611	-0-	-7447	-0-	3577	1	94314	3	N	1615	1606	0			333
							1943	4	1777	9							
*02	98504	X	82317	-0-	-16187	-0-	2884	1	76613	3	N	1207	1171	0			369
							1492	4	1328	9							
*03	109058	X	77413	-0-	-31645	-0-	2983	1	71870	3	N	1087	1032	0			424
							1364	4	1196	9							
*04	105540	X	58964	-0-	-46576	-0-	2042	1	55013	3	N	832	1023	0			233
							994	4	915	9							
*05	109058	X	32160	-0-	-76898	-0-	1330	1	29568	3	N	592	585	0			240
							611	4	651	9							
*06	105540	X	63403	-0-	-42137	-0-	2532	1	58630	3	N	843	588	0			495
							1314	4	927	9							
*07	109058	X	53418	-0-	-55640	-0-	2134	1	49472	3	N	704	916	0			283
							1038	4	774	9							
*08	109058	X	46412	-0-	-62646	-0-	1131	1	43849	3	N	678	830	0			135
							686	4	746	9							
*09	105540	X	40383	-0-	-65157	-0-	993	1	38033	3	N	582	577	0			140
							717	4	640	9							
*10	109058	X	43759	-0-	-65299	-0-	1122	1	41348	3	N	570	567	0			143
							662	4	627	9							
*11	105540	X	41310	-0-	-64230	-0-	1060	1	39021	3	N	501	504	0			140
							678	4	551	9							
*12	53444	X	39587	-0-	-13857	-0-	1179	1	37173	3	N	502	425	0			217
							683	4	552	9							

TOTAL GAS PROD: 680,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,713

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	109058	X	63848	-0-	-45210	-0-	2089	1	55084	3	N	5036	4985	0	1039
							1135	4	5540	9					
*02	98504	X	48154	-0-	-50350	-0-	1571	1	41731	3	N	3672	3588	0	1123
							813	4	4039	9					
*03	109058	X	43086	-0-	-65972	-0-	1539	1	37078	3	N	3423	3210	0	1336
							704	4	3765	9					
*04	105540	X	31149	-0-	-74391	-0-	995	1	26808	3	N	2602	3210	0	728
							484	4	2862	9					
*05	109058	X	22067	-0-	-86991	-0-	852	1	18930	3	N	1722	1751	0	699
							391	4	1894	9					
*06	105540	X	38531	-0-	-67009	-0-	1428	1	33069	3	N	2994	1935	0	1758
							741	4	3293	9					
*07	109058	X	35856	-0-	-73202	-0-	1341	1	31084	3	N	2526	3269	0	1015
							652	4	2779	9					
*08	109058	X	31035	-0-	-78023	-0-	701	1	27199	3	N	2464	3004	0	490
							425	4	2710	9					
*09	105540	X	27625	-0-	-77915	-0-	633	1	24260	3	N	2068	2060	0	498
							457	4	2275	9					
*10	109058	X	27905	-0-	-81153	-0-	668	1	24625	3	N	2016	2008	0	506
							394	4	2218	9					
*11	105540	X	26213	-0-	-79327	-0-	626	1	23055	3	N	1937	1901	0	542
							401	4	2131	9					
*12	35898	X	25513	-0-	-10385	-0-	709	1	22350	3	N	1857	1595	0	804
							411	4	2043	9					

TOTAL GAS PROD: 420,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,317

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

07	0		9795	-0-	9795	9795	9795	2			N	-0-			-0-
08	0		230838	-0-	230838	240633	230838	2			N	-0-			-0-
09	479265	X	238632	-0-	-240633	-0-	238632	2			N	-0-			-0-
10	282596	X	214511	-0-	-68085	-0-	214511	2			N	-0-			-0-
11	273480	X	155393	-0-	-118087	-0-	155393	2			N	-0-			-0-
12	282596	X	167522	-0-	-115074	-0-	167522	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

07	0		9302	-0-	9302	9302	9302	2			N	-0-			-0-
08	0		214374	-0-	214374	223676	214374	2			N	-0-			-0-
09	416028	X	192352	-0-	-223676	-0-	192352	2			N	-0-			-0-
10	259222	X	155598	-0-	-103624	-0-	155598	2			N	-0-			-0-
11	250860	X	106260	-0-	-144600	-0-	106260	2			N	-0-			-0-
12	259222	X	123099	-0-	-136123	-0-	123099	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 800,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

08	0		72483	-0-	72483	72483	72483	2			N	-0-			-0-
09	0		249650	-0-	249650	322133	249650	2			N	-0-			-0-
10	0		195768	-0-	195768	517901	195768	2			N	-0-			-0-
*11	682039	X	164138	-0-	-517901	-0-	164138	2			N	-0-			-0-
12	310744	X	140975	-0-	-169769	-0-	140975	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 823,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 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	14942	X	13791	-0-	-1151	-0-	894	1	12894	3	N	3					3
							3	9									
02	12768	X	5706	-0-	-7062	-0-	210	1	5496	3	N	-0-					3
03	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	967	1	15491	2	N	-0-					3
04	14850	X	14060	-0-	-790	-0-	955	1	13104	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	15345	X	13729	-0-	-1616	-0-	919	1	12810	2	N	-0-					3
06	14850	X	13485	-0-	-1365	-0-	958	1	12527	2	N	-0-					3
07	15345	X	13347	-0-	-1998	-0-	960	1	12387	2	N	-0-					3
08	15345	X	13394	-0-	-1951	-0-	984	1	12410	2	N	-0-					3
09	14070	X	12755	-0-	-1315	-0-	942	1	11813	2	N	-0-					3
10	13950	X	9371	-0-	-4579	-0-	519	1	8852	2	N	-0-					3
11	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	958	1	12857	2	N	-0-					3
12	13392	X	13151	-0-	-241	-0-	990	1	12161	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 153,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	11114	-0-	-480	-0-	1302	1	9812	3	Y	-0-					21
02	10220	X	9956	-0-	-264	-0-	1250	1	8706	3	Y	-0-					21
03	11315	X	10861	-0-	-454	-0-	1314	1	9543	2	Y	4					25
							4	9									
04	10770	X	10490	-0-	-280	-0-	1230	1	9259	2	Y	1					26
							1	9									
05	11129	X	10047	-0-	-1082	-0-	1184	1	8863	2	Y	-0-					26
06	10770	X	9706	-0-	-1064	-0-	1145	1	8561	2	Y	-0-					26
07	11036	X	9917	-0-	-1119	-0-	1170	1	8746	2	Y	1					27
							1	9									
08	10850	X	9848	-0-	-1002	-0-	1272	1	8576	2	Y	-0-	15	1			12
09	10500	X	9639	-0-	-861	-0-	1199	1	8440	2	Y	-0-					12
10	10044	X	9615	-0-	-429	-0-	1216	1	8399	2	Y	-0-					12
11	9720	X	8428	-0-	-1292	-0-	1303	1	7125	2	Y	-0-					12
12	9951	X	7790	-0-	-2161	-0-	1221	1	6569	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 117,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. (I) GAS LIFT(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	6205	-0-	-88	-0-	727	1	5478	3	Y	-0-					9
02	5684	X	5345	-0-	-339	-0-	671	1	4674	3	Y	-0-					9
03	6293	X	5782	-0-	-511	-0-	700	1	5081	2	Y	1					10
							1	9									
04	6000	X	5698	-0-	-302	-0-	668	1	5030	2	Y	-0-					10
05	6200	X	5770	-0-	-430	-0-	680	1	5090	2	Y	-0-					10
06	6000	X	5356	-0-	-644	-0-	632	1	4724	2	Y	-0-					10
07	5921	X	5214	-0-	-707	-0-	615	1	4598	2	Y	1					11
							1	9									
08	5890	X	5211	-0-	-679	-0-	673	1	4538	2	Y	-0-	6	1			5
09	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	641	1	4513	2	Y	-0-					5
10	5766	X	5665	-0-	-101	-0-	717	1	4948	2	Y	-0-					5
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	890	1	4864	2	Y	-0-					5
*12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	866	1	4659	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 66,679 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. (I) GAS LIFT(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	4102	-0-	-2408	-0-	481	1	3621	3	Y	-0-					17
02	5684	X	4735	-0-	-949	-0-	595	1	4140	3	Y	-0-					17
03	6076	X	4747	-0-	-1329	-0-	575	1	4172	2	Y	-0-					17
04	5640	X	6412	-0-	772	-0-	752	1	5659	2	Y	1					18
							1	9									
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	640	1	4791	2	Y	-0-					18
06	5070	X	4306	-0-	-764	-0-	508	1	3798	2	Y	-0-					18
07	6634	X	5513	-0-	-1121	-0-	651	1	4862	2	Y	-0-					18
08	6634	X	3783	-0-	-2851	-0-	489	1	3294	2	Y	-0-	10	1			8
09	6420	X	4606	-0-	-1814	-0-	573	1	4033	2	Y	-0-					8
10	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	688	1	4752	2	Y	-0-					8
11	5340	X	2550	-0-	-2790	-0-	394	1	2156	2	Y	-0-					8
12	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	807	1	4341	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 56,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	4166	-0-	-1879	-0-	488	1	3678	3	Y	-0-					249
02	5796	X	2500	-0-	-3296	-0-	314	1	2186	3	Y	-0-					249
03	6417	X	3237	-0-	-3180	-0-	390	1	2834	2	Y	12					261
							13	9									
04	6210	X	4668	-0-	-1542	-0-	546	1	4109	2	Y	12					273
							13	9									
05	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	793	1	5932	2	Y	-0-					273
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	557	1	4163	2	Y	-0-					273
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	579	1	4329	2	Y	7					280
							8	9									
08	6727	X	4584	-0-	-2143	-0-	592	1	3992	2	Y	-0-	156	1			124
09	6510	X	3755	-0-	-2755	-0-	467	1	3288	2	Y	-0-					124
10	6727	X	3438	-0-	-3289	-0-	435	1	3003	2	Y	-0-					124
11	4770	X	2237	-0-	-2533	-0-	346	1	1891	2	Y	-0-					124
12	4929	X	1789	-0-	-3140	-0-	280	1	1508	2	Y	1					125
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. 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	SHUT IN		435807	-0-		435807	701712	238	1	435566	3	N	3					3
								3	9									
02	896640	X	194928	-0-		-701712	-0-	127	1	194793	3	N	7	7	8			3
								8	9									
03	465000	X	319364	-0-		-145636	-0-	319356	2	8	9	N	7	7	8			3
04	450000	X	229542	-0-		-220458	-0-	229542	2			N	-0-					3
05	465000	X	173620	-0-		-291380	-0-	173620	2			N	-0-					3
06	450000	X	167273	-0-		-282727	-0-	167273	2			N	-0-					3
07	319362	X	155015	-0-		-164347	-0-	155015	2			N	-0-					3
08	319362	X	142765	-0-		-176597	-0-	142765	2			N	-0-					3
09	229530	X	128087	-0-		-101443	-0-	128087	2			N	-0-					3
10	173631	X	124638	-0-		-48993	-0-	124638	2			N	-0-					3
11	167280	X	119776	-0-		-47504	-0-	119776	2			N	-0-					3
12	155000	X	116016	-0-		-38984	-0-	116016	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,306,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

01	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	6582	-0-		6582	6582	6582	3			N	-0-					-0-
03	460319	X	411313	-0-		-49006	-0-	411296	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	445470	X	416541	-0-		-28929	-0-	416541	2			N	-0-					-0-
05	460319	X	312866	-0-		-147453	-0-	312866	2			N	-0-					-0-
06	445470	X	251483	-0-		-193987	-0-	251483	2			N	-0-					-0-
07	460319	X	224220	-0-		-236099	-0-	224220	2			N	-0-					-0-
08	460319	X	195640	-0-		-264679	-0-	195640	2			N	-0-					-0-
09	445470	X	167895	-0-		-277575	-0-	167895	2			N	-0-					-0-
10	460319	X	159531	-0-		-300788	-0-	159531	2			N	-0-					-0-
11	251490	X	139864	-0-		-111626	-0-	139864	2			N	-0-					-0-
12	224223	X	131882	-0-		-92341	-0-	131882	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	14B2 EXT		5	-0-		5	5	5	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		5	-0-		5	10	5	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-		5	15	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-		5	20	5	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5	-0-		5	25	5	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-		5	30	5	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-		5	35	5	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-		5	40	5	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-		5	45	5	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-		5	50	5	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		980	-0-		980	1030	980	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	1030					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 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	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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	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-

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 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	120	356	1			155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	576	366	1			365
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	339	1			200
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					244
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137					381
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	447	349	1			479
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	206	364	1			321
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	366	1			443
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	361	1			227
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					316
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	182	1			475

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 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-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	151	3	N	-0-					2
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	11	1	131	3	N	-0-	2	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	1					1
							1	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	12	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	42					42
							46	9									
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	8	42	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	2					3
							2	9									
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	41	1	436	3	Y	1					4
							1	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	459	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	Y	2					2
							2	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					2
07	527	N	396	-0-	-131	-0-	44	1	351	3	Y	1					3
							1	9									
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	54	1	468	3	Y	-0-					3
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	49	1	402	3	Y	1					4
							1	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	3	Y	-0-					4
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	38	1	396	3	Y	-0-					4
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	227	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	16	1	202	3	Y	29	28	1			33
							32	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	10	2	8			41
							11	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	34	36	1			39
							37	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	22					61
							24	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	33	48	1			46
							36	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	37					83
							41	9									
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	17	1	203	3	Y	12	59	1			36
							13	9									
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	16	1	187	3	Y	2	29	1			9
							2	9									
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	13	1	157	3	Y	13					22
							14	9									
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	9	1	109	3	Y	20	26	1	1	8	15
							22	9									
11	210	N	77	-0-	-133	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					15
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	123	1	737	3	Y	1					3
							1	9									
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	128	1	750	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	128	1	778	3	Y	1					3
							1	9									
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	134	1	783	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	128	1	743	3	Y	1					3
							1	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	142	1	789	3	Y	-0-	2	1			1
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	126	1	724	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	684	-0-	-186	-0-	100	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	733	-0-	-197	-0-	106	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	123	1	736	3	Y	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	117	1	639	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	3	Y	-0-					2
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	55	1	336	3	Y	-0-					2
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	59	1	343	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	59	1	341	3	Y	-0-					1
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	75	1	435	3	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	77	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	57	1	344	3	Y	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	89	1	489	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 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-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	2					3
							2	9									
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	111	3	Y	2					5
							2	9									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	11	1	101	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	96	3	Y	1					2
							1	9									
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					2
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					2
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	9	1	76	3	Y	1					3
							1	9									
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					3
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					3
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	4	N	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		55	-0-	55	55	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	56	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	Y	1					3
							1	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	104	1	611	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	96	1	586	3	Y	1					3
							1	9									
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	99	1	582	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	93	1	543	3	Y	1					3
							1	9									
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	98	1	547	3	Y	-0-	2	1			1
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	96	1	552	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	89	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	93	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	84	1	505	3	Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	96	1	528	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

	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	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	270	N	495	-0-	225	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	480	N	214	-0-	-266	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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

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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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	4712	X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2			N	-0-					43
02	4256	X	3924	-0-	-332	-0-	3924	2			N	-0-					43
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					43
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3829	2			N	-0-					43
05	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	3733	2			N	-0-					43
06	4560	X	3716	-0-	-844	-0-	3716	2			N	-0-					43
07	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	4388	2			N	-0-					43
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					43
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					43
10	4402	X	3706	-0-	-696	-0-	3706	2			N	-0-					43
11	4560	X	1707	-0-	-2853	-0-	1707	2			N	-0-					43
12	4712	X	2024	-0-	-2688	-0-	2024	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 46,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/08/2018 - P/A 11/08/18

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

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

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

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					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
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					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 (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	218	1	1766	2	Y	45	48	1				95
						50	9										
02	1848 N	1692	-0-	-156	-0-	172	1	1486	2	Y	31	84	1				42
						34	9										
03	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	199	1	1706	2	Y	43						85
						47	9										
04	1980 N	1796	-0-	-184	-0-	188	1	1567	2	Y	37						122
						41	9										
05	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	195	1	1614	2	Y	28						150
						31	9										
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	214	1	1576	2	Y	45	181	1				14
						50	9										
07	DLQ G-10	2018	-0-	2018	2018	247	1	1729	2	Y	38						52
						42	9										
08	DLQ G-10	1998	-0-	1998	4016	234	1	1721	2	Y	39						91
						43	9										
09	DLQ G-10	1846	-0-	1846	5862	213	1	1601	2	Y	29						120
						32	9										
10	DLQ G-10	1926	-0-	1926	7788	229	1	1647	2	Y	45						165
						50	9										
11	2900 N	1896	-0-	-1004	6784	229	1	1628	2	Y	35	181	1				19
						39	9										
*12	3100 N	1996	-0-	-1104	5680	246	1	1702	2	Y	44						63
						48	9										

TOTAL GAS PROD: 22,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43 1		348 2		N	-0-					17
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36 1		308 2		N	1					18
							1 9										
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46 1		396 2		N	-0-					18
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47 1		393 2		N	1	2	1			17
							1 9										
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42 1		347 2		N	-0-					17
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	48 1		355 2		N	-0-					17
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	46 1		321 2		N	-0-					17
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	43 1		318 2		N	-0-					17
09	390	N	274	-0-	-116	-0-	32 1		242 2		N	-0-					17
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	61 1		439 2		N	-0-					17
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55 1		393 2		N	-0-					17
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	55 1		378 2		N	1					18
							1 9										

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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. 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	9269	X	7857	-0-	-1412	-0-	857	1	6934	2	Y	60	122	1			21
							66	9									
02	8372	X	6973	-0-	-1399	-0-	717	1	6201	2	Y	50					71
							55	9									
03	9021	X	8188	-0-	-833	-0-	848	1	7281	2	Y	54					125
							59	9									
04	8100	X	7930	-0-	-170	-0-	846	1	7037	2	Y	43	65	1			103
							47	9									
05	8060	X	7686	-0-	-374	-0-	824	1	6811	2	Y	46					149
							51	9									
06	7920	X	7572	-0-	-348	-0-	899	1	6628	2	Y	41					190
							45	9									
07	DLQ G-10		7547	-0-	7547	7547	939	1	6574	2	Y	31	166	1			55
							34	9									
08	DLQ G-10		7532	-0-	7532	15079	898	1	6592	2	Y	38					93
							42	9									
09	DLQ G-10		7238	-0-	7238	22317	847	1	6354	2	Y	34					127
							37	9									
10	DLQ G-10		7481	-0-	7481	29798	907	1	6533	2	Y	37					164
							41	9									
11	37015	X	7217	-0-	-29798	-0-	883	1	6284	2	Y	45	168	1			41
							50	9									
12	7533	X	7413	-0-	-120	-0-	931	1	6434	2	Y	44					85
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 90,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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. 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	Y	5	9	1			23
							6	9									
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	52	1	446	2	Y	3					26
							3	9									
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	57	1	489	2	Y	4					30
							4	9									
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	58	1	479	2	Y	2	4	1			28
							2	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	74	1	608	2	Y	5					33
							6	9									
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	77	1	570	2	Y	3					36
							3	9									
07	DLQ G-10		638	-0-	638	638	79	1	556	2	Y	3	14	1			25
							3	9									
08	DLQ G-10		642	-0-	642	1280	77	1	562	2	Y	3					28
							3	9									
09	DLQ G-10		590	-0-	590	1870	69	1	518	2	Y	3					31
							3	9									
10	DLQ G-10		608	-0-	608	2478	74	1	531	2	Y	3					34
							3	9									
11	2900	N	582	-0-	-2318	160	71	1	507	2	Y	4	14	1			24
							4	9									
*12	732	N	572	-0-	-160	-0-	72	1	497	2	Y	3					27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	2697	X	1844	-0-	-853	-0-	201	1	1630	2	N	12					56
							13	9									
02	2436	X	1685	-0-	-751	-0-	173	1	1497	2	N	14					70
							15	9									
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	246	1	2113	2	N	30					100
							33	9									
04	2310	X	1964	-0-	-346	-0-	209	1	1736	2	N	17					117
							19	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	313	1	2583	2	N	26					143
							29	9									
06	2310	X	1987	-0-	-323	-0-	235	1	1734	2	N	16					159
							18	9									
07	2387	X	2338	-0-	-49	-0-	289	1	2020	2	N	26	70	1			115
							29	9									
08	2914	X	2059	-0-	-855	-0-	245	1	1797	2	N	15					130
							17	9									
09	2820	X	1901	-0-	-919	-0-	223	1	1670	2	N	7					137
							8	9									
10	2914	X	2130	-0-	-784	-0-	257	1	1852	2	N	19					156
							21	9									
11	2250	X	2090	-0-	-160	-0-	255	1	1816	2	N	17					173
							19	9									
*12	2325	X	2037	-0-	-288	-0-	255	1	1761	2	N	19	181	1			11
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 25,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1356	2	N	54					89
							59	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	2	N	23					112
							25	9									
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	85	1	734	2	N	3					115
							3	9									
04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	84	1	698	2	N	-0-					115
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	134	1	1110	2	N	15					130
							17	9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	7					137
							8	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	150	1	1048	2	N	9	122	1			24
							10	9									
08	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	127	1	935	2	N	5					29
							6	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	106	1	793	2	N	3					32
							3	9									
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	140	1	1008	2	N	12					44
							13	9									
11	1020	N	746	-0-	-274	-0-	91	1	649	2	N	5					49
							6	9									
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	101	1	697	2	N	5					54
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	103	1	832	2	N	2					47
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	642	2	N	1					48
							1	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	87	1	746	2	N	2					50
							2	9									
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	96	1	795	2	N	2	4	1			48
							2	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	878	2	N	2					50
							2	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	135	1	998	2	N	1					51
							1	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	180	1	1257	2	N	-0-	18	1			33
08	992	N	317	-0-	-675	-0-	38	1	279	2	N	-0-					33
09	1140	N	849	-0-	-291	-0-	100	1	749	2	N	-0-					33
10	1426	N	633	-0-	-793	-0-	77	1	555	2	N	1					34
							1	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	92	1	653	2	N	-0-					34
12	868	N	736	-0-	-132	-0-	93	1	643	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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. 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	3813	X	2985	-0-		-828	-0-	327	1	2647	2	N	10					60
								11	9									
02	3444	X	2421	-0-		-1023	-0-	250	1	2163	2	N	7					67
								8	9									
03	3813	X	2818	-0-		-995	-0-	293	1	2517	2	N	7					74
								8	9									
04	3000	X	2685	-0-		-315	-0-	288	1	2391	2	N	5					79
								6	9									
05	3007	X	2763	-0-		-244	-0-	297	1	2453	2	N	12					91
								13	9									
06	2880	X	2596	-0-		-284	-0-	310	1	2284	2	N	2					93
								2	9									
07	2821	X	2657	-0-		-164	-0-	331	1	2318	2	N	7					100
								8	9									
08	2821	X	2634	-0-		-187	-0-	315	1	2312	2	N	6					106
								7	9									
09	2700	X	2188	-0-		-512	-0-	256	1	1924	2	N	7					113
								8	9									
10	2759	X	2290	-0-		-469	-0-	279	1	2008	2	N	3					116
								3	9									
11	2610	X	2217	-0-		-393	-0-	272	1	1937	2	N	7					123
								8	9									
12	2666	X	2483	-0-		-183	-0-	312	1	2159	2	N	11	114	1			20
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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-

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	28	10	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	18	-0-	18	46	18	1			Y	-0-					-0-
10	61	N	15	-0-	-46	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-					-0-

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

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	N	-0-					-0-
02	392	N	153	-0-	-239	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
03	806	N	329	-0-	-477	-0-	34	1	295	2	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	588	2	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	37	1	271	2	N	-0-					-0-
07	682	N	374	-0-	-308	-0-	47	1	327	2	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	109	1	802	2	N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	65	1	485	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-					-0-
11	870	N	611	-0-	-259	-0-	75	1	536	2	N	-0-					-0-
12	558	N	356	-0-	-202	-0-	45	1	311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	621	1	5023	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4640	-0-	-792	-0-	481	1	4159	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	612	1	5254	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5428	-0-	-482	-0-	583	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5400	-0-	-707	-0-	583	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5119	-0-	-551	-0-	611	1	4508	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5170	-0-	-689	-0-	646	1	4524	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4788	-0-	-1071	-0-	574	1	4214	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4342	-0-	-1088	-0-	511	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4306	-0-	-1088	-0-	525	1	3781	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	4129	-0-	-1001	-0-	509	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4211	-0-	-966	-0-	532	1	3679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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

01	29038		14581	-0-	-14457	-0-	1600	1	12950	2	N	28					109
							31	9									
02	14647	R	14647	-0-	-0-	-0-	1509	1	13058	2	N	73	96	1			86
							80	9									
03	19902		16749	-0-	-3153	-0-	1743	1	14962	2	N	40					126
							44	9									
04	18180	#	14406	-0-	-3774	-0-	1543	1	12828	2	N	32	67	1			91
							35	9									
05	16213	#	14485	-0-	-1728	-0-	1560	1	12886	2	N	35					126
							39	9									
06	16200	#	10912	-0-	-5288	-0-	1301	1	9589	2	N	20					146
							22	9									
07	16740	#	12396	-0-	-4344	-0-	1547	1	10828	2	N	19	111	1			54
							21	9									
08	16740	#	13087	-0-	-3653	-0-	1567	1	11503	2	N	15					69
							17	9									
09	14400	#	13250	-0-	-1150	-0-	1556	1	11675	2	N	17					86
							19	9									
10	14477	#	13524	-0-	-953	-0-	1646	1	11850	2	N	25					111
							28	9									
11	12660	#	12250	-0-	-410	-0-	1506	1	10719	2	N	23					134
							25	9									
12	13702	#	11705	-0-	-1997	-0-	1477	1	10204	2	N	22					156
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 161,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	10044	X	8473	-0-	-1571	-0-	930	1	7528	2	Y	14					57
							15	9									
02	9072	X	8520	-0-	-552	-0-	881	1	7628	2	Y	10					67
							11	9									
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	1080	1	9270	2	Y	20					87
							22	9									
04	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1077	1	8956	2	Y	18	38	1			67
							20	9									
05	10354	X	9964	-0-	-390	-0-	1073	1	8865	2	Y	24					91
							26	9									
06	10050	X	9269	-0-	-781	-0-	1105	1	8145	2	Y	17					108
							19	9									
07	DLQ G-10		7254	-0-	7254	7254	906	1	6339	2	Y	8	62	1			54
							9	9									
08	DLQ G-10		9168	-0-	9168	16422	1099	1	8067	2	Y	2					56
							2	9									
09	DLQ G-10		8684	-0-	8684	25106	1021	1	7662	2	Y	1					57
							1	9									
10	DLQ G-10		8991	-0-	8991	34097	1096	1	7889	2	Y	5					62
							6	9									
11	42955	X	8858	-0-	-34097	-0-	1091	1	7765	2	Y	2					64
							2	9									
*12	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	1166	1	8059	2	Y	4					68
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 108,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/11/2018 - P/A 07/11/18

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

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	3					16
							1	4	3	9							
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	4					20
							4	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	N	6	19	1			7
							2	4	7	9							
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	5					12
							41	4	6	9							
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	4					16
							4	4	4	9							
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	65	1	183	3	N	2					18
							160	4	2	9							
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	111	3	N	3					21
							294	4	3	9							
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	54	1	93	3	N	4	18	1			7
							185	4	4	9							
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	70	1	99	3	N	5					12
							141	4	6	9							
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	N	4					16
							172	4	4	9							
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-	9	1			7
							110	4									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	412	-0-	-53	-0-	78	1	332	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	414	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	74	1	348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	79	1	382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	85	1	346	2	Y	1					2
							1	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	80	1	349	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	89	1	383	2	Y	1					2
							1	9									
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	93	1	394	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	64	1	392	2	Y	1					3
							1	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	26	1	407	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

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

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

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 712 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
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 10960 - 13632

01	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	2363	3	713	4	Y	255	159	1			176
							281	9									
02	3640	X	2862	-0-	-778	-0-	2096	3	657	4	Y	99	179	1			96
							109	9									
03	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	2300	3	617	4	Y	56	119	1			33
							62	9									
04	3540	X	2625	-0-	-915	-0-	1824	3	701	4	Y	91	61	1			63
							100	9									
05	3379	X	2406	-0-	-973	-0-	1277	3	958	4	Y	155	96	1			122
							171	9									
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	2863	3	405	4	Y	126	145	1			103
							139	9									
07	DLQ G-10		3485	-0-	3485	3485	2866	3	461	4	Y	144	64	1			183
							158	9									
08	DLQ G-10		4103	-0-	4103	7588	2793	3	1167	4	Y	130	212	1			101
							143	9									
09	DLQ G-10		4576	-0-	4576	12164	3065	3	1376	4	Y	123	74	1			150
							135	9									
10	DLQ G-10		4265	-0-	4265	16429	3128	3	1060	4	Y	70	162	1			58
							77	9									
11	19861	X	3432	-0-	-16429	-0-	2690	3	588	4	Y	140	104	1			94
							154	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 37,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8499	-0-	-739	-0-	8205	3	294	9	Y	267	217	1			184
02	8344	X	7901	-0-	-443	-0-	7596	3	305	9	Y	277	192	1	1	8	268
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8477	3	398	9	Y	362	418	1	1	8	211
04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8062	3	17	4	Y	317	308	1			220
							349	9									
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8637	3	65	4	Y	233	269	1			184
							256	9									
06	8580	X	7451	-0-	-1129	-0-	7089	3	109	4	Y	230	225	1			189
							253	9									
07	DLQ G-10		7643	-0-	7643	7643	7350	3	52	4	Y	219	118	1	1	8	289
							241	9									
08	DLQ G-10		6992	-0-	6992	14635	6718	3	67	4	Y	188	331	1			146
							207	9									
09	DLQ G-10		6441	-0-	6441	21076	5679	3	613	4	Y	135	108	1			173
							149	9									
10	DLQ G-10		6202	-0-	6202	27278	5923	3	11	4	Y	244	215	1			202
							268	9									
11	33029	X	5751	-0-	-27278	-0-	5360	3	195	4	Y	178	261	1			119
							196	9									
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 83,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,650

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5918	-0-	-809	-0-	636	1	5173	3	Y	99	104	1			9
							109	9									
02	6076	X	2949	-0-	-3127	-0-	579	1	2330	3	Y	36	43	1			2
							40	9									
03	6727	X	3456	-0-	-3271	-0-	710	1	2543	3	Y	56	49	1			9
							141	4	62	9							
04	5730	X	3143	-0-	-2587	-0-	521	1	2574	3	Y	44	47	1			6
							48	9									
05	5921	X	3025	-0-	-2896	-0-	551	1	2420	3	Y	47	51	1			2
							2	4	52	9							
06	5730	X	3306	-0-	-2424	-0-	475	1	2776	3	Y	43	40	1			5
							8	4	47	9							
07	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	700	1	2082	3	Y	73	48	0	25	1	5
							16	4	80	9							
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	788	1	3046	3	Y	318	263	0	1	8	59
							24	4	350	9							
09	3300	X	2371	-0-	-929	-0-	767	1	1434	3	Y	149	202	0	1	8	5
							6	4	164	9							
10	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	801	1	2178	3	Y	98	93	0			10
							13	4	108	9							
11	4080	X	2673	-0-	-1407	-0-	788	1	1869	2	Y	-0-	10	0			-0-
							16	4									
12	4216	X	3241	-0-	-975	-0-	957	1	2278	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

TOTAL GAS PROD: 40,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	750	-0-	-1482	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			16
02	2016	X	617	-0-	-1399	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8			16
03	992	X	959	-0-	-33	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			16
04	720	X	690	-0-	-30	-0-	688	2	2	9	N	2	2	8			16
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			16
06	930	X	589	-0-	-341	-0-	589	2			N	-0-					16
07	961	X	597	-0-	-364	-0-	597	2			N	-0-					16
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1	1	8			16
09	1020	X	403	-0-	-617	-0-	403	2			N	-0-					16
10	1054	X	430	-0-	-624	-0-	430	2			N	-0-					16
11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					16
*12	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6945	-0-	-867	-0-	6943	2	2	9	Y	2	2	8			45
02	7056	X	5927	-0-	-1129	-0-	5921	2	6	9	Y	5	5	8			45
03	7812	X	6604	-0-	-1208	-0-	6601	2	3	9	Y	3	46	0	2	8	-0-
04	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	5681	-0-	-1945	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	4899	-0-	-1821	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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	5673	X	4	-0-	-5669	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	3382	2	84	9	N	76	1	8			138
02	3164	X	2699	-0-	-465	-0-	2635	2	64	9	N	58	152	1	2	8	42
03	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	2930	2	68	9	N	62	1	8			103
04	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3006	2	75	9	N	68	1	8			170
05	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2920	2	31	9	N	28					198
06	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	2917	2	1	9	N	1	162	1	1	8	36
07	3193	X	3062	-0-	-131	-0-	3061	2	1	9	N	1	1	8			36
08	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3090	2	2	9	N	2	2	8			36
09	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			36
10	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	2454	2	2	9	N	2					38
11	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2919	2	35	9	N	32					70
12	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	2905	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 35,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	1316	3	47	9	Y	43					468
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2597	1190	3	44	9	Y	40	162	0			346
03	DLQ G-10		1349	-0-	1349	3946	1324	4	25	9	Y	23	75	1			294
04	2700	N	1269	-0-	-1431	2515	1232	3	37	9	Y	34					328
05	3100	N	1288	-0-	-1812	703	1254	3	34	9	Y	31					359
06	1942	N	1239	-0-	-703	-0-	1205	3	34	9	Y	31					390
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1231	3	36	9	Y	33					423
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	184	1			270
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1153	3	35	9	Y	32					302
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1166	3	36	9	Y	33					335
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1088	3	32	9	Y	29					364
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					364

TOTAL GAS PROD: 13,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					961
02	DLQ G-10		968	-0-	968	968	968	3			Y	-0-					961
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					961
04	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					961
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					965
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					965
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					965
08	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					965
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	3939	3	307	9	Y	279	197	0			1047
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5633	3	4	9	Y	4					1051
*11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2456	3	61	9	Y	55	71	0			1035
12	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					1035

TOTAL GAS PROD: 13,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					97
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					97
04	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					97
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					97
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					97
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					97
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					97
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					97
10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	3			Y	-0-					97
*11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					97
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

01	DLQ G-10	1659	-0-	1659	1659	1539	3	120	9	Y	109	105	0			1703
02	DLQ G-10	3959	-0-	3959	5618	3609	3	350	9	Y	318	299	0			1722
03	DLQ G-10	3612	-0-	3612	9230	3296	3	316	9	Y	287	277	0			1732
04	11943 X	2713	-0-	-9230	-0-	2536	3	177	9	Y	161	13	0			1880
05	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1724	3	146	9	Y	133	257	0			1756
06	4230 X	2802	-0-	-1428	-0-	2568	3	234	9	Y	213	132	0			1837
07	4371 X	4203	-0-	-168	-0-	3876	3	327	9	Y	297	247	0			1887
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					1887
09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3419	3	317	9	Y	288	291	0			1884
10	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5320	3	440	9	Y	400	395	0			1889
*11	3400 X	1535	-0-	-1865	-0-	1430	3	105	9	Y	95	41	0			1943
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					1943

TOTAL GAS PROD: 31,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	212	3	66	9	Y	60	41	0			828
02	DLQ G-10	125	-0-	125	403	125	3			Y	-0-					828
03	DLQ G-10	789	-0-	789	1192	730	3	59	9	Y	54	65	0			817
04	1398 N	206	-0-	-1192	-0-	163	3	43	9	Y	39	30	0			826
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	116	3	78	9	Y	71	63	0			834
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	711	3	109	9	Y	99	92	0			841
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	271	3	68	9	Y	62	61	0			842
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	395	3	44	9	Y	40	38	0			844
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	568	3	35	9	Y	32	24	0			852
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	392	3	13	9	Y	12	11	0			853
*11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	248	3	17	9	Y	15	12	0			856
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					856

TOTAL GAS PROD: 4,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-1091	-0-	234	1	1189	2	Y	335	311	1			135
							369	9									
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	217	1	4339	2	Y	184	204	1			115
							202	9									
03	3162	X	2407	-0-	-755	-0-	255	1	2016	2	Y	124	122	1			117
							136	9									
04	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	251	1	1974	2	Y	174	168	1			123
							191	9									
05	5270	X	2049	-0-	-3221	-0-	311	1	1613	2	Y	114	141	0			96
							125	9									
06	5100	X	2210	-0-	-2890	-0-	232	1	1846	2	Y	120	102	1			114
							132	9									
07	DLQ G-10		1920	-0-	1920	1920	260	1	1530	3	Y	118	112	1			120
							130	9									
08	DLQ G-10		2258	-0-	2258	4178	241	1	1881	3	Y	124	108	1			136
							136	9									
09	DLQ G-10		2015	-0-	2015	6193	256	1	1601	3	Y	144	157	1			123
							158	9									
10	DLQ G-10		1595	-0-	1595	7788	223	1	1200	3	Y	156	151	1			128
							172	9									
*11	9162	X	1374	-0-	-7788	-0-	215	1	953	3	Y	187	197	1			118
							206	9									
*12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	217	1	600	3	Y	144	157	1			105
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 25,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 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	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-424	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

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	3410	X	3129	-0-		-281	-0-	885	1	2243	2	N	1	180	1	1	8	274
								1	9									
02	3136	X	2766	-0-		-370	-0-	359	1	2406	2	N	1					275
								1	9									
03	3472	X	2625	-0-		-847	-0-	796	1	1784	2	N	41	6	8			310
								45	9									
04	3360	X	3085	-0-		-275	-0-	699	1	2295	2	N	83	3	8			390
								91	9									
05	3131	X	2814	-0-		-317	-0-	668	1	2146	2	N	-0-					390
06	3030	X	2578	-0-		-452	-0-	623	1	1889	2	N	60	2	8			448
								66	9									
07	3193	X	2604	-0-		-589	-0-	715	1	1889	2	N	-0-					448
08	3193	X	2613	-0-		-580	-0-	769	1	1843	2	N	1	1	8			448
								1	9									
09	3090	X	2508	-0-		-582	-0-	374	1	2134	2	N	-0-	170	1			278
10	2821	X	2278	-0-		-543	-0-	425	1	1741	2	N	102					380
								112	9									
11	2580	X	1972	-0-		-608	-0-	240	1	1587	2	N	132					512
								145	9									
12	2604	X	1983	-0-		-621	-0-	277	1	1687	2	N	17					529
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					23

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

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	3931	-0-	3931	3931	3931	3			N	-0-					50
10	15009	X	11078	-0-	-3931	-0-	14	1	11022	3	N	38					88
							42	9									
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9159	3	2	9	N	2					90
*12	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 38,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
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	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	1					3
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	5					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	7	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

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	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3		N	-0-			-0-
02	2716	X	782	-0-	-1934	-0-	782	3		N	-0-			-0-
03	3007	X	555	-0-	-2452	-0-	555	3		N	-0-			-0-
04	1170	X	1022	-0-	-148	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
06	3600	X	3247	-0-	-353	-0-	3247	3		N	-0-			-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3		N	-0-			-0-
08	1054	X	271	-0-	-783	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
10	3348	X	178	-0-	-3170	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3		N	-0-			-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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

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

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	1922	N	1180	-0-	-742	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 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	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	34	-0-	-2606	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2208	-0-	-1032	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
12	2888	X	NO RPT	-0-	-2888	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	819	-0-	-2622	-0-	127	1	597	2	Y	86					322
							95	9									
02	3108	X	2961	-0-	-147	-0-	594	1	2324	2	Y	39	361	1			-0-
							43	9									
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	353	1	1797	2	Y	597	317	1			280
							657	9									
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	504	1	2186	2	Y	277	183	1			374
							305	9									
05	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	567	1	2336	2	Y	119	127	1			366
							2	4	131	9							
06	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	461	1	2317	2	Y	96	186	1			276
							1	4	106	9							
07	DLQ G-10		3302	-0-	3302	3302	497	1	2639	2	Y	151	179	1			248
							166	9									
08	6482	X	3180	-0-	-3302	-0-	441	1	2660	2	Y	72					320
							79	9									
09	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	357	1	2389	2	Y	126					446
							139	9									
10	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	498	1	2784	2	Y	13	309	1			150
							14	9									
11	3210	X	2760	-0-	-450	-0-	443	1	2220	2	Y	88					238
							97	9									
12	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	331	1	1955	2	Y	79	159	1			158
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 33,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	178	-0-	-1713	-0-	6	1	172	2	N	-0-					300
02	1708	X	279	-0-	-1429	-0-	10	1	219	2	N	45					345
							50	9									
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2449	2	N	142					487
							156	9									
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	1946	2	N	68	183	1			372
							75	9									
05	589	X	265	-0-	-324	-0-	120	1	145	9	N	132					504
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	108	1	2550	2	N	266	183	1			587
							293	9									
07	2728	X	1598	-0-	-1130	-0-	124	1	1471	2	N	3					590
							3	9									
08	2728	X	1310	-0-	-1418	-0-	124	1	1172	2	N	13					603
							14	9									
09	2940	X	1938	-0-	-1002	-0-	120	1	1818	2	N	-0-					603
*10	3038	X	1574	-0-	-1464	-0-	124	1	1450	2	N	-0-					603
*11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					603
*12	2015	X	426	-0-	-1589	-0-	426	2			N	-0-					603

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-615	-0-	672	2	77	9	N	70					477
02	1428	N	600	-0-	-828	-0-	501	2	99	9	N	90	185	1			382
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1369	2	102	9	N	93					475
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1065	2	112	9	N	102					577
05	3100	N	3219	-0-	119	119	120	1	3007	2	N	84	187	1			474
							92	9									
06	1410	N	998	-0-	-412	-0-	20	1	864	2	N	104					578
							114	9									
07	1209	N	768	-0-	-441	-0-	120	1	602	2	N	42	186	1			434
							46	9									
08	1581	X	630	-0-	-951	-0-	124	1	453	2	N	48					482
							53	9									
09	1530	X	1412	-0-	-118	-0-	120	1	1220	2	N	65	174	1			373
							72	9									
10	1581	X	1375	-0-	-206	-0-	124	1	1095	2	N	142					515
							156	9									
11	990	X	798	-0-	-192	-0-	120	1	624	2	N	49	179	1			385
							54	9									
12	1457	X	62	-0-	-1395	-0-	62	2			N	-0-					385

TOTAL GAS PROD: 13,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1991	-0-	-1171	-0-	10	1	1917	2	N	58	181	1			225
							64	9									
02	2856	X	1979	-0-	-877	-0-	10	1	1961	2	N	7					232
							8	9									
03	2976	X	1076	-0-	-1900	-0-	12	1	1002	2	N	56					288
							62	9									
04	2880	X	793	-0-	-2087	-0-	10	1	744	2	N	35					323
							39	9									
05	2201	X	710	-0-	-1491	-0-	120	1	571	2	N	17					340
							19	9									
06	2130	X	850	-0-	-1280	-0-	100	1	722	2	N	25					365
							28	9									
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	124	1	2146	2	N	185	185	1			365
							204	9									
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	124	1	2997	2	N	87	181	1			271
							96	9									
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					271
10	2480	X	1154	-0-	-1326	-0-	124	1	964	2	N	60					331
							66	9									
11	3120	X	629	-0-	-2491	-0-	120	1	498	2	N	10					341
							11	9									
12	3224	X	1092	-0-	-2132	-0-	124	1	935	2	N	30					371
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 15,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 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	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	46	1	2577	2	N	-0-					332
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	168	191	1			309
							185	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	120	1	2354	2	N	117					426
							129	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	112	1	1831	2	N	88	182	1			332
							97	9									
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	124	1	1774	2	N	90					422
							99	9									
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	120	1	1796	2	N	92	188	1			326
							101	9									
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	124	1	1662	2	N	87	181	1			232
							96	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1743	2	N	86					318
							95	9									
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	120	1	1827	2	N	81	181	1			218
							89	9									
*10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	124	1	1422	2	N	54					272
							59	9									
*11	1860	N	1006	-0-	-854	-0-	120	1	846	2	N	36					308
							40	9									
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	124	1	1652	2	N	90					218
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 24,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	49	1	799	2	N	67	187	1			243
							6	4	74	9							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	N	50					293
							4	4	55	9							
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	996	2	N	49	184	1			158
							2	4	54	9							
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	N	65					223
							2	4	72	9							
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	176	1	933	2	N	48					271
							1	4	53	9							
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	301	1	2161	2	N	46					317
							4	4	51	9							
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	176	1	773	2	N	19	171	1			165
							1	4	21	9							
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	194	1	1089	2	N	38					203
							1	4	42	9							
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	149	1	652	2	N	29					232
							1	4	32	9							
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	153	1	679	2	N	86					318
							1	4	95	9							
11	900	N	504	-0-	-396	-0-	121	1	361	2	N	20					338
							22	9									
12	868	N	273	-0-	-595	-0-	124	1	120	2	N	26	188	1			176
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
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	5053	X	3505	-0-	-1548	-0-	3298	2	207	9	N	188					313
02	2632	X	674	-0-	-1958	-0-	615	2	59	9	N	54	189	1			178
03	3720	X	703	-0-	-3017	-0-	648	2	55	9	N	50					228
04	3600	X	915	-0-	-2685	-0-	863	2	52	9	N	47					275
05	3720	X	746	-0-	-2974	-0-	649	2	97	9	N	88	180	1			183
06	3390	X	2076	-0-	-1314	-0-	2004	2	72	9	N	65					248
07	961	X	104	-0-	-857	-0-	93	2	11	9	N	10					258
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4650	2	252	9	N	229	374	1			113
09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	1	1	2554	2	N	147	182	1			78
							162	9									
10	2139	X	806	-0-	-1333	-0-	2	1	585	2	N	199					277
							219	9									
11	4740	X	14	-0-	-4726	-0-	13	2	1	9	N	1	189	1			89
12	4898	X	6	-0-	-4892	-0-	6	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-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	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1407	-0-	-63 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1405	-0-	-83 B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67 B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1356	-0-	-101 B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1344	-0-	-51 B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1298	-0-	-52 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1361	-0-	-3 B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1174	-0-	-116 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*12	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,308 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	5907		5542	-0-	-365	-0-	124	1	5321	3	N	88					339
							97	9									
02	4116	#	3788	-0-	-328	-0-	112	1	3622	3	N	49	191	1			197
							54	9									
03	7397		6287	-0-	-1110	-0-	124	1	6086	3	N	70	189	1			78
							77	9									
04	5010		4883	-0-	-127	-0-	120	1	4689	3	N	67					145
							74	9									
05	5177		4734	-0-	-443	-0-	124	1	4531	3	N	72					217
							79	9									
06	5010		4176	-0-	-834	-0-	120	1	4034	3	N	20					237
							22	9									
07	5177		4032	-0-	-1145	-0-	124	1	3886	3	N	20					257
							22	9									
08	5177		4027	-0-	-1150	-0-	124	1	3868	3	N	32	185	1			104
							35	9									
09	4890	#	4177	-0-	-713	-0-	120	1	4015	3	N	38					142
							42	9									
10	4743	#	4207	-0-	-536	-0-	124	1	4015	3	N	62					204
							68	9									
11	4170	#	3868	-0-	-302	-0-	120	1	3701	3	N	43					247
							47	9									
12	4309	#	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 49,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2018 - PLUGGED 06/25/18

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

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

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	14B2	EXT	263	-0-	263	534	263	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	237	-0-	237	771	237	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	214	-0-	214	985	214	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	198	-0-	198	1183	198	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	186	-0-	186	1369	186	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	76	-0-	76	1445	76	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	79	-0-	79	1524	79	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	170	-0-	170	1694	170	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	167	-0-	167	1861	167	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	168	-0-	168	2029	168	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2029					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2029					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,758 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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: 9,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

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. 4909 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
02	2800	N	4306	-0-	1506	1506	270	1	4025	2	N	10					29
							11	9									
03	9846	X	8340	-0-	-1506	-0-	419	1	7904	2	N	15					44
							17	9									
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	272	1	7151	2	N	77					121
							85	9									
05	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	290	1	6435	2	N	37					158
							41	9									
06	7500	X	6309	-0-	-1191	-0-	299	1	5998	2	N	11					169
							12	9									
07	7750	X	6006	-0-	-1744	-0-	310	1	5687	2	N	8					177
							9	9									
08	7750	X	4209	-0-	-3541	-0-	270	1	3930	2	N	8	165	1			20
							9	9									
09	7500	X	3220	-0-	-4280	-0-	250	1	2964	2	N	5					25
							6	9									
10	6758	X	4185	-0-	-2573	-0-	304	1	3870	2	N	10					35
							11	9									
11	6300	X	3869	-0-	-2431	-0-	273	1	3592	2	N	4					39
							4	9									
12	6014	X	4118	-0-	-1896	-0-	310	1	3796	2	N	11					50
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 58,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	247 N	247	-0-	-0-	-0-	97	1	150	2	N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	64	1	187	2	N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	2	N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	73	1	176	2	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	2	N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	64	1	184	2	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	72	1	167	2	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	79	1	177	2	N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	69	1	175	2	N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	76	1	157	2	N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	100	1	127	2	N	-0-			-0-
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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: 2,332 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	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	358	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	398	1	2240	2	Y	-0-					-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	188	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2143	-0-	-587	-0-	160	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2078	-0-	-836	-0-	186	1	1892	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1720	-0-	-1100	-0-	154	1	1566	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	1385	-0-	-1529	-0-	124	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	1452	-0-	-1028	-0-	108	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1428	-0-	-702	-0-	136	1	1292	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1503	-0-	-574	-0-	163	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1688	-0-	-22	-0-	378	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	23	-0-	-442	-0-	5	2	18	9	Y	16					39
02	784	N	166	-0-	-618	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					39
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	6					45
							7	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	-0-	26	1			19
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	47	1	620	2	Y	4					23
							4	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	Y	-0-					23
07	620	N	182	-0-	-438	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					23
08	682	N	207	-0-	-475	-0-	14	1	185	2	Y	7					30
							8	9									
09	600	N	457	-0-	-143	-0-	32	1	424	2	Y	1					31
							1	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	7					38
							8	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	-0-	26	1			12
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	19	1	256	2	Y	9					21
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	992	N	873	-0-	-119	-0-	55	1	818	2	N	-0-	4	5			66
02	924	N	583	-0-	-341	-0-	41	1	542	2	N	-0-					66
03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	38	1	499	2	N	-0-					66
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	36	1	479	2	N	-0-					66
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	-0-					66
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	N	-0-					66
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	-0-					66
08	806	N	606	-0-	-200	-0-	42	1	564	2	N	-0-					66
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					66
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					66
11	600	N	26	-0-	-574	-0-	2	1	24	2	N	-0-					66
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 7,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1061	1	7283	2	N	685	689	1			101
							754	9									
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	1268	1	7138	2	N	684	644	1			141
							752	9									
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	611	1	7424	2	N	734	820	1			55
							807	9									
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	526	1	6505	2	N	546	477	1			124
							601	9									
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	649	1	6616	2	N	512	500	1			136
							563	9									
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	658	1	6684	2	N	596	580	1			152
							656	9									
07	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	669	1	6828	2	N	655	726	1			81
							721	9									
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	496	1	6167	2	N	551	554	1			78
							606	9									
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	653	1	6214	2	N	670	663	1			85
							737	9									
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	776	1	6361	2	N	558	529	1			114
							614	9									
11	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	1663	1	5767	2	N	673	679	1			108
							740	9									
*12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	578	1	6953	2	N	699	668	1			139
							769	9									

TOTAL GAS PROD: 97,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,563

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2018 - (HIT PF-11 - SEE REMARKS)

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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	548	2	Y	14					71
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65 25	1 9	755	2	Y	23					94
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	60 23	1 9	796	2	Y	21	84	1			31
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	714	2	Y	18					49
05	930	N	886	-0-	-44	-0-	61 10	1 9	815	2	Y	9					58
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	56 21	1 9	745	2	Y	19					77
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-					77
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	61 7	1 9	809	2	Y	6					83
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	58 55	1 9	768	2	Y	50	82	1			51
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	58 31	1 9	759	2	Y	28					79
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	56 10	1 9	738	2	Y	9					88
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	59 24	1 9	780	2	Y	22	82	1			28

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					3
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	564	2	Y	1					4
							1	9									
03	558	N	174	-0-	-384	-0-	12	1	161	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1396	2	Y	1					2
							1	9									
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	35	1	466	2	Y	1					3
							1	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	533	2	Y	1					4
							1	9									
07	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					4
08	496	N	27	-0-	-469	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					4
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	882	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	Y	2					4
							2	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					4
12	992	N	526	-0-	-466	-0-	37	1	488	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	866	1	11504	2	Y	13					68
							14	9									
02	10836	X	9680	-0-	-1156	-0-	762	1	8894	2	Y	22					90
							24	9									
03	11997	X	10333	-0-	-1664	-0-	722	1	9590	2	Y	19	80	1			29
							21	9									
04	11970	X	10167	-0-	-1803	-0-	710	1	9437	2	Y	18					47
							20	9									
05	12369	X	11013	-0-	-1356	-0-	770	1	10233	2	Y	9					56
							10	9									
06	11970	X	9639	-0-	-2331	-0-	673	1	8947	2	Y	17					73
							19	9									
07	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	772	1	10258	2	Y	-0-					73
08	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	811	1	10772	2	Y	7					80
							8	9									
09	10650	X	10501	-0-	-149	-0-	735	1	9714	2	Y	47	78	1			49
							52	9									
10	11036	X	10292	-0-	-744	-0-	726	1	9537	2	Y	26					75
							29	9									
11	11220	X	10280	-0-	-940	-0-	719	1	9551	2	Y	9					84
							10	9									
12	11594	X	10466	-0-	-1128	-0-	731	1	9713	2	Y	20	78	1			26
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 127,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	313	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	359	1	4189	2	Y	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	349	1	4634	2	Y	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	300	1	3981	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	284	1	3777	2	Y	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	269	1	3577	2	Y	-0-					-0-
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	305	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	315	1	4187	2	Y	-0-					-0-
09	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	313	1	4143	2	Y	-0-					-0-
10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	316	1	4149	2	Y	-0-					-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	319	1	4238	2	Y	-0-					-0-
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	300	1	3983	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	X	915	-0-	-325	-0-	57	1	836	2	Y	20					53
							22	9									
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					53
03	1209	X	389	-0-	-820	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					53
04	1170	X	741	-0-	-429	-0-	52	1	689	2	Y	-0-	30	1			23
05	992	X	866	-0-	-126	-0-	60	1	799	2	Y	6					29
							7	9									
06	900	X	26	-0-	-874	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					29
07	775	N	43	-0-	-732	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					29
08	868	N	101	-0-	-767	-0-	6	1	83	2	Y	11					40
							12	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	Y	1					41
							1	9									
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	10					51
							11	9									
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	35	1			16
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	12					28
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	153	1	1783	2	Y	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	129	1	1719	2	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	116	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	114	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	109	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	120	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	111	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	108	1	1441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,935 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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	169	1	2499	2	N	42					123
							46	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2686	2	N	-0-					123
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	252	1	3344	2	N	15					138
							17	9									
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	202	1	2678	2	N	-0-	81	1			57
05	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	130	1	1733	2	N	18					75
							20	9									
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	221	1	2936	2	N	-0-					75
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	267	1	3546	2	N	-0-					75
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	213	1	2833	2	N	24					99
							26	9									
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	224	1	2997	2	N	3					102
							3	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	250	1	3323	2	N	25					127
							28	9									
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	280	1	3726	2	N	-0-	88	1			39
*12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	275	1	3657	2	N	27					66
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 38,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	240	2	N	17					45
							19	9									
02	448	N	115	-0-	-333	-0-	8	1	107	2	N	-0-					45
03	403	N	90	-0-	-313	-0-	6	1	76	2	N	7					52
							8	9									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	10	1	137	2	N	-0-	30	1			22
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	41	2	N	5					27
							6	9									
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-					27
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	2	N	-0-					27
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	9					36
							10	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					36
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	9					45
							10	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-	30	1			15
12	279	N	122	-0-	-157	-0-	8	1	103	2	N	10					25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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. GAS LIFT (I)(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	11	-0-	-82	-0-	1	1	8	2	Y	2					8
							2	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	4					12
							4	9									
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	3					7
							3	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	2					9
							2	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	3					12
							3	9									
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					12
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	28	2	Y	2					14
							2	9									
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	5					13
							6	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	2					15
							2	9									
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	4	14	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	570	1	3915	2	N	21	22	1			3
							23	9									
02	4060	X	3938	-0-	-122	-0-	591	1	3327	2	N	18	17	1			4
							20	9									
03	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	321	1	3903	2	N	21	23	1			2
							23	9									
04	4350	X	3304	-0-	-1046	-0-	245	1	3035	2	N	22	19	1			5
							24	9									
05	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	378	1	3850	2	N	18	18	1			5
							20	9									
06	4350	X	4076	-0-	-274	-0-	363	1	3691	2	N	20	20	1			5
							22	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	399	1	4074	2	N	21	23	1			3
							23	9									
08	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	260	1	3242	2	N	18	18	1			3
							20	9									
09	4110	X	3601	-0-	-509	-0-	340	1	3236	2	N	23	23	1			3
							25	9									
10	4495	X	3745	-0-	-750	-0-	405	1	3320	2	N	18	17	1			4
							20	9									
11	4350	X	4215	-0-	-135	-0-	939	1	3254	2	N	20	21	1			3
							22	9									
12	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	307	1	3690	2	N	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 47,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	775	N	644	-0-	-131	-0-	76	1	525	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	446	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	39	1	473	2	Y	36	42	1			3
							40	9									
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	37	1	455	2	Y	22	20	1			5
							24	9									
05	651	N	514	-0-	-137	-0-	44	1	451	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	481	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	43	1	444	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	35	1	436	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	45	1	431	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	120	1	416	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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 ONE WELL 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	744	N	290	-0-	-454	-0-	34	1	234	2	N	20	21	1			3
							22	9									
02	392	N	127	-0-	-265	-0-	16	1	91	2	N	18	17	1			4
							20	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	19	1	230	2	N	21	23	1			2
							23	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	21	18	1			5
							23	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	18	18	1			5
							20	9									
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	171	1	1733	2	N	20	20	1			5
							22	9									
07	3100	N	3138	-0-	38	38	278	1	2837	2	N	21	23	1			3
							23	9									
08	2429	N	2391	-0-	-38	-0-	176	1	2195	2	N	18	18	1			3
							20	9									
09	3000	N	3052	-0-	52	52	288	1	2739	2	N	23	23	1			3
							25	9									
10	5045		3721	-0-	-1324	-0-	402	1	3299	2	N	18	17	1			4
							20	9									
11	5474		3922	-0-	-1552	-0-	873	1	3027	2	N	20	21	1			3
							22	9									
12	2449		904	-0-	-1545	-0-	68	1	815	2	N	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

04	0		35	-0-	35	35	35	4			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
10	61	R	26	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	465	N	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

01	4805	#	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4396	#	3735	-0-	-661	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	4867	#	4229	-0-	-638	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4710	#	4248	-0-	-462	-0-	4247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4557	#	4204	-0-	-353	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4320	#	4112	-0-	-208	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	4402	#	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
08	4402	#	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4260	#	3795	-0-	-465	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
10	4247	#	3344	-0-	-903	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
11	4110	#	3454	-0-	-656	-0-	3453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247	#	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	2509	N	2116	-0-	-393	-0-	2116	3			Y	-0-					1
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					1
03	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			Y	-0-					1
04	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	1828	3			Y	-0-					1
05	2046	N	1040	-0-	-1006	-0-	1040	3			Y	-0-					1
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					1
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					1
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					1
09	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	1642	3			Y	-0-					1
10	2077	X	1120	-0-	-957	-0-	1120	3			Y	-0-					1
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					1
*12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,445 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	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					2
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					2
03	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	3364	3			Y	-0-					2
04	3360	X	3218	-0-	-142	-0-	3218	3			Y	-0-					2
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-					2
06	3270	X	3261	-0-	-9	-0-	3261	3			Y	-0-					2
07	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	3348	3			Y	-0-					2
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3352	3			Y	-0-					2
09	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3195	3			Y	-0-					2
10	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	3314	3			Y	-0-					2
11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	3177	3			Y	-0-					2
12	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3275	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 39,103 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					1
03	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-					1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					1
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					1
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					1
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					1
08	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			Y	-0-					1
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3			Y	-0-					1
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			Y	-0-					1
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			Y	-0-					1
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					1
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			Y	-0-					1
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					1
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			Y	-0-					1
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					1
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			Y	-0-					1
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			Y	-0-					1
09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			Y	-0-					1
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			Y	-0-					1
11	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	1046	3			Y	-0-					1
*12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,708 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	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					3
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					3
03	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	4442	3			Y	-0-					3
04	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	4257	3			Y	-0-					3
05	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	3			Y	-0-					3
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					3
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			Y	-0-					3
08	4464	X	4445	-0-	-19	-0-	4445	3			Y	-0-					3
09	4320	X	4304	-0-	-16	-0-	4304	3			Y	-0-					3
10	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	4451	3			Y	-0-					3
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	3			Y	-0-					3
*12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 52,143 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	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					3
02	4844	X	4660	-0-	-184	-0-	4660	3			N	-0-					3
03	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	3			N	-0-					3
04	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	4936	3			N	-0-					3
05	5115	X	4934	-0-	-181	-0-	4934	3			N	-0-					3
06	4980	X	4783	-0-	-197	-0-	4783	3			N	-0-					3
07	5146	X	4952	-0-	-194	-0-	4952	3			N	-0-					3
08	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	4960	3			N	-0-					3
09	4950	X	4739	-0-	-211	-0-	4739	3			N	-0-					3
10	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4888	3			N	-0-					3
11	4800	X	4689	-0-	-111	-0-	4689	3			N	-0-					3
*12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 58,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					1
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					1
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					1
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					1
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			Y	-0-					1
07	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	3			Y	-0-					1
08	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	3			Y	-0-					1
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1020	3			Y	-0-					1
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			Y	-0-					1
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					1
*12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,249 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	2700	N	1744	-0-	-956	1459	1744	3			Y	-0-					2
02	2800	N	2169	-0-	-631	828	2169	3			Y	-0-					2
03	3100	N	2276	-0-	-824	4	2276	3			Y	-0-					2
04	2105	N	2101	-0-	-4	-0-	2101	3			Y	-0-					2
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					2
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1893	3			Y	-0-					2
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					2
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					2
10	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	3			Y	-0-					2
11	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3			Y	-0-					2
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,768 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					1
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					1
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			Y	-0-					1
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					1
05	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	3			Y	-0-					1
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					1
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					1
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					1
09	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	3			Y	-0-					1
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					1
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					1
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					127
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	3	9	9	N	8					135
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	302	3	28	9	N	25					160
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	329	3	36	9	N	33					193
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					193
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	40	1			153
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	361	3	14	9	N	13					166
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	N	4					170
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	323	3	8	9	N	7					177
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	N	4					181
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					184
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	3	10	9	N	9					193

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	14B2 EXT		119	-0-	119	4144	119	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		202	-0-	202	4346	108	1	94	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		165	-0-	165	4511	119	1	46	3	N	-0-					-0-
04	4666	X	155	-0-	-4511	-0-	115	1	40	3	N	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	119	1	34	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	115	1	21	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	119	1	20	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	119	1	29	3	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	115	1	21	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	1	9	3	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	115	1	16	3	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	119	1	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					1
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					1
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					1
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					1
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					1
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					1
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					1
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					1
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					1
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					1
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					1
*12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					1
02	700	N	347	-0-	-353	-0-	347	3			N	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
06	810	N	393	-0-	-417	-0-	393	3			N	-0-					1
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					1
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					1
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					1
10	589	N	313	-0-	-276	-0-	313	3			N	-0-					1
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					1
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					1
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011	3			N	-0-					1
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-					1
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					1
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					1
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	3			N	-0-					1
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					1
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	3			N	-0-					1
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	1048	3			N	-0-					1
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					1
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					1
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,805 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	1471	3			N	-0-					1
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-					1
04	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	3			N	-0-					1
05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3			N	-0-					1
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	3			N	-0-					1
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					1
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					1
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					1
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					1
11	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					1
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,248 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6					59
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	751	3	78	9	Y	71					130
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1029	3	107	9	Y	97					227
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	837	3	69	9	Y	63	160	1			130
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	764	3	69	9	Y	63					193
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	505	3	40	9	Y	36	1	8			228
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	793	3	65	9	Y	59	158	1	3	8	126
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	986	3	103	9	Y	94	2	8			218
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	918	3	61	9	Y	55	1	8			272
10	868	N	677	-0-	-191	-0-	643	3	34	9	Y	31	5	8			298
11	1050	N	592	-0-	-458	-0-	534	3	58	9	Y	53	164	1			187
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	588	3	53	9	Y	48					235

TOTAL GAS PROD: 9,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-	1	1			-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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	868	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	8	9	1			9
							9	9									
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	50	1	725	3	N	6	9	1			6
							7	9									
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	60	1	1	2	N	10	5	1			11
							779	3	11	9							
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	58	1	2	2	N	9	9	1			11
							755	3	10	9							
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	14	9	1			16
							818	3	15	9							
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	166	1	11	2	N	13	12	1			17
							1939	3	14	9							
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	145	1	1	2	N	9	12	1			14
							1595	3	10	9							
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	135	1	7	2	N	8	10	1			12
							1472	3	9	9							
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	131	1	1375	3	N	8	9	1			11
							9	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	111	1	1328	3	N	8	4	1			15
							9	9									
11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	96	1	1201	3	N	6	13	1			8
							7	9									
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	3	N	7	4	1			11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	103 8	1 9	1702	3	N	7	12	1			5
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	96 6	1 9	1514	3	N	5	2	1			8
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	122 1658	1 3	1 7	2 9	N	6	9	1	1	8	4
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	125 1583	1 3	1 7	2 9	N	6	5	1			5
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	131 8	1 9	1660	3	N	7	4	1			8
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	137 1592	1 3	2 6	2 9	N	5	6	1	1	8	6
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	148 7	1 9	1682	3	N	6	3	1	3	8	6
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	153 1698	1 3	2 2	2 9	N	2	4	1			4
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	159 2	1 9	1615	3	N	2	3	1			3
10	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	146 1	1 9	1677	3	N	-0-	1	1			2
11	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	137 1	1 9	1633	3	N	1	2	1			1
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	121 1	1 9	1672	3	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 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	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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	212	1	2988	3	N	14	13	1			11
							15	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	221	1	2652	3	N	5	1	8			15
							6	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	244	1	7	2	N	1	1	8			15
							2830	3	1	9							
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	221	1	13	2	N	8					23
							2722	3	9	9							
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	243	1	5	2	N	1	15	1	1	8	8
							2729	3	1	9							
06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	220	1	21	2	N	2	2	8			8
							2602	3	2	9							
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	250	1	3	2	N	5	5	8			8
							2638	3	6	9							
08	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					8
							1757	3									
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	262	1	2548	3	N	-0-					8
10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	241	1	2299	3	N	14					22
							15	9									
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	192	1	2220	3	N	-0-					22
*12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	185	1	2091	3	N	38					60
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 32,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

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

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

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-

LA CHUSA (SLIGO) //CONT.// 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC //CONT.// 875670
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 PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - PLUGGED 01/11/18

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

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

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

01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	316	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	324	1	2127	2	N	-0-					-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	324	1	2538	2	N	-0-					-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	343	1	2362	2	N	-0-					-0-
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	347	1	2550	2	N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	353	1	2546	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2348	-0-	-504	-0-	271	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	297	1	2652	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2718	-0-	-192	-0-	290	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	246	1	2336	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	141	1	2168	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2227	-0-	-718	-0-	228	1	1999	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

01	3689	X	1661	-0-	-2028	-0-	213	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	N	-0-			-0-
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	223	1	1747	2	N	-0-			-0-
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	237	1	1632	2	N	-0-			-0-
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	254	1	1867	2	N	-0-			-0-
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	265	1	1914	2	N	-0-			-0-
07	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	240	1	1837	2	N	-0-			-0-
08	2108	X	1829	-0-	-279	-0-	184	1	1645	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	1831	-0-	-359	-0-	195	1	1636	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	1902	-0-	-361	-0-	181	1	1721	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	1711	-0-	-479	-0-	105	1	1606	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1779	-0-	-298	-0-	182	1	1597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	138	1	941	2	N	-0-			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	140	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	142	1	1111	2	N	-0-			-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	148	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	153	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	149	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	131	1	1005	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	114	1	1015	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	122	1	1022	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	108	1	1023	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	61	1	942	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	107	1	940	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	447	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	67	1	526	2	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	N	7					7
							8	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	66	1	503	2	N	-0-					7
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	N	-0-					7
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	47	1	393	2	N	-0-					7
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-					7
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	N	-0-					7
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2294	N	983	-0-	-1311	-0-	126	1	857	2	N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	125	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	885	-0-	-479	-0-	100	1	785	2	N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	877	2	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	35					35
							39	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	271	1	1959	2	N	-0-					35
07	3100	N	3902	-0-	802	802	451	1	3451	2	N	-0-					35
08	3100	N	2451	-0-	-649	153	247	1	2204	2	N	-0-					35
09	2581	N	2428	-0-	-153	-0-	246	1	2060	2	N	111					146
							122	9									
10	2294	X	1603	-0-	-691	-0-	153	1	1450	2	N	-0-	12	6			23
11	2220	X	1036	-0-	-1184	-0-	63	1	973	2	N	-0-					23
12	2294	X	953	-0-	-1341	-0-	98	1	855	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	67	1	458	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	72	1	494	2	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	75	1	548	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	75	1	537	2	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	85	1	649	2	N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	61	1	545	2	N	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	61	1	511	2	N	-0-					-0-
10	744	N	593	-0-	-151	-0-	57	1	536	2	N	-0-					-0-
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	32	1	495	2	N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	56	1	494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3696	-0-	-896	-0-	489	1	3207	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3663	-0-	-1421	-0-	414	1	3249	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	3578	-0-	-1342	-0-	453	1	3125	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	3023	-0-	-1813	-0-	362	1	2661	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	3065	-0-	-1615	-0-	373	1	2692	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	3253	-0-	-839	-0-	376	1	2877	2	N	-0-			-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	444	1	3961	2	N	-0-			-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	447	1	3741	2	N	-0-			-0-
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	335	1	3176	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	4134	-0-	-126	-0-	253	1	3881	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4133	-0-	-269	-0-	423	1	3710	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

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

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

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

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					49
02	280 N	51	-0-	-229	-0-	20	1	31	2	Y	-0-					49
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					49
04	0 N	5	-0-	5	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					49
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	107	1	16	2	Y	-0-					49
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					49
07	DLQ G-10	36	-0-	36	36	28	1	8	2	Y	-0-					49
08	63 N	27	-0-	-36	-0-	9	1	18	2	Y	-0-					49
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					49
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					49
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					49
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

01	310 N	35	-0-	-275	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	113	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	173	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	444	-0-	414	-0-	142	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	273	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	275	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	393	-0-	393	393	302	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	537	-0-	-393	-0-	180	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	134	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	168	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	210	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	358	-0-	-45	-0-	177	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	279	N	148	-0-	-131	-0-	131	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	52	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	59	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	39	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	95	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	255	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		200	-0-	200	200	154	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	352	N	152	-0-	-200	-0-	51	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	141	1	373	2	Y	-0-			-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	436	1	849	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	40	1	40	2	Y	-0-			-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	145	1	148	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	248	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	118	1	183	2	Y	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	153	1	226	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	378	-0-	108	-0-	121	1	257	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	257	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	265	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		333	-0-	333	333	256	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	805	N	472	-0-	-333	-0-	158	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	90	1	239	2	Y	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	133	1	258	2	Y	-0-			-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	200	1	201	2	Y	-0-			-0-
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	496	1	506	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	119	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					8
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					8
03	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1329	3	11	9	Y	10					18
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2215	3	26	9	Y	24					42
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					42
06	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		748	-0-	748	748	748	3			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		1635	-0-	1635	2383	1635	3			Y	-0-					42
09	2900	N	1333	-0-	-1567	816	1333	3			Y	-0-					42
10	1671	N	855	-0-	-816	-0-	853	3	2	9	Y	2					44
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	3	3	9	Y	3					47
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1308	3	2	9	Y	2					49

TOTAL GAS PROD: 16,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					7
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					7
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	3	20	9	Y	18					25
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1754	3	20	9	Y	18					43
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					43
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		1577	-0-	1577	2259	1577	3			Y	-0-					43
09	2900	N	1389	-0-	-1511	748	1389	3			Y	-0-					43
10	1650	N	902	-0-	-748	-0-	901	3	1	9	Y	1					44
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	3	3	9	Y	3					47
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	3	1	9	Y	1					48

TOTAL GAS PROD: 16,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

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

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

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - PLUGGED 05/23/18

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

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

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

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

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

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

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018 - P/A 07/06/18

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-		-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-	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 RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19291 07/05/2017

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

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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-

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
07	0	121834	-0-	121834	121834	5245 1 6114 9	110475 2	Y	5558	3646 0	701 1	1211
08	0	216196	-0-	216196	338030	9161 1 8027 9	199008 2	Y	7297	6352 0	952 1	1204
09	81696	102012	-0-	20316	358346	5072 1 3498 9	93442 2	Y	3180	3293 0	309 1	782
10	316572	95841	-0-	-220731	137615	4890 1 3645 9	87306 2	Y	3314	3009 0	259 1	828
11	306360	91744	-0-	-214616	-0-	4836 1 3654 9	83254 2	Y	3322	2866 0	323 1	961
12	316572	86838	-0-	-229734	-0-	4617 1 3450 9	78771 2	Y	3136	3117 0	322 1	658

TOTAL GAS PROD: 714,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,807

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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-

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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-

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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-

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 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	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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					8
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					8
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	775	N	517	-0-	-258	-0-	517	2			N	-0-					8
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2019	2	7	9	N	6					9
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					8
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			N	-0-					8
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	3813	X	3106	-0-	-707	-0-	3104	2	2	9	N	2					109
02	3444	X	3133	-0-	-311	-0-	3104	2	29	9	N	26					135
03	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3659	2	20	9	N	18	153	1			-0-
04	3000	X	4428	-0-	1428	-0-	4408	2	20	9	N	18					18
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	N	2					20
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3569	2	1	9	N	1					21
07	4588	X	3462	-0-	-1126	-0-	3462	2			N	-0-					21
08	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	3310	2	8	9	N	7					28
09	4440	X	3652	-0-	-788	-0-	3629	2	23	9	N	21					49
10	4185	X	3636	-0-	-549	-0-	3629	2	7	9	N	6					55
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3132	2	3	9	N	3					58
12	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3714	2	13	9	N	12					70

TOTAL GAS PROD: 43,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1953	2	48	9	N	44					85
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					113
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1952	2	50	9	N	45					158
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1876	2	22	9	N	20					178
05	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1954	2	22	9	N	20					198
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1885	2	28	9	N	25					223
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1963	2	7	9	N	6	192	1			37
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1885	2	22	9	N	20					57
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1916	2	22	9	N	20					77
10	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1932	2	28	9	N	25					102
11	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1806	2	25	9	N	23					125
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1962	2	28	9	N	25					150

TOTAL GAS PROD: 23,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
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	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	N	6					6
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	683	2	3	9	N	3					9
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	N	2					11
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					11
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					13
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	684	2	2	9	N	2					15
09	720	N	671	-0-	-49	-0-	669	2	2	9	N	2					17
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	688	2	4	9	N	4					21
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	627	2	10	9	N	9					30
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	674	2	6	9	N	5					35

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8007	2	29	9	N	26					46
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7125	2	41	9	N	37					83
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7829	2	22	9	N	20					103
04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7396	2	13	9	N	12					115
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7681	2	14	9	N	13					128
06	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7681	2	24	9	N	22					150
07	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7861	2	2	9	N	2					152
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7890	2	8	9	N	7					159
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7237	2	69	9	N	63					222
10	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7803	2	157	9	N	143					365
*11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	N	2					367
*12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2000	2	2	9	N	2					367

TOTAL GAS PROD: 80,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

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

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	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-

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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
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-

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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7884	-0-	-424	-0-	7874	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	7504	X	7193	-0-	-311	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	8011	-0-	-235	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7617	-0-	-273	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8053	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7740	X	7634	-0-	-106	-0-	7627	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	7998	X	7841	-0-	-157	-0-	7841	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7799	-0-	-261	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7528	-0-	-272	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	7628	-0-	-432	-0-	7628	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	952	N	773	-0-	-179	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2319	-0-	-223	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2168	-0-	-44	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2230	-0-	-80	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,096 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 #: 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	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1405	-0-	-23	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,378 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	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 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 #: 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	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1936	-0-	-52	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,132 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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	3224	X	1872	-0-	-1352	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2653	-0-	-259	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1043	-0-	-476	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,852 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 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 #: 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	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1188	-0-	-517	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-165	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 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	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 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 #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1770	-0-	-803	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1599	-0-	-193	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4898	X	3941	-0-	-957	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3337	-0-	-1087	-0-	3328	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3255	-0-	-705	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3185	-0-	-907	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3018	-0-	-792	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3067	-0-	-622	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2685	-0-	-585	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2584	-0-	-609	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 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 #: 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1388	-0-	-112	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1115	-0-	-265	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,881 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	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1581	-0-	-249	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,311 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 #: 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	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2655	-0-	-229	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2655	-0-	-290	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,559 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	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1746	-0-	-298	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,903 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 #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3282	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3024	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5924	-0-	-338	-0-	5914	3	10	9	N	9	9	8			-0-
02	5656	X	5331	-0-	-325	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5389	-0-	-431	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5307	-0-	-614	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4065	-0-	-1665	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5118	-0-	-772	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4724	-0-	-676	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4725	-0-	-576	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2050	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1708	-0-	-632	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1663	-0-	-569	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1510	-0-	-598	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,265 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	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 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 #: 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	3069	X	2752	-0-	-317	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2640	-0-	-76	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2663	-0-	-217	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2913	-0-	-1	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2705	-0-	-209	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5101	-0-	-163	-0-	5097	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	4799	-0-	-843	-0-	4797	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5460	X	4454	-0-	-1006	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	2790	-0-	-2852	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	1816	-0-	-3826	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	2039	-0-	-3181	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	1835	-0-	-2970	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1905	-0-	-27	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5518	X	3611	-0-	-1907	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4480	-0-	-504	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4775	-0-	-743	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4401	-0-	-939	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4817	-0-	-515	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4173	-0-	-627	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3191	-0-	-1614	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	2520	-0-	-2130	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4408	-0-	-397	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
*11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
*12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	967	-0-	-428	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1428	-0-	-192	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1082	-0-	-530	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-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-

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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-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-

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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-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-

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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 "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	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	N	5					47
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					47
03	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			N	-0-					47
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					47
05	2015	N	578	-0-	-1437	-0-	511	2	67	9	N	61					108
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1436	2	59	9	N	54					162
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1439	2	48	9	N	44	143	1			63
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1260	2	45	9	N	41					104
09	1500	N	839	-0-	-661	-0-	764	2	75	9	N	68					172
10	1488	N	651	-0-	-837	-0-	651	2			N	-0-	94	1			78
11	1260	N	687	-0-	-573	-0-	640	2	47	9	N	43					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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	1116	X	900	-0-	-216	-0-	900	2			N	-0-					81
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					81
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					81
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					81
05	1054	N	870	-0-	-184	-0-	870	2			N	-0-					81
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					81
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					81
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					81
09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					81
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					81
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 11,780 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	1178	X	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	992	N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270

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

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

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

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

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

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

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

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

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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
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
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
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	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
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-	-0-					N		-0-				16
02	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			N		-0-				16
03	14B2 EXT	26	-0-	26	52	26	2			N		-0-				16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N		-0-				16
05	14B2 EXT	26	-0-	26	78	26	1			N		-0-				16
06	14B2 EXT	26	-0-	26	104	26	1			N		-0-				16
07	14B2 EXT	26	-0-	26	130	26	1			N		-0-				16
08	14B2 EXT	26	-0-	26	156	26	1			N		-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N		-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N		-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					N		-0-				16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	776	-0-	-848	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	956	-0-	-439	-0-	47	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	62	1	1166	2	N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	55	1	1044	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	53	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	65	1	1243	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	748	-0-	-362	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	306	-0-	-954	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
12	775	N	233	-0-	-542	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,956 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

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

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

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	947	-0-	-957	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	670	-0-	-384	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2061	-0-	-579	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,288 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	473	-0-	-591	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	794	-0-	-384	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 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	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	760	-0-	-1070	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,831 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 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	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 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		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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,534 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	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 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	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,392 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	577	-0-	-1193	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	427	-0-	-1309	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,239 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	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 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	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 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	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 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	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 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	0		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	780					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

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	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	450	#	348	-0-	-102	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	450	#	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 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	4123	#	3273	-0-	-850	-0-	3181	3	92	9	N	84	540	1			-0-
02	0	A	354	-0-	354	354	354	3			N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	354					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19398 02/06/2018

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
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
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	869	-0-	-92	-0-	626	3	243	9	N	221	173	1			332
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	548	3	72	9	N	65	243	1			154
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	624	3	83	9	N	75					229
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					229
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					229
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	534	3	178	9	N	162					391
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	488	3	80	9	N	73					464
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	635	3	48	9	N	44					508
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					508
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-	176	1			332
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					332
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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

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	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-					17
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					17
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					17
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					17
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					17
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					17
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					17
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					17
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					17
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					17
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1433	3	55	9	N	50	187	1			58
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1184	3	33	9	N	30	30	1			58
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					58
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					58
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					58
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					58
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					58
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					58
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					58
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					58
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 15,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 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	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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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

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	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
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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

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

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					32
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					32
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					32
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					32
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					32
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					32
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					32
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					32
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					32
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					32
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-501	-0-	677	3			N	-0-					40
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					40
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					40
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					40
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					40
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					40
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					40
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					40
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					40
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					40
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					22
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					22
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					22
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					22
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					22
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					22
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					22
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					22
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					22
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					23
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					23
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					23
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					23
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					23
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					23
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					23
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					23
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					23
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					23
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,665 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	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					33
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					33
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					33
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					33
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					33
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					33
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					33
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					33
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					33
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					33
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					70
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					70
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					70
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					70
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					70
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					70
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					70
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					70
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					70
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					70
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					70
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

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

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,468 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	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-

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	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-

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

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

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

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3815	-0-	-711	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
02	4088	3112	-0-	-976	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
03	4526	2954	-0-	-1572	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
04	3900 #	3162	-0-	-738	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
05	4030 #	3312	-0-	-718	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
06	3690 #	2882	-0-	-808	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
07	3441 #	2617	-0-	-824	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
08	3317 #	2401	-0-	-916	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
09	3210 #	2217	-0-	-993	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
10	3317 #	2001	-0-	-1316	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
11	2880 #	1676	-0-	-1204	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
12	2604 #	1412	-0-	-1192	-0-	1412	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,561 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 (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2018 - PLUGGED 08/22/18

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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
EL TORO RESOURCES LLC 250718
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-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-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
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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

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

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
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	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-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

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

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - PLUGGED 06/04/18

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

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-		44	1	922	3	Y	1					21
								1	9									
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-		60	1	1247	3	Y	1					22
								1	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		71	1	1456	3	Y	2					24
								2	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		69	1	1390	3	Y	2	18	1			8
								2	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-		82	1	1657	3	Y	-0-					8
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		90	1	1780	3	Y	11					19
								12	9									
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		94	1	1758	3	Y	6					25
								7	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		84	1	1616	3	Y	8	1	8			32
								9	9									
09	3000	N	3415	-0-	415	415		146	1	3203	3	Y	60	4	8			88
								66	9									
10	3100	N	9215	-0-	6115	6530		435	1	8703	3	Y	70					158
								77	9									
11	3000	N	877	-0-	-2123	4407		37	1	830	3	Y	9					167
								10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4407						Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 25,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

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	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-		230	1	4823	3	Y	23					244
								25	9									
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-		207	1	4286	3	Y	37					281
								41	9									
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-		228	1	4676	3	Y	23	153	1			151
								25	9									
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-		219	1	4437	3	Y	22					173
								24	9									
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-		225	1	4551	3	Y	18	141	1			50
								20	9									
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-		220	1	4351	3	Y	13					63
								14	9									
07	5022	X	4743	-0-	-279	-0-		239	1	4485	3	Y	17					80
								19	9									
08	4929	X	4583	-0-	-346	-0-		227	1	4337	3	Y	17					97
								19	9									
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-		236	1	4489	3	Y	13					110
								14	9									
10	4991	X	3951	-0-	-1040	-0-		185	1	3742	3	Y	22					132
								24	9									
11	4830	X	4530	-0-	-300	-0-		192	1	4324	3	Y	13					145
								14	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-						Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 51,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	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	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	226	1	4735	3	Y	32					99
							35	9									
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	200	1	4143	3	Y	17	63	1			53
							19	9									
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	214	1	4397	3	Y	16					69
							18	9									
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	217	1	4396	3	Y	30	65	1			34
							33	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	234	1	4732	3	Y	8					42
							9	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	254	1	5013	3	Y	22					64
							24	9									
07	4836	X	211	-0-	-4625	-0-	10	1	201	3	Y	-0-	38	1			26
08	4960	X	59	-0-	-4901	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					26
09	4800	X	6	-0-	-4794	-0-	6	3			Y	-0-					26
10	5270	X	1272	-0-	-3998	-0-	57	1	1207	3	Y	7	14	1			19
							8	9									
11	5100	X	3014	-0-	-2086	-0-	127	1	2875	3	Y	11					30
							12	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 33,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	1	1	8			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 1

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	194	1	4062	3	Y	8					22
							9	9									
02	5040	X	3597	-0-	-1443	-0-	165	1	3425	3	Y	6					28
							7	9									
03	5580	X	3960	-0-	-1620	-0-	184	1	3773	3	Y	3	14	1			17
							3	9									
04	4950	X	3818	-0-	-1132	-0-	179	1	3635	3	Y	4	15	1			6
							4	9									
05	4433	X	3934	-0-	-499	-0-	185	1	3742	3	Y	6					12
							7	9									
06	4140	X	2079	-0-	-2061	-0-	98	1	1968	3	Y	12					24
							13	9									
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	222	1	4153	3	Y	24					48
							26	9									
08	3968	X	3384	-0-	-584	-0-	166	1	3203	3	Y	14	31	1			31
							15	9									
09	3810	X	3537	-0-	-273	-0-	179	1	3341	3	Y	15					46
							17	9									
10	4402	X	2133	-0-	-2269	-0-	99	1	2012	3	Y	20					66
							22	9									
11	4260	X	2961	-0-	-1299	-0-	125	1	2819	3	Y	15	33	1			48
							17	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 38,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	188	1	3940	3	Y	45					129
							50	9									
02	3248	X	3194	-0-	-54	-0-	145	1	3012	3	Y	34					163
							37	9									
03	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	175	1	3585	3	Y	23	84	1			102
							25	9									
04	4050	X	3509	-0-	-541	-0-	164	1	3324	3	Y	19	89	1			32
							21	9									
05	4185	X	3661	-0-	-524	-0-	171	1	3461	3	Y	26					58
							29	9									
06	4050	X	3415	-0-	-635	-0-	164	1	3227	3	Y	22					80
							24	9									
07	3782	X	3709	-0-	-73	-0-	187	1	3499	3	Y	21					101
							23	9									
08	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	168	1	3200	3	Y	14	65	1			50
							15	9									
09	3540	X	3213	-0-	-327	-0-	163	1	3036	3	Y	13					63
							14	9									
10	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	140	1	2821	3	Y	28					91
							31	9									
11	3600	X	3176	-0-	-424	-0-	134	1	3019	3	Y	21	45	1			67
							23	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 38,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	Y	9					101
							10	9									
02	3192	X	1073	-0-	-2119	-0-	49	1	1015	3	Y	8					109
							9	9									
03	3534	X	974	-0-	-2560	-0-	45	1	920	3	Y	8					117
							9	9									
04	1680	X	1006	-0-	-674	-0-	46	1	941	3	Y	17	88	1			46
							19	9									
05	1364	X	969	-0-	-395	-0-	45	1	915	3	Y	8					54
							9	9									
06	1170	X	852	-0-	-318	-0-	41	1	803	3	Y	7					61
							8	9									
07	1054	N	631	-0-	-423	-0-	32	1	597	3	Y	2					63
							2	9									
08	961	N	800	-0-	-161	-0-	40	1	757	3	Y	3					66
							3	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	Y	6					72
							7	9									
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	Y	-0-					72
11	810	N	559	-0-	-251	-0-	24	1	533	3	Y	2					74
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2724	3	Y	4					103
							4	9									
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	125	1	2593	3	Y	5					108
							6	9									
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	133	1	2732	3	Y	4					112
							4	9									
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2587	3	Y	8	84	1			36
							9	9									
05	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	129	1	2619	3	Y	22					58
							24	9									
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	129	1	2549	3	Y	23					81
							25	9									
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	147	1	2756	3	Y	10					91
							11	9									
08	2759	N	2758	-0-	-1	-0-	137	1	2609	3	Y	11					102
							12	9									
09	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	145	1	2761	3	Y	21					123
							23	9									
10	2976	N	2311	-0-	-665	-0-	108	1	2186	3	Y	15					138
							17	9									
11	2790	N	2139	-0-	-651	-0-	90	1	2026	3	Y	21					159
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 29,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	418	1	8748	3	Y	62					191
							68	9									
02	8736	X	8158	-0-	-578	-0-	374	1	7750	3	Y	31	121	1			101
							34	9									
03	9672	X	9141	-0-	-531	-0-	423	1	8684	3	Y	31					132
							34	9									
04	9210	X	8777	-0-	-433	-0-	410	1	8303	3	Y	58	125	1			65
							64	9									
05	9331	X	8984	-0-	-347	-0-	421	1	8530	3	Y	30					95
							33	9									
06	8940	X	8553	-0-	-387	-0-	411	1	8102	3	Y	36					131
							40	9									
07	9145	X	8967	-0-	-178	-0-	453	1	8489	3	Y	23	79	1			75
							25	9									
08	9145	X	8364	-0-	-781	-0-	418	1	7922	3	Y	22					97
							24	9									
09	8790	X	8164	-0-	-626	-0-	408	1	7725	3	Y	28					125
							31	9									
10	9424	X	7951	-0-	-1473	-0-	372	1	7534	3	Y	41	70	1			96
							45	9									
11	9120	X	9084	-0-	-36	-0-	384	1	8665	3	Y	32					128
							35	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 95,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58	52	1			145
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2212	2	86	9	N	78	53	1			170
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2342	2	65	9	N	59	126	1			103
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2228	2	67	9	N	61	47	1			117
05	1922	N	444	-0-	-1478	-0-	426	2	18	9	N	16	45	1			88
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2945	2	51	9	N	46					134
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2360	2	67	9	N	61	139	1			56
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2205	2	46	9	N	42					98
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2406	2	70	9	N	64	115	1			47
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2402	2	65	9	N	59					106
11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1786	2	46	9	N	42					148
*12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2664	2	80	9	N	73	143	1			78

TOTAL GAS PROD: 26,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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 (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2018 - P/A 09/04/18

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

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

01	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	11832	2	200	9	N	182	136	1			137
02	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11489	2	218	9	N	198	141	1			194
03	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13438	2	205	9	N	186	261	1			119
04	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13561	2	215	9	N	195	135	1			179
05	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	14549	2	222	9	N	202	138	1			243
06	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13329	2	243	9	N	221	179	1			285
07	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	14800	2	259	9	N	235	224	1			296
08	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	13973	2	212	9	N	193	350	1			139
09	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	13964	2	238	9	N	216	62	1			293
10	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14018	2	244	9	N	222	189	1			326
11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11833	2	184	9	N	167	194	1			299
*12	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17000	2	231	9	N	210	224	1			285

TOTAL GAS PROD: 166,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

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

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 RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5764	-0-	5764	5764	813	1	4926	3	Y	23					63
							25	9									
02	T. A.		5026	-0-	5026	10790	600	1	4402	3	Y	22	64	1			21
							24	9									
03	T. A.		6159	-0-	6159	16949	669	1	5464	3	Y	24					45
							26	9									
04	22505	X	5556	-0-	-16949	-0-	572	1	4960	3	Y	22					67
							24	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	605	1	5413	3	Y	28					95
							31	9									
06	5970	X	5513	-0-	-457	-0-	591	1	4889	3	Y	30	85	1			40
							33	9									
07	6169	X	6109	-0-	-60	-0-	673	1	5417	3	Y	17					57
							19	9									
08	6169	X	5517	-0-	-652	-0-	688	1	4809	3	Y	18					75
							20	9									
09	5850	X	5130	-0-	-720	-0-	551	1	4548	3	Y	28					103
							31	9									
10	6045	X	5414	-0-	-631	-0-	634	1	4743	3	Y	34	88	1			49
							37	9									
11	5910	X	4626	-0-	-1284	-0-	535	1	4070	3	Y	19					68
							21	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 60,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

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

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	837	N	609	-0-	-228	-0-	83	1	500	3	Y	24					136
							26	9									
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	62	1	457	3	Y	21	119	1			38
							23	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	66	1	540	3	Y	24					62
							26	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	562	3	Y	23					85
							25	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	689	3	Y	27					112
							30	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	615	3	Y	30	97	1			45
							33	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	86	1	688	3	Y	18					63
							20	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	89	1	619	3	Y	18					81
							20	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	628	3	Y	28					109
							31	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	85	1	636	3	Y	33	91	1			51
							36	9									
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	69	1	524	3	Y	19					70
							21	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					20
08	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	20	1			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/27/2018 - P/A 08/27/2018																	

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

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

01	8029		8476	-0-	447	B	56936	8357	2	119	9	N	108	181	1		38
02	7252		7311	-0-	59	B	56995	7254	2	57	9	N	52				90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56995																	
03	61778		8049	-0-	-53729	B	3266	7988	2	61	9	N	55				145
04	8190		7755	-0-	-435	B	2831	7690	2	65	9	N	59	172	1		32
05	8463		7893	-0-	-570	B	2261	7829	2	64	9	N	58				90
06	8190		7713	-0-	-477	B	1784	7625	2	88	9	N	80				170
07	8649		8083	-0-	-566		1218	8022	2	61	9	N	55	176	1		49
08	8649		7431	-0-	-1218		-0-	7388	2	43	9	N	39				88
09	8122	R	8122	-0-	-0-		-0-	8046	2	76	9	N	69				157
10	8627	R	8627	-0-	-0-		-0-	8552	2	75	9	N	68	176	1		49
11	7830	#	7031	-0-	-799		-0-	6999	2	32	9	N	29				78
*12	8539	R	8539	-0-	-0-		-0-	8412	2	127	9	N	115	171	1		22

TOTAL GAS PROD: 95,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-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 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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. -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-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3897	-0-	897	897	3897	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3573	-0-	473	1370	3460	2	113	9	N	103	103	1			-0-
06	3000	N	3469	-0-	469	1839	3469	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2794	-0-	-306	1533	2794	2			N	-0-					-0-
*08	2852		537	-0-	-2315	-0-	470	2	67	9	N	61					61
*09	2760		1062	-0-	-1698	-0-	1058	2	4	9	N	4					65
*10	2852		1281	-0-	-1571	-0-	1198	2	83	9	N	75	73	1			67
*11	2760		-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					67
12	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 22,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					144
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					144
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					144
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					144
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-	78	1			66
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					66
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					66
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					66
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					66
*10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1253	2	54	9	N	49	58	1			57
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					215
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					215
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					215
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	157	1			58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	8			58
10	T. A.		1409	-0-	1409	1410	64 3	1 9	1342	3	Y	3					61
11	T. A.		5142	-0-	5142	6552	217 19	1 9	4906	3	Y	17					78
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6552					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	730	3	N	7					36
							8	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	5					41
							6	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	5					46
							6	9									
04	750	N	420	-0-	-330	-0-	19	1	393	3	N	7					53
							8	9									
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	20	1	413	3	N	-0-					53
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	16					69
							18	9									
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	392	3	N	-0-					69
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	6	22	1			53
							7	9									
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					53
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					53
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	7					58
							8	9									
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	40	1	820	3	N	5					63
							6	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	3	N	5					68
							6	9									
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	897	3	N	7					75
							8	9									
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	41	1	833	3	N	-0-					75
06	1080	N	954	-0-	-126	-0-	44	1	874	3	N	33					108
							36	9									
07	992	N	827	-0-	-165	-0-	42	1	785	3	N	-0-					108
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	3	N	17	45	1			80
							19	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	909	3	N	-0-					80
10	868	N	685	-0-	-183	-0-	32	1	653	3	N	-0-					80
11	1110	N	953	-0-	-157	-0-	40	1	896	3	N	15					95
							17	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 10,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	785	2	N	2					52
							2	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	2					54
							2	9									
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	89	1	766	2	N	3					57
							3	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	N	3					60
							3	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	92	1	760	2	N	-0-					60
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	603	2	N	2					62
							2	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	104	1	726	2	N	-0-					62
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	N	2					64
							2	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	96	1	721	2	N	1					65
							1	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	587	2	N	2					67
							2	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	83	1	592	2	N	-0-					67
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	102	1	707	2	N	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2018 - P/A 06/08/18

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

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-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

RIMROCK (CANYON 4600) //CONT.// 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

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

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-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - P/A 06/06/18

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

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

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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

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

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

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

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 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	733	-0-	-383	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	620	N	373	-0-	-247	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	150	N	161	-0-	11	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 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	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	449	-0-	59	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,323 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	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270 N	287	-0-	17	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	870	N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 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	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	270 N	308	-0-	38	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	780	N	944	-0-	164	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	223	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	150	N	289	-0-	139	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	240	N	253	-0-	13	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460 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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
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	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	558	N	293	-0-	-265	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,962 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	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 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

01	14B2 EXT		361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		302	-0-	302	663	302	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		192	-0-	192	855	192	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

01	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	214	-0-	4	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 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	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	210	N	215	-0-	5	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 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	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	18	-0-	-478	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	450	N	698	-0-	248	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	720	N	446	-0-	-274	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 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	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	630	N	666	-0-	36	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	682	N	173	-0-	-509	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	527	N	189	-0-	-338	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2010	-0-	-510	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1972	-0-	-477	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,173 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

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

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	3	N	-0-	1	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
03	930	N	257	-0-	-673	-0-	38	1	219	3	N	-0-					-0-
04	930	N	459	-0-	-471	-0-	70	1	389	3	N	-0-					-0-
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
06	240	N	12	-0-	-228	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	465	N	33	-0-	-432	-0-	4	1	28	3	N	1					1
							1	9									
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	12	3	2	9	N	2					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			1
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	701	-0-	-508	-0-	701	2			N	-0-					44
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					44
03	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	2			N	-0-					44
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					44
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					44
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					44
07	1240	N	543	-0-	-697	-0-	543	2			N	-0-					44
08	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	1010	2			N	-0-					44
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					44
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					44
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					44
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 11,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-209	-0-	322	2	151	9	N	137	181	1			117
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	381	2	132	9	N	120					237
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	386	2	121	9	N	110	174	1			173
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	390	2	110	9	N	100	171	1			102
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	342	2	66	9	N	60					162
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	381	2	86	9	N	78	171	1			69
07	527	N	194	-0-	-333	-0-	161	2	33	9	N	30					99
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	446	2	39	9	N	35					134
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	214	2	33	9	N	30					164
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	228	2	44	9	N	40					204
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	307	2	55	9	N	50					254
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	209	2	68	9	N	62	180	1			136

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	420	N	102	-0-	-318	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	651	N	196	-0-	-455	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	450	N	75	-0-	-375	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,097 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

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					243
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					243
03	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	2			N	-0-					243
04	990	N	326	-0-	-664	-0-	326	2			N	-0-					243
05	1023	N	295	-0-	-728	-0-	277	2	18	9	N	16	169	1			90
06	840	N	231	-0-	-609	-0-	211	2	20	9	N	18					108
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					108
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					108
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					108
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					108
11	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-					108
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7					115

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	3379	#	202	-0-	-3177	-0-	10	1	192	3	N	-0-					217
02	7804		5820	-0-	-1984	-0-	273	1	5540	3	N	6					223
							7	9									
03	7804	#	6249	-0-	-1555	-0-	308	1	5871	3	N	64					287
							70	9									
04	7804	#	2928	-0-	-4876	-0-	217	1	2689	3	N	20	193	1	1	8	113
							22	9									
05	6014		43	-0-	-5971	-0-	2	1	40	3	N	1	95	1			19
							1	9									
06	5820		-0-	-0-	-5820	-0-					N	1					20
07	6014		-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					20
08	6014		4651	-0-	-1363	-0-	486	1	4159	3	N	5					25
							6	9									
09	4059	R	4059	-0-	-0-	-0-	283	1	3748	3	N	25					50
							28	9									
10	289	R	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2					52
*11	5820		6163	-0-	343	343	6112	2	51	9	N	46					98
12	5146	#	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 30,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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

01	DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	3341	2	129	9	Y	117	224	1			68
02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	8709	5085	2	154	9	Y	140	178	1			30
03	DLQ G-10	3030	-0-	3030	11739	2925	2	105	9	Y	95					125
04	DLQ G-10	2857	-0-	2857	14596	2785	2	72	9	Y	65	175	1			15
05	5940	2852	-0-	-3088	11508	2790	2	62	9	Y	56					71
06	5940	2800	-0-	-3140	8368	2708	2	92	9	Y	84					155
07	7762	2766	-0-	-4996	3372	2718	2	48	9	Y	44	136	1			63
08	5845	R 2473	-0-	-3372	-0-	2407	2	66	9	Y	60					123
09	2850	# 2659	-0-	-191	-0-	2576	2	83	9	Y	75					198
10	2883	# 2579	-0-	-304	-0-	2516	2	63	9	Y	57	185	1			70
11	2889	R 2889	-0-	-0-	-0-	2782	2	107	9	Y	97					167
*12	4114	R 4114	-0-	-0-	-0-	4017	2	97	9	Y	88	187	1			68

TOTAL GAS PROD: 37,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
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	8401	X	4622	-0-	-3779	-0-	4521	2	101	9	Y	92	138	1			25
02	6580	X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	-0-					25
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					25
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					25
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					25
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
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-

TERLINGUA OPERATING, LLC 843134
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/17/2018 - P/A 03/17/18

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

01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	N	8					12
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1674	2	12	9	N	11	20	1			3
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	N	6					9
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	N	7					16
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6	19	1			3
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2					5
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1106	2	2	9	N	2					7
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1					8
10	1085	N	517	-0-	-568	-0-	517	2			N	-0-					8
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 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		819	-0-	819	819	25	1	792	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		659	-0-	659	1478	21	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		600	-0-	600	2078	20	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		559	-0-	559	2637	19	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	2600	N	586	-0-	-2014	623	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	1132	N	509	-0-	-623	-0-	12	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	888	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	857	2	Y	-0-					-0-
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	24	1	762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		787	-0-	787	787	24	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		725	-0-	725	1512	23	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		801	-0-	801	2313	26	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		806	-0-	806	3119	27	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	2600	N	571	-0-	-2029	1090	11	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	825	-0-	-1090	-0-	20	1	805	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	20	1	912	2	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	16	1	774	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	15	1	713	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	16	1	702	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	17	1	702	2	Y	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,154 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	34	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		979	-0-	979	2102	32	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1327	-0-	1327	3429	43	1	1284	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1369	-0-	1369	4798	46	1	1323	2	Y	-0-					-0-
05	2600	N	1136	-0-	-1464	3334	23	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1402	-0-	-1598	1736	34	1	1368	2	Y	-0-					-0-
07	2970	N	1234	-0-	-1736	-0-	26	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	20	1	964	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	22	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	29	1	1287	2	Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	29	1	1168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		579	-0-	579	579	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		538	-0-	538	1117	17	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		577	-0-	577	1694	19	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		610	-0-	610	2304	20	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	2600	N	584	-0-	-2016	288	12	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	1189	N	901	-0-	-288	-0-	22	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		280	-0-	280	280	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		237	-0-	237	517	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		238	-0-	238	755	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		252	-0-	252	1007	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	1009	N	2	-0-	-1007	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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: 1,262 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		440	-0-	440	440	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		347	-0-	347	787	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		399	-0-	399	1186	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		393	-0-	393	1579	13	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	1825	N	246	-0-	-1579	-0-	5	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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		411	-0-	411	411	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		371	-0-	371	782	12	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		360	-0-	360	1142	12	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		361	-0-	361	1503	12	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	1770	N	267	-0-	-1503	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	6	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		863	-0-	863	863	26	1	835	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	DLQ G-10		702	-0-	702	1565	23	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		752	-0-	752	2317	25	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		729	-0-	729	3046	24	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	2600	N	641	-0-	-1959	1087	13	1	628	2	Y	-0-					-0-
06	1761	N	674	-0-	-1087	-0-	16	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	610	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	13	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	13	1	603	2	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	15	1	604	2	Y	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		572	-0-	572	572	17	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		557	-0-	557	1129	18	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		572	-0-	572	1701	19	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		544	-0-	544	2245	18	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	2600	N	484	-0-	-2116	129	10	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	665	N	536	-0-	-129	-0-	13	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	12	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	14	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	17	1	526	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 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 #: 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		912	-0-	912	912	27	1	885	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		852	-0-	852	1764	27	1	825	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		908	-0-	908	2672	30	1	878	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		863	-0-	863	3535	29	1	834	2	Y	-0-			-0-
05	2600	N	781	-0-	-1819	1716	16	1	765	2	Y	-0-			-0-
06	2527	N	811	-0-	-1716	-0-	20	1	791	2	Y	-0-			-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	2	Y	-0-			-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	936	2	Y	-0-			-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	17	1	813	2	Y	-0-			-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	21	1	857	2	Y	-0-			-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	27	1	848	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	36	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26	62	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		918	-0-	918	918	28	1	890	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		794	-0-	794	1712	26	1	768	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		868	-0-	868	2580	28	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		810	-0-	810	3390	27	1	783	2	Y	-0-			-0-
05	2600	N	644	-0-	-1956	1434	13	1	631	2	Y	-0-			-0-
06	2238	N	804	-0-	-1434	-0-	20	1	784	2	Y	-0-			-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	-0-			-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	657	-0-	-153	-0-	13	1	644	2	Y	-0-			-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	16	1	707	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	17	1	688	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	20	1	629	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,030 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 #: 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		383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		336	-0-	336	719	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		443	-0-	443	1162	14	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	1566	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	1940	N	374	-0-	-1566	-0-	7	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	8	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	9	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	9	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	341	-0-	-62	-0-	10	1	331	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	33	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		858	-0-	858	1942	28	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		860	-0-	860	2802	28	1	832	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		853	-0-	853	3655	29	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	2600	N	758	-0-	-1842	1813	15 2	1 9	741	2	Y	2	2	8			-0-
06	2657	N	844	-0-	-1813	-0-	21	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	17	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	592	-0-	-248	-0-	12	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	751	2	Y	-0-					-0-
*12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	30	1	956	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	738	11	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		384	-0-	384	1122	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		379	-0-	379	1501	13	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	1775	N	274	-0-	-1501	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	8	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	11	1	345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		221	-0-	221	221	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		224	-0-	224	445	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		258	-0-	258	703	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		254	-0-	254	957	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	1172	N	215	-0-	-957	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		192	-0-	192	192	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		169	-0-	169	361	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		182	-0-	182	543	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		174	-0-	174	717	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		168	-0-	168	885	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	1054	N	169	-0-	-885	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

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		631	-0-	631	631	19	1	611	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		568	-0-	568	1199	18	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		628	-0-	628	1827	20	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		588	-0-	588	2415	20	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		538	-0-	538	2953	11	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	2900	N	589	-0-	-2311	642	14	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	567	-0-	-642	-0-	12	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	11	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	13	1	543	2	Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		956	-0-	956	956	29	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1960	32	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3104	37	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		876	-0-	876	3980	29	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		671	-0-	671	4651	14	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	2600	N	1051	-0-	-1549	3102	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	945	-0-	-2155	947	20	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	1764	N	817	-0-	-947	-0-	17	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	19	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	22	1	683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	4	1	132	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	3	1	143	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	29	1	842	2	N	-0-					-0-
05	837	N	644	-0-	-193	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
06	810	N	649	-0-	-161	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	725	2	N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	13	1	603	2	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	23	1	1035	2	N	-0-					-0-
11	810	N	674	-0-	-136	-0-	16	1	658	2	N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	-0-					-0-
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
03	837	N	705	-0-	-132	-0-	23	1	682	2	N	-0-					-0-
04	810	N	588	-0-	-222	-0-	19	1	569	2	N	-0-					-0-
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	11	1	556	2	N	-0-					-0-
06	690	N	401	-0-	-289	-0-	10	1	391	2	N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	16	1	764	2	N	-0-					-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	15	1	663	2	N	-0-					-0-
11	720	N	631	-0-	-89	-0-	15	1	616	2	N	-0-					-0-
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	19	1	611	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	2	N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	N	-0-					-0-
03	589	N	84	-0-	-505	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
04	900	N	133	-0-	-767	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
05	899	N	75	-0-	-824	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 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 #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

MO	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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	881	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-					-0-
05	899	N	664	-0-	-235	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	18	1	723	2	N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
09	750	N	634	-0-	-116	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
10	775	N	674	-0-	-101	-0-	15	1	659	2	N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

MO	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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
04	600	N	463	-0-	-137	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
05	682	N	304	-0-	-378	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
06	600	N	314	-0-	-286	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	5	1	269	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	666	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
12	651	N	494	-0-	-157	-0-	15	1	479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

MO	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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	569	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	8	1	422	2	N	-0-					-0-
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	544	2	N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	10	1	470	2	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	11	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 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 #: 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	22	1	1033	2	N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	990	2	N	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	1016	2	N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	740	-0-	-438	-0-	22	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	704	-0-	-360	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	22	1	650	2	N	-0-					-0-
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	10	1	511	2	N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	15	1	598	2	N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	696	2	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	15	1	658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	19	1	618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	579	-0-	-41	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	18	1	520	2	N	-0-					-0-
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	9	1	431	2	N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	13	1	527	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	611	2	N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	11	1	511	2	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,801 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 #: 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	898	2	N	-0-					-0-
05	992	N	644	-0-	-348	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	20	1	795	2	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	18	1	830	2	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	818	2	N	-0-					-0-
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	20	1	818	2	N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	27	1	854	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	14	1	408	2	N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	7	1	365	2	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	9	1	430	2	N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	10	1	432	2	N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	7	1	375	2	N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	12	1	527	2	N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	516	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 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 #: 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	527	N	495	-0-	-32	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	15	1	457	2	N	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	8	1	410	2	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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

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

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	2	N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	8	1	418	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	12	1	498	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	10	1	429	2	N	-0-					-0-
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	9	1	271	2	N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	4	1	231	2	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	6	1	257	2	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	6	1	300	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	2	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	13	1	618	2	N	-0-					-0-
06	630	N	502	-0-	-128	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	13	1	622	2	N	-0-					-0-
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	12	1	566	2	N	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	576	2	N	-0-					-0-
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	13	1	569	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	11	1	479	2	N	-0-					-0-
12	620	N	493	-0-	-127	-0-	15	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					198
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					198
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					198
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-					198
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					198
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	-0-					198
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					198
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	N	-0-					198
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-					198
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	2	N	-0-					198
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-					198
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	354	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 3,861 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 #: 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	7	1	357	2	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	540	2	N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	8	1	328	2	N	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	21	1	624	2	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
06	780	N	622	-0-	-158	-0-	15	1	607	2	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-
09	630	N	520	-0-	-110	-0-	10	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	12	1	532	2	N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	16	1	509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	3	1	154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	925	-0-	-98	-0-	30	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	969	-0-	-141	-0-	32	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	847	-0-	-269	-0-	17	1	830	2	N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	22	1	880	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	17	1	766	2	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	19	1	932	2	N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-					-0-
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	20	1	814	2	N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	29	1	914	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,106 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	1116	N	879	-0-	-237	-0-	26	1	853	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	30	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	33	1	978	2	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	32	1	949	2	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	22	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	26	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	22	1	1033	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	25	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	26	1	1061	2	N	-0-					-0-
*12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1074	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,831 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 #: 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	44	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	44	1	1284	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	973	-0-	-422	-0-	20	1	953	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	30	1	1187	2	N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	N	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	24	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	26	1	1248	2	N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	35	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
08	434	N	216	-0-	-218	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 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	775	N	766	-0-	-9	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25	1	734	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-
06	690	N	590	-0-	-100	-0-	14	1	576	2	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	630	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	26	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	1003	2	N	-0-					-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	N	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	N	-0-			-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-			-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	12	1	586	2	N	-0-			-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	21	1	842	2	N	-0-			-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	N	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	775	2	N	-0-			-0-
09	870	N	658	-0-	-212	-0-	13	1	645	2	N	-0-			-0-
10	837	N	707	-0-	-130	-0-	16	1	691	2	N	-0-			-0-
11	780	N	663	-0-	-117	-0-	16	1	647	2	N	-0-			-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	18	1	585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	N	-0-			-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	15	1	451	2	N	-0-			-0-
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	3	1	156	2	N	-0-			-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	N	-0-			-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	8	1	409	2	N	-0-			-0-
10	496	N	428	-0-	-68	-0-	9	1	419	2	N	-0-			-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	9	1	388	2	N	-0-			-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	11	1	346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	N	-0-			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	21	1	637	2	N	-0-			-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	N	-0-			-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	11	1	517	2	N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	2	N	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	12	1	591	2	N	-0-			-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	13	1	604	2	N	-0-			-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	14	1	616	2	N	-0-			-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	N	-0-			-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	19	1	597	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 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 #: 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	527	N	524	-0-	-3	-0-	16	1	508	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	2	N	-0-					-0-
05	558	N	326	-0-	-232	-0-	6	1	320	2	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	13	1	517	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	8	1	421	2	N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	13	1	537	2	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	14	1	675	2	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	N	-0-					-0-
12	651	N	543	-0-	-108	-0-	17	1	526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	2	N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	2	N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 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 #: 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	310	N	242	-0-	-68	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	7	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	6	1	310	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	7	1	281	2	N	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	8	1	261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	6	1	312	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	9	1	373	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	7	1	369	2	N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	8	1	370	2	N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	9	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	12	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,485 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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	39	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	853	-0-	-542	-0-	17	1	836	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	31	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	26	1	1207	2	N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	25	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	827	-0-	-413	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,288 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 #: 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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	27	1	802	2	N	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	30	1	896	2	N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	28	1	832	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	14	1	685	2	N	-0-					-0-
06	900	N	800	-0-	-100	-0-	19	1	781	2	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	N	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	17	1	801	2	N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	19	1	836	2	N	-0-					-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	18	1	744	2	N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	25	1	802	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 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	1209	N	920	-0-	-289	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	815	-0-	-221	-0-	26	1	789	2	N	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	31	1	910	2	N	-0-					-0-
04	900	N	827	-0-	-73	-0-	27	1	800	2	N	-0-					-0-
05	899	N	679	-0-	-220	-0-	14	1	665	2	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	24	1	967	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	21	1	990	2	N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	20	1	958	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	24	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	20	1	814	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	766	-0-	-257	-0-	24	1	742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,772 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 #: 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	527	N	404	-0-	-123	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	14	1	424	2	N	-0-					-0-
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	14	1	410	2	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	421	2	N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	9	1	423	2	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	434	2	N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	7	1	368	2	N	-0-					-0-
09	510	N	329	-0-	-181	-0-	6	1	323	2	N	-0-					-0-
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	7	1	336	2	N	-0-					-0-
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	28	1	816	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	770	2	N	-0-					-0-
05	837	N	765	-0-	-72	-0-	15	1	750	2	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	21	1	828	2	N	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	17	1	803	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-					-0-
09	840	N	788	-0-	-52	-0-	16	1	772	2	N	-0-					-0-
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	18	1	784	2	N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	17	1	687	2	N	-0-					-0-
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	21	1	669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,405 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	571	2	N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	579	2	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	564	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	12	1	484	2	N	-0-					-0-
12	589	N	325	-0-	-264	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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 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-	22	1	703	2	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	21	1	643	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	28	1	822	2	N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	20	1	810	2	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	2	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	16	1	771	2	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	819	2	N	-0-					-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	17	1	685	2	N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	24	1	763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	2	N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	27	1	810	2	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	722	2	N	-0-					-0-
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	12	1	565	2	N	-0-					-0-
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	17	1	672	2	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	13	1	595	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,766 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	7	1	356	2	N	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	330	2	N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	186	N	152	-0-	-34	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	149	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 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 #: 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-					-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	13	1	624	2	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	18	1	705	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	14	1	636	2	N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	13	1	625	2	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	14	1	682	2	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	19	1	591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	536	-0-	-53	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-					-0-
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	8	1	419	2	N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	12	1	489	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	8	1	420	2	N	-0-					-0-
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	10	1	445	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	13	1	410	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	811	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	16	1	663	2	N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	448	2	N	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	10	1	510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	9	1	439	2	N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	9	1	417	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	9	1	381	2	N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	1054	N	848	-0-	-206	-0-	26	1	822	2	N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	25	1	746	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	31	1	910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	865	2	N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	22	1	868	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	945	2	N	-0-					-0-
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	17	1	812	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	20	1	906	2	N	-0-					-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	20	1	810	2	N	-0-					-0-
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	N	293	-0-	-296	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	7	1	363	2	N	-0-					-0-
09	570	N	333	-0-	-237	-0-	7	1	326	2	N	-0-					-0-
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	7	1	321	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,373 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	899	N	733	-0-	-166	-0-	22	1	711	2	N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	20	1	616	2	N	-0-					-0-
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	22	1	665	2	N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	21	1	628	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	12	1	594	2	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	11	1	549	2	N	-0-					-0-
09	690	N	521	-0-	-169	-0-	11	1	510	2	N	-0-					-0-
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	19	1	614	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	536	-0-	-580	-0-	17	1	519	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	528	-0-	-552	-0-	17	1	511	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	494	-0-	-715	-0-	10	1	484	2	N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	828	2	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	N	-0-					-0-
10	837	N	484	-0-	-353	-0-	10	1	474	2	N	-0-					-0-
11	600	N	443	-0-	-157	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	23	1	746	2	N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	22	1	672	2	N	-0-					-0-
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	23	1	683	2	N	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	14	1	658	2	N	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	18	1	717	2	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	15	1	706	2	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	14	1	675	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	19	1	856	2	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	N	-0-					-0-
*12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	24	1	764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

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	744	N	690	-0-	-54	-0-	21	1	667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	23	1	685	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	12	1	579	2	N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	17	1	666	2	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	14	1	651	2	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	13	1	635	2	N	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	14	1	640	2	N	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	15	1	603	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

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

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

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	775	N	712	-0-	-63	-0-	21	1	691	2	N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	20	1	588	2	N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	22	1	648	2	N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	21	1	632	2	N	-0-					-0-
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	12	1	593	2	N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	15	1	618	2	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	668	2	N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	11	1	535	2	N	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	11	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	12	1	530	2	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	15	1	631	2	N	-0-					-0-
12	589	N	565	-0-	-24	-0-	17	1	548	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,425 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	930	N	798	-0-	-132	-0-	24	1	774	2	N	-0-					-0-
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	2	N	-0-					-0-
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	25	1	753	2	N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	24	1	711	2	N	-0-					-0-
05	806	N	670	-0-	-136	-0-	14	1	656	2	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	16	1	763	2	N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	2	N	-0-					-0-
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	17	1	798	2	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	827	2	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	2	N	-0-					-0-
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	20	1	631	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,370 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 #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
03	248	N	111	-0-	-137	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
10	279	N	4	-0-	-275	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
12	217	N	102	-0-	-115	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	428	-0-	-68	-0-	13	1	415	2	N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	14	1	405	2	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	492	2	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	10	1	497	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	11	1	463	2	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	14	1	455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	17	1	510	2	N	-0-					-0-
03	682	N	582	-0-	-100	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	18	1	533	2	N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	10	1	488	2	N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	14	1	548	2	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	547	2	N	-0-					-0-
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	11	1	521	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	12	1	541	2	N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	12	1	521	2	N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	17	1	534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	341	N	298	-0-	-43	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	9	1	260	2	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	2	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	5	1	275	2	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	776	-0-	-304	-0-	25	1	751	2	N	-0-					-0-
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	13	1	639	2	N	-0-					-0-
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	18	1	729	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	829	2	N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	19	1	915	2	N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	15	1	734	2	N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	17	1	742	2	N	-0-					-0-
11	900	N	803	-0-	-97	-0-	19	1	783	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	21	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-					-0-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	11	1	555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	15	1	595	2	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	2	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	13	1	654	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	9	1	459	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	N	-0-					-0-
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 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 #: 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	15	1	434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	9	1	422	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	445	2	N	-0-					-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	10	1	451	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	2	N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	5	1	208	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	3	1	190	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	2	2	8			188
							2	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	N	14	14	8			188
							15	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	4	4	8			188
							4	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1174	2	N	17	17	8			188
							19	9									
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	12	1	603	2	N	4	4	8			188
							4	9									
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	18	1	710	2	N	8	8	8			188
							9	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	N	1	1	8			188
							1	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	729	2	N	5	5	8			188
							6	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	15	1	701	2	N	19	19	8			188
							21	9									
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	16	1	715	2	N	6	6	8			188
							7	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	720	2	N	5	5	8			188
							6	9									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	22	1	701	2	N	8	8	8			188
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	961	N	770	-0-	-191	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-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: 6,281 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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: 9,457 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 #: 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1083	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	558	N	166	-0-	-392	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 3,528 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 3,496 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 #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-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: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-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: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 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 #: 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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	2	4	9	N	4					80
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					76
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					75
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					75
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					74
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	N	1	52	0			15
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-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: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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-	212	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,617 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. (I) GAS LIFT(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	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	223	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1052	-0-	-250	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	477	-0-	-727	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	688	-0-	-332	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-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: 6,941 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 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					105
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					105
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					105
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	N	1					106
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	326	2	52	9	N	47					153
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1	131	1			20
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					20
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					21
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					21
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-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: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 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 #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-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: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 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 "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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	259	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 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	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-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: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

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	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 3,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

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	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
05	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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: 9,627 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 #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-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: 3,583 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 #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
05	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-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: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

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	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2		N	-0-			-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-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: 4,582 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 #: 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	4	4	8			-0-
10	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-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: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-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: 3,353 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,046 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 #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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: 3,259 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 #: 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1463	-0-	-21	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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: 10,441 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	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	4	4	8			-0-
10	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	682	N	425	-0-	-257	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 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 #: 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	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	825	-0-	-285	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,943 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	878	-0-	-352	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2592	-0-	-973	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3183	-0-	-267	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	2920	-0-	-366	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	713	N	632	-0-	-81	-0-	630	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	392	N	287	-0-	-105	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 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 #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	733	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,715 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 #: 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	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	887	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	4	4	8			-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
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	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,634 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	407	-0-	-673	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,580 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	502	-0-	-548	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,144 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	775	N	567	-0-	-208	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	540	N	226	-0-	-314	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,635 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	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 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	200	-0-	-110	-0-	198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	310	N	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	240	-0-	-876	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,375 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	390	N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	806	N	371	-0-	-435	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,636 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	713	N	634	-0-	-79	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
02	644	N	539	-0-	-105	-0-	17	1	522	2	N	-0-			-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	22	1	652	2	N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	N	-0-			-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	11	1	503	2	N	-0-			-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	14	1	544	2	N	-0-			-0-
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	12	1	537	2	N	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	-0-			-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	N	-0-			-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	13	1	507	2	N	-0-			-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	16	1	482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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	5312	X	2320	-0-	-2992	-0-	312	1	2008	3	Y	-0-			-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	273	1	1697	3	Y	-0-			-0-
03	2263	X	1971	-0-	-292	-0-	11	1	1960	3	Y	-0-			-0-
04	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	128	1	2054	3	Y	-0-			-0-
05	2325	X	2245	-0-	-80	-0-	137	1	2108	3	Y	-0-			-0-
06	2250	X	1966	-0-	-284	-0-	114	1	1852	3	Y	-0-			-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	154	1	2162	3	Y	-0-			-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	3	Y	-0-			-0-
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	141	1	2041	3	Y	-0-			-0-
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	158	1	2065	3	Y	-0-			-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	157	1	2062	3	Y	-0-			-0-
*12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	2017	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,041 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	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	369	1	2376	3	Y	-0-			-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	297	1	1847	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2007	-0-	-1186	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2216	-0-	-814	-0-	130	1	2086	3	Y	-0-			-0-
05	2945	X	2184	-0-	-761	-0-	134	1	2050	3	Y	-0-			-0-
06	2670	X	1955	-0-	-715	-0-	113	1	1842	3	Y	-0-			-0-
07	2387	X	2282	-0-	-105	-0-	151	1	2131	3	Y	-0-			-0-
08	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	146	1	2087	3	Y	-0-			-0-
09	2220	X	1983	-0-	-237	-0-	128	1	1855	3	Y	-0-			-0-
10	2294	X	2046	-0-	-248	-0-	146	1	1900	3	Y	-0-			-0-
11	2220	X	1856	-0-	-364	-0-	131	1	1725	3	Y	-0-			-0-
12	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	128	1	1699	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	331	1	2128	3	Y	-0-					-0-
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	292	1	1818	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	12	1	2109	3	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	137	1	2203	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	141	1	2167	3	Y	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	130	1	2126	3	Y	-0-					-0-
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	193	1	2720	3	Y	-0-					-0-
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	160	1	2298	3	Y	-0-					-0-
09	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	153	1	2210	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	181	1	2362	3	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2252	-0-	-568	-0-	159	1	2093	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2260	-0-	-654	-0-	159	1	2101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	Y	-0-					-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	512	1	3181	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	22	1	3999	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3974	-0-	-316	-0-	232	1	3742	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	252	1	3865	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	216	1	3525	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	266	1	3739	3	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	250	1	3580	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	243	1	3516	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3624	-0-	-499	-0-	258	1	3366	3	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3825	-0-	-45	-0-	271	1	3554	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	265	1	3507	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	1047	1	6731	3	Y	-0-					-0-
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	972	1	6042	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	6406	-0-	-1437	-0-	35	1	6371	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	7222	-0-	-308	-0-	422	1	6800	3	Y	-0-					-0-
05	7781	X	6852	-0-	-929	-0-	419	1	6433	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6003	-0-	-1527	-0-	347	1	5656	3	Y	-0-					-0-
07	7781	X	6699	-0-	-1082	-0-	445	1	6254	3	Y	-0-					-0-
08	7471	X	7333	-0-	-138	-0-	478	1	6855	3	Y	-0-					-0-
09	7230	X	7074	-0-	-156	-0-	458	1	6616	3	Y	-0-					-0-
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	507	1	6615	3	Y	-0-					-0-
11	7110	X	6511	-0-	-599	-0-	461	1	6050	3	Y	-0-					-0-
12	7347	X	7077	-0-	-270	-0-	497	1	6580	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	1006	1	6469	3	Y	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	828	1	5145	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	6203	-0-	-1423	-0-	34	1	6169	3	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6501	-0-	-879	-0-	380	1	6121	3	Y	-0-					-0-
05	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	440	1	6758	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	6114	-0-	-1116	-0-	353	1	5761	3	Y	-0-					-0-
07	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	467	1	6573	3	Y	-0-					-0-
08	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	486	1	6972	3	Y	-0-					-0-
09	6960	X	6680	-0-	-280	-0-	432	1	6248	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	7145	-0-	-47	-0-	509	1	6636	3	Y	-0-					-0-
11	7230	X	6585	-0-	-645	-0-	466	1	6119	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	5302	-0-	-2169	-0-	373	1	4929	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	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: 2 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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	246	1	1584	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	195	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	88	1	1413	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	91	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	73	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	101	1	1414	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	97	1	1390	3	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	92	1	1324	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	105	1	1368	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	97	1	1280	3	N	-0-					-0-
*12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	245	-0-	-505	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	292	-0-	-452	-0-	18	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	30	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	177	-0-	-543	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	639	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	59	1	851	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	32	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	735	-0-	-133	-0-	52	1	683	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	52	1	679	3	Y	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	200	1	1285	3	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	298	1	1855	3	Y	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	16	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3348	-0-	348	348	196	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3260	-0-	160	508	199	1	3061	3	Y	-0-					-0-
06	2963	N	2455	-0-	-508	-0-	142	1	2313	3	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2802	-0-	-670	-0-	186	1	2616	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3020	-0-	-452	-0-	197	1	2823	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2806	-0-	-554	-0-	181	1	2625	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	207	1	2704	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	196	1	2575	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	195	1	2575	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2488	-0-	-178	-0-	952	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	959	1	1490	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	923	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	868	1	1631	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2578	-0-	-119	-0-	855	1	1723	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	801	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	800	1	1649	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	748	1	1597	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1886	-0-	-454	-0-	489	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1079	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	1069	1	1487	2	N	-0-					-0-
*12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	1059	1	1508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6151	-0-	-1196	-0-	2354	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	2979	1	4627	2	N	-0-					-0-
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	2929	1	5064	2	N	-0-					-0-
04	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	2901	1	5451	2	N	-0-					-0-
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	2901	1	5842	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	6745	-0-	-1415	-0-	2321	1	4424	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6790	-0-	-1828	-0-	2218	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	6704	-0-	-2038	-0-	2138	1	4566	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	5436	-0-	-3024	-0-	1410	1	4026	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	7167	-0-	-1575	-0-	2906	1	4261	2	N	-0-					-0-
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	2866	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	4139	-0-	-2650	-0-	1708	1	2431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,680 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	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	2197	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5679	-0-	-145	-0-	2224	1	3455	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5763	-0-	-685	-0-	2112	1	3651	2	N	-0-			-0-
04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2061	1	3873	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5787	-0-	-506	-0-	1920	1	3867	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5634	-0-	-456	-0-	1939	1	3695	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	1911	1	3939	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	6068	-0-	-70	-0-	1935	1	4133	2	N	-0-			-0-
09	5940	X	4921	-0-	-1019	-0-	1276	1	3645	2	N	-0-			-0-
10	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	2774	1	4068	2	N	-0-			-0-
11	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	2864	1	3984	2	N	-0-			-0-
*12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	2812	1	4002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,881 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	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	2738	1	4415	2	N	-0-			-0-
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	2726	1	4235	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	6303	-0-	-1292	-0-	2310	1	3993	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	6072	-0-	-1278	-0-	2109	1	3963	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	3807	-0-	-3788	-0-	1263	1	2544	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	5223	-0-	-2127	-0-	1798	1	3425	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	5663	-0-	-1932	-0-	1850	1	3813	2	N	-0-			-0-
08	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	2034	1	4343	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5220	-0-	-840	-0-	1354	1	3866	2	N	-0-			-0-
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	2465	1	3614	2	N	-0-			-0-
11	6180	X	4704	-0-	-1476	-0-	1967	1	2737	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	4207	-0-	-2179	-0-	1736	1	2471	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,769 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	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	1013	1	1633	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2464	-0-	-364	-0-	965	1	1499	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	860	1	1486	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2290	-0-	-740	-0-	795	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	788	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	774	1	1475	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	854	1	1760	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	2211	-0-	-176	-0-	705	1	1506	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	1767	-0-	-543	-0-	458	1	1309	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	921	1	1350	2	N	-0-			-0-
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1115	1	1552	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	2554	-0-	-50	-0-	1054	1	1500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,454 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	607	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	510	1	792	2	N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	612	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	545	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	451	1	909	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	399	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	373	1	770	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	345	1	738	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	889	-0-	-281	-0-	231	1	658	2	N	-0-					-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	514	1	753	2	N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	554	1	770	2	N	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	462	1	657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	870	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2061	-0-	-151	-0-	807	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2005	-0-	-351	-0-	735	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	686	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	757	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	669	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	700	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1811	-0-	-483	-0-	578	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	428	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	921	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	879	1	1224	2	N	-0-					-0-
*12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	870	1	1238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,629 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	2108	X	1427	-0-	-681	-0-	546	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1232	-0-	-392	-0-	483	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1176	-0-	-622	-0-	431	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1232	-0-	-418	-0-	428	1	804	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1239	-0-	-342	-0-	411	1	828	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	1112	-0-	-268	-0-	383	1	729	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	1080	-0-	-284	-0-	353	1	727	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1206	-0-	-65	-0-	385	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	874	-0-	-356	-0-	227	1	647	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	758	-0-	-482	-0-	307	1	451	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	1032	-0-	-138	-0-	432	1	600	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	836	-0-	-373	-0-	345	1	491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,204 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	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	848	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2066	-0-	-90	-0-	809	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	766	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	735	1	1381	2	N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	793	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	740	1	1411	2	N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	743	1	1531	2	N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	779	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	514	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	1015	1	1488	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	962	1	1338	2	N	-0-					-0-
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	931	1	1325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,786 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

01	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	2043	1	3295	2	N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	2075	1	3224	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4702	-0-	-816	-0-	1723	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1875	1	3523	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4843	-0-	-675	-0-	1607	1	3236	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4391	-0-	-949	-0-	1511	1	2880	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4661	-0-	-857	-0-	1523	1	3138	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4959	-0-	-559	-0-	1581	1	3378	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4315	-0-	-1025	-0-	1119	1	3196	2	N	-0-					-0-
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	2151	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	2170	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4932	-0-	-28	-0-	2035	1	2897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

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

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

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

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

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

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

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

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

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 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-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

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

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	866	1	7009	2	N	33					130
							36	9									
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	618	1	5349	2	N	27					157
							30	9									
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	831	1	7132	2	N	27					184
							30	9									
04	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	812	1	6753	2	N	30	183	1			31
							33	9									
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	752	1	6216	2	N	23					54
							25	9									
06	6060	X	3995	-0-	-2065	-0-	475	1	3503	2	N	15					69
							17	9									
07	6262	X	5743	-0-	-519	-0-	714	1	4996	2	N	30					99
							33	9									
08	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	824	1	6047	2	N	15					114
							17	9									
09	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	765	1	5742	2	N	15					129
							17	9									
10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	833	1	5995	2	N	19					148
							21	9									
11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	873	1	6216	2	N	20					168
							22	9									
*12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	884	1	6112	2	N	28	65	1			131
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 80,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	41	1	3396	2	Y	-0-					-0-
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	171	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	131	1	2952	2	Y	-0-					-0-
04	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	310	1	3593	2	Y	-0-					-0-
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	94	1	2414	2	Y	-0-					-0-
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	124	1	3154	2	Y	-0-					-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	74	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	479	1	3891	2	Y	-0-					-0-
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	433	1	3075	2	Y	-0-					-0-
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	737	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	394	1	3046	2	Y	-0-					-0-
*12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	407	1	2863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,359 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	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	N	-0-					1
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	113	1	1391	2	N	1	1	8			1
							1	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	N	-0-					1
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	51	1	1423	2	N	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
05	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	113	1	1176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	66	1	989	2	N	-0-					-0-
*11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	137	1	2637	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	1	28	2	N	-0-					1
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	587	1	1987	2	N	-0-					1
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	185	1	1845	2	N	-0-					1
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	464	1	1994	2	N	-0-	1	1			-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	390	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	311	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	402	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	489	1	1801	2	N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	403	1	1784	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	390	1	1584	2	N	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	325	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	356	1	1758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,181 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	98	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	942	-0-	-267	-0-	35	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	25	1	1044	2	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	148	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	149	1	1060	2	Y	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	266	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	142	1	1095	2	Y	-0-					-0-
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	155	1	1087	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1933	-0-	-795	-0-	23	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1583	-0-	-881	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	81	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	321	1	3709	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2767	-0-	-240	-0-	104	1	2663	2	Y	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	118	1	2986	2	Y	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	78	1	3225	2	Y	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	456	1	3704	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	323	1	2292	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2284	-0-	-723	-0-	465	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	246	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2405	-0-	-602	-0-	299	1	2106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 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	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	28	1	1605	2	N	-0-					1
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	122	1	1509	2	N	-0-					1
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1690	2	N	-0-					1
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	63	1	1772	2	N	-0-	1	1			-0-
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	150	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	32	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	47	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1543	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					-0-
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,266 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 #: 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	868	N	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	900	N	343	-0-	-557	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	155	-0-	-125	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	616	N	378	-0-	-238	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	281	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	6	1	427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1190	-0-	-42	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,471 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	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	54	1	4479	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4105	-0-	-431	-0-	253	1	3852	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4682	-0-	-340	-0-	200	1	4482	2	Y	-0-					-0-
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	530	1	6126	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	3800	-0-	-2400	-0-	142	1	3658	2	Y	-0-					-0-
06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	219	1	5545	2	Y	-0-					-0-
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	129	1	5348	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	672	1	5454	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5315	-0-	-1345	-0-	657	1	4658	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	4817	-0-	-1135	-0-	981	1	3836	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	4913	-0-	-847	-0-	562	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4952	-0-	-1186	-0-	617	1	4335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,140 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	2604	X	1486	-0-	-1118	-0-	1360	1	126	2	N	-0-					1
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	876	1	2970	2	N	-0-					1
03	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	228	1	2267	2	N	-0-					1
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	611	1	2625	2	N	-0-	1	1			-0-
05	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	489	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2382	-0-	-768	-0-	368	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2607	-0-	-648	-0-	513	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2803	-0-	-452	-0-	598	1	2205	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2659	-0-	-491	-0-	490	1	2169	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	510	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	397	1	1872	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	432	1	2138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,819 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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	59	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	228	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	198	1	3233	2	N	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	136	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	301	1	3114	2	N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	67	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	95	1	3271	2	N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	143	1	2656	2	N	-0-					-0-
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	206	1	3058	2	N	-0-					-0-
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	172	1	3298	2	N	-0-					-0-
*12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	211	1	3524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,820 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	26	1	1861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	132	-0-	-372	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	13	1	953	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	503	-0-	-449	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	482	-0-	-298	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	738	-0-	-192	-0-	10	1	728	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,818 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

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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4981	-0-	-41	-0-	4980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5572	X	3963	-0-	-1609	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4531	-0-	-1638	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4432	-0-	-1538	-0-	4430	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5456	X	3796	-0-	-1660	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	4386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5310	X	4399	-0-	-911	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4972	-0-	-338	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4276	-0-	-1056	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1780	-0-	-376	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1409	-0-	-1201	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	1813	-0-	-884	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	3038	N	2149	-0-	-889	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1522	-0-	-431	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	764	-0-	-286	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1712	-0-	-808	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1456	-0-	-734	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	1115	-0-	-1675	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,280 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. GAS LIFT (I)(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	532	N	487	-0-	-45	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	945	-0-	-791	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	999	-0-	-711	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	889	-0-	-692	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1138	-0-	-150	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,798 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	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4881	-0-	-1139	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4165	-0-	-2500	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4073	-0-	-2377	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3683	-0-	-1742	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3796	-0-	-1454	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	2961	-0-	-2433	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2915	-0-	-1301	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3565	-0-	-515	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3353	-0-	-457	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
05	310	N	125	-0-	-185	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
06	240	N	73	-0-	-167	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
07	217	N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	N	-0-					-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	48	1	542	2	N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	40	1	537	2	N	-0-					-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	38	1	500	2	N	-0-					-0-
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	40	1	527	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	N	-0-					-0-
08	527	N	173	-0-	-354	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
09	570	N	161	-0-	-409	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
10	620	N	163	-0-	-457	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

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

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

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
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	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	36	1	1542	2	Y	1					19
							1	9									
02	1708	N	1458	-0-	-250	-0-	8	1	1450	2	Y	-0-					19
03	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-					19
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	54	1	1446	2	Y	20	36	1			3
							22	9									
05	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	55	1	1363	2	Y	2					5
							2	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	65	1	1412	2	Y	9					14
							10	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	189	1	1427	2	Y	26	36	1			4
							29	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	153	1	1427	2	Y	4					8
							4	9									
09	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	113	1	1353	2	Y	-0-					8
10	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	22	1	1481	2	Y	-0-					8
11	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	43	1	1328	2	Y	-0-					8
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	40	1	1455	2	Y	11					19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	2015	N	1443	-0-	-572	-0-	33	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	695	-0-	-1265	-0-	4	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	556	-0-	-854	-0-	20	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	16	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	118	1	2582	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4009	-0-	909	909	469	1	3540	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2953	-0-	-147	762	286	1	2667	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2682	-0-	-318	444	206	1	2476	2	Y	-0-					-0-
10	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	37	1	2459	2	Y	-0-					-0-
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	52	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	48	1	1758	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,102 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					4
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					4
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					4
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					4
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					4
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					4
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					4
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					4
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					4
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	2	4	9	Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 410 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	310	N	178	-0-	-132	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					2
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					2
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					2
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					2
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					2
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					2
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					2
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					2
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	12					14
							13	9									
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					14
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	Y	-0-					14
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1116	N	137	-0-	-979	-0-	3	1	112	2	Y	20	50	1			4
							22	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	Y	21					25
							23	9									
03	868	N	36	-0-	-832	-0-	3	1	30	2	Y	3					28
							3	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	1					29
							1	9									
05	341	N	39	-0-	-302	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					29
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					29
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	2	Y	-0-					29
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	2	Y	-0-					29
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	6	17	1			18
							7	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	459	2	Y	17	17	1			18
							19	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	13	23	1			8
							14	9									
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	38	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,954 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 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-	3	1	150	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	1	1	225	2	Y	10					12
							11	9									
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	11	1	135	2	Y	1					13
							1	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					13
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					13
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					13
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					13
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					13
09	270	N	80	-0-	-190	-0-	6	1	71	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	36	1	1551	2	N	-0-					19
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	2	N	41					60
							45	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	133	1	1617	2	N	23	83	1			-0-
							25	9									
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	57	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	66	1	1648	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1075	-0-	-635	-0-	47	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	184	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	157	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	114	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	21	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1319	-0-	-241	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	37	1	1335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	1240	N	926	-0-	-314	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					6
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	5	1	821	2	Y	-0-					6
03	992	N	815	-0-	-177	-0-	62	1	753	2	Y	-0-					6
04	900	N	700	-0-	-200	-0-	25	1	675	2	Y	-0-					6
05	930	N	712	-0-	-218	-0-	28	1	684	2	Y	-0-					6
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					6
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	603	2	Y	-0-					6
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					6
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	Y	-0-					6
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	10	1	640	2	Y	-0-					6
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	17	1	523	2	Y	-0-					6
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	17	1	610	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 8,467 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	134	-0-	-1137	-0-	3	1	118	2	Y	12	20	1			6
							13	9									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	1	1	100	2	Y	6					12
							7	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					2
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	115	2	Y	2					2
							2	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					2
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	2	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	5					6
							6	9									
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	6	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	43	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	48	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	105	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	874	-0-	-304	-0-	85	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	557	-0-	-523	-0-	43	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	11	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1602	-0-	-103	-0-	36	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	9	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	134	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	60	1	1596	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	64	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	73	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	211	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	165	1	1535	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	126	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	24	1	1589	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1401	-0-	-249	-0-	44	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	41	1	1502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	25	43	1			5
							28	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	2	79	9	Y	72	68	1			9
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	22					31
							24	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	68	68	1			31
							75	9									
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					31
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	34	59	1			6
							37	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	82	69	1			19
							90	9									
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					19
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	62	69	1			12
							68	9									
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	8	2	47	9	Y	43	48	1			7
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	2	20	9	Y	18					25
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	2	107	9	Y	97					122

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	38	59	1			18
							42	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	2	1	336	2	Y	17					35
							19	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	Y	7	37	1			5
							8	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	2					7
							2	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	18	1	387	2	Y	6					6
							7	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	51	1	382	2	Y	-0-					6
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	38	1	355	2	Y	51	57	1			-0-
							56	9									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	31	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	Y	3					3
							3	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	610	2	Y	13					16
							14	9									
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					63
02	3360	X	2149	-0-	-1211	-0-	12	1	2137	2	Y	-0-					63
03	3720	X	2311	-0-	-1409	-0-	176	1	2135	2	Y	-0-					63
04	3120	X	1478	-0-	-1642	-0-	53	1	1425	2	Y	-0-					63
05	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	84	1	2078	2	Y	-0-					63
06	2310	X	1130	-0-	-1180	-0-	49	1	1081	2	Y	-0-					63
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	Y	-0-					63
08	2170	N	842	-0-	-1328	-0-	78	1	730	2	Y	31	94	1			-0-
							34	9									
09	1140	N	609	-0-	-531	-0-	47	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	646	-0-	-253	-0-	9	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	19	1	584	2	Y	119	104	1			15
							131	9									
*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	147					162
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 16,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	2	Y	14					21
							15	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	1956	2	Y	70					91
							77	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	155	1	1879	2	Y	23	92	1			22
							25	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1933	2	Y	-0-					22
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	Y	-0-					22
06	3000	N	3274	-0-	274	274	143	1	3131	2	Y	-0-					22
07	3100	N	3092	-0-	-8	266	362	1	2730	2	Y	-0-					22
08	3100	N	2845	-0-	-255	11	276	1	2569	2	Y	-0-					22
09	2400	X	2313	-0-	-87	-0-	178	1	2135	2	Y	-0-					22
10	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	36	1	2390	2	Y	-0-					22
11	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	65	1	2030	2	Y	25	16	1			31
							28	9									
12	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	63	1	2292	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 28,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					1
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	77	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					1
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					1
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					1
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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. (I) GAS LIFT(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	859	-0-	-71	-0-	19	1	840	2	Y	-0-					7
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	4	1	720	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
03	961	N	766	-0-	-195	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					8
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	24	1	652	2	Y	-0-					8
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	27	1	667	2	Y	-0-					8
06	750	N	641	-0-	-109	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					8
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	2	Y	-0-					8
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	58	1	543	2	Y	-0-					8
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	2	Y	-0-					8
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	9	1	604	2	Y	-0-					8
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	17	1	526	2	Y	3					11
							3	9									
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	15	1	535	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1535	-0-	-139	-0-	34	1	1476	2	Y	23					29
							25	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	2	Y	63	73	1			19
							69	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	Y	29	31	1			17
							32	9									
04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2344	2	Y	82	80	1			19
							90	9									
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	101	1	2507	2	Y	27	46	1			-0-
							30	9									
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	87	1	1898	2	Y	12					12
							13	9									
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	256	1	1932	2	Y	-0-					12
08	2635	N	2009	-0-	-626	-0-	195	1	1814	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1752	-0-	-258	-0-	134	1	1612	2	Y	5					17
							6	9									
10	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	28	1	1897	2	Y	29	23	1			23
							32	9									
11	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	57	1	1780	2	Y	17					40
							19	9									
12	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	39	1	1439	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 23,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1094	-0-	-22	-0-	25	1	1069	2	Y	-0-					11
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	5	1	950	2	Y	27	25	1			13
							30	9									
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	67	1	814	2	Y	-0-					13
04	1050	N	752	-0-	-298	-0-	27	1	725	2	Y	-0-					13
05	1085	N	782	-0-	-303	-0-	30	1	752	2	Y	-0-					13
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					13
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	86	1	653	2	Y	-0-					13
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	69	1	641	2	Y	-0-					13
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					13
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	13	1	855	2	Y	-0-					13
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	20	1	637	2	Y	7					20
							8	9									
12	713	N	243	-0-	-470	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	2	Y	8					10
							9	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	11	1	1889	2	Y	22	25	1			7
							24	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	170	1	2066	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	80	1	2154	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2285	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
06	1950	N	1815	-0-	-135	-0-	79	1	1732	2	Y	4					4
							4	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	223	1	1683	2	Y	-0-					4
08	2387	N	1925	-0-	-462	-0-	187	1	1738	2	Y	-0-					4
09	1830	N	1606	-0-	-224	-0-	123	1	1481	2	Y	2					6
							2	9									
10	1891	N	1552	-0-	-339	-0-	23	1	1518	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
11	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	56	1	1748	2	Y	5					13
							6	9									
12	1674	N	1335	-0-	-339	-0-	36	1	1299	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 23,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

01	403	N	323	-0-	-80	-0-	7	1	316	2	Y	-0-					1
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	1	1	237	2	Y	-0-					1
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					1
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					1
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					1
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	Y	-0-					1
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					1
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					1
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					1
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					1
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	6					10
							7	9									
02	1400	N	1269	-0-	-131	-0-	7	1	1228	2	Y	31					41
							34	9									
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	98	1	1195	2	Y	11	42	1			10
							12	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	49	1	1318	2	Y	-0-					10
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	63	1	1565	2	Y	-0-					10
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	2	Y	-0-					10
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	192	1	1449	2	Y	-0-					10
08	1643	N	1058	-0-	-585	-0-	103	1	955	2	Y	-0-					10
09	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	100	1	1206	2	Y	-0-					10
10	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	16	1	1056	2	Y	-0-					10
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	25	1	769	2	Y	11	7	1			14
							12	9									
12	1364	N	938	-0-	-426	-0-	25	1	913	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	37	67	1			15
							41	9									
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					15
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					15
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	N	-0-					15
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					15
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					15
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	N	-0-					15
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	49	1	458	2	N	-0-					15
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					15
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-					15
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	7					22
							8	9									
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					7
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	2	Y	-0-					7
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	2	Y	-0-					7
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					7
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	962	2	Y	-0-					7
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					7
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	120	1	907	2	Y	-0-					7
08	992	N	876	-0-	-116	-0-	85	1	788	2	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
09	930	N	786	-0-	-144	-0-	60	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	806	-0-	-217	-0-	12	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	24	1	741	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	20	1	735	2	Y	16					18
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	341	N	335	-0-	-6	-0-	6	1	256	2	Y	66	52	1			29
							73	9									
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	1	1	108	2	Y	54	53	1			30
							59	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	21	47	1			4
							23	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	10	1	262	2	Y	52	52	1			4
							57	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	7					11
							8	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	44					55
							48	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	Y	30	80	1			5
							33	9									
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	13	1	119	2	Y	51	45	1			11
							56	9									
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	12	1	146	2	Y	3					14
							3	9									
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					14
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	1	1	28	2	Y	3					17
							3	9									
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	28	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	7	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	96	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	39	1	966	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	52	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	135	1	1022	2	Y	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	92	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	16	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	933	-0-	-267	-0-	29	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	682	-0-	-558	-0-	18	1	664	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

MO	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	1333	N	1122	-0-	-211		-0-	25	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50		-0-	6	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1079	-0-	-223		-0-	82	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70		-0-	36	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1132	-0-	-77		-0-	44	1	1088	2	Y	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-		-0-	49	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-		-0-	140	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-		-0-	119	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-		-0-	86	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1124	-0-	-85		-0-	16	1	1108	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	821	-0-	-379		-0-	26	1	795	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	772	-0-	-375		-0-	21	1	751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

MO	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	1904	N	1904	-0-	-0-		-0-	41	1	1773	2	Y	82	65	1			36
								90	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-		-0-	10	1	1737	2	Y	68	67	1			37
								75	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-		-0-	150	1	1817	2	Y	28	59	1			6
								31	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-		-0-	69	1	1852	2	Y	66	66	1			6
								73	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-		-0-	83	1	2050	2	Y	8					14
								9	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-		-0-	78	1	1695	2	Y	55					69
								61	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-		-0-	223	1	1685	2	Y	36	100	1			5
								40	9									
08	2139	N	1953	-0-	-186		-0-	182	1	1698	2	Y	66	57	1			14
								73	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-		-0-	158	1	1901	2	Y	4					18
								4	9									
10	1953	N	1879	-0-	-74		-0-	28	1	1851	2	Y	-0-					18
11	1890	N	1495	-0-	-395		-0-	46	1	1445	2	Y	4					22
								4	9									
12	2139	N	1554	-0-	-585		-0-	41	1	1513	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 22,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	1209	N	897	-0-	-312	-0-	20	1	877	2	Y	-0-					4
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-	5	1	849	2	Y	-0-					4
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	97	1	1181	2	Y	-0-					4
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	51	1	1270	2	Y	1					1
							1	9									
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	53	1	1167	2	Y	2					3
							2	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	144	1	1089	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	100	1	927	2	Y	-0-					2
09	1230	N	612	-0-	-618	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					2
10	1240	N	737	-0-	-503	-0-	11	1	726	2	Y	-0-					2
11	990	N	325	-0-	-665	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					2
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	15	1	546	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					1
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	8	1	1361	2	Y	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	Y	-0-					1
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	57	1	1541	2	Y	-0-					1
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	50	1	1248	2	Y	-0-					1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1282	2	Y	-0-					1
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	Y	-0-					1
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	2	Y	-0-					1
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	2	Y	2					3
							2	9									
10	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	15	1	997	2	Y	-0-					3
11	1500	N	960	-0-	-540	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	4					5
							4	9									
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	11	11	1			5
							12	9									
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	8	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3					4
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	2	17	9	Y	15					19

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	84	1	1015	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	1170	N	862	-0-	-308	-0-	31	1	831	2	Y	-0-					3
05	1550	N	923	-0-	-627	-0-	35	1	874	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
06	1080	N	876	-0-	-204	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					2
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	128	1	965	2	Y	-0-					2
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	2	Y	-0-					2
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
*12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	Y	13	15	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	757	-0-	-195	-0-	4	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	84	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	975	-0-	-105	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	38	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	86	1	798	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	627	-0-	-363	-0-	48	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	500	-0-	-554	-0-	7	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	459	-0-	-411	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	341	N	65	-0-	-276	-0-	1	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	138	-0-	-254	-0-	1	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	2	Y	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	25	1	231	2	Y	-0-			-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	311	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	2	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	6	1	233	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	56	45	1	24
							62	9							
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	14	2	52	9	Y	47	46	1	25
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	19	40	1	4
							21	9							
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	Y	45	45	1	4
							50	9							
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	5			9
							6	9							
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	11	1	232	2	Y	38			47
							42	9							
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	310	2	Y	26	69	1	4
							29	9							
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	1	1	11	2	Y	45	39	1	10
							50	9							
09	300	N	23	-0-	-277	-0-	2	1	19	2	Y	2			12
							2	9							
10	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-			12
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	42	2	Y	3			15
							3	9							
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	Y	-0-					8
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	2	Y	-0-					8
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1043	2	Y	-0-					8
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-					8
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1035	2	Y	-0-					8
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	45	1	982	2	Y	-0-					8
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	134	1	1014	2	Y	-0-					8
08	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	100	1	930	2	Y	-0-					8
09	1020	N	951	-0-	-69	-0-	73	1	878	2	Y	-0-					8
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	2	Y	-0-					8
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					8
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	29	1	1067	2	Y	8					16
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	899	N	850	-0-	-49	-0-	19	1	831	2	Y	-0-					3
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	4	1	672	2	Y	-0-					3
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	60	1	724	2	Y	-0-					3
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					3
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	39	1	968	2	Y	-0-					3
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	2	Y	-0-					3
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	130	1	982	2	Y	-0-					3
08	992	N	824	-0-	-168	-0-	80	1	744	2	Y	-0-					3
09	1140	N	576	-0-	-564	-0-	44	1	532	2	Y	-0-					3
10	1116	N	535	-0-	-581	-0-	8	1	527	2	Y	-0-					3
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	19	1	604	2	Y	-0-					3
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	14	1	502	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	8	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	117	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	52	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	59	1	1453	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	175	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	141	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	19	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	34	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	30	1	1090	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

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	782	N	782	-0-	-0-		-0-		18	1	760	2	Y	4	6	1			1
									4	9									
02	768	N	768	-0-	-0-		-0-		4	1	754	2	Y	9	9	1			1
									10	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-		-0-		80	1	966	2	Y	3					4
									3	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-		-0-		45	1	1213	2	Y	9	9	1			4
									10	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-		-0-		59	1	1472	2	Y	-0-					4
06	1222	N	1222	-0-	-0-		-0-		53	1	1163	2	Y	5	8	1			1
									6	9									
07	1210	N	1210	-0-	-0-		-0-		140	1	1059	2	Y	10	9	1			2
									11	9									
08	1519	N	1082	-0-	-437		-0-		105	1	977	2	Y	-0-					2
09	1230	N	963	-0-	-267		-0-		73	1	881	2	Y	8	9	1			1
									9	9									
10	1209	N	1005	-0-	-204		-0-		15	1	983	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
11	1052	N	1052	-0-	-0-		-0-		33	1	1017	2	Y	2					3
									2	9									
12	992	N	886	-0-	-106		-0-		23	1	849	2	Y	13					16
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

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	942	N	942	-0-	-0-		-0-		21	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46		-0-		4	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	741	-0-	-3		-0-		56	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	644	-0-	-106		-0-		23	1	621	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	490	-0-	-223		-0-		19	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	383	-0-	-337		-0-		17	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-		-0-		67	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-		-0-		51	1	471	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-		-0-		39	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	290	-0-	-268		-0-		4	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	301	-0-	-209		-0-		9	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81		-0-		12	1	434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

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	490	N	490	-0-	-0-		-0-		11	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-		-0-		3	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58		-0-		38	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15		-0-		17	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67		-0-		18	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86		-0-		17	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-		-0-		42	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-		-0-		46	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	324	-0-	-66		-0-		25	1	299	2	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-		-0-		6	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100		-0-		11	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55		-0-		8	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	29	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	6	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	92	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	38	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	130	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	108	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	85	1	1016	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	917	-0-	-199	-0-	13	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	839	-0-	-241	-0-	26	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	899	-0-	-248	-0-	24	1	875	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,822 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	2	Y	17	30	1			3
							19	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	748	2	Y	50	47	1			6
							55	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	15					21
							17	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	2	Y	46	46	1			21
							51	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	62	1	1531	2	Y	-0-					21
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	24	41	1			4
							26	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	56	47	1			13
							62	9									
08	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	119	1	1107	2	Y	-0-					13
09	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	81	1	975	2	Y	42	47	1			8
							46	9									
10	1333	N	871	-0-	-462	-0-	12	1	826	2	Y	30	33	1			5
							33	9									
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	34	1	1069	2	Y	12					17
							13	9									
12	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	26	1	947	2	Y	67					84
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 14,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	2	Y	-0-					27
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	4	1	772	2	Y	-0-					27
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	49	1	601	2	Y	-0-					27
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	Y	-0-					27
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					27
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					27
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	97	1	729	2	Y	-0-					27
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	893	2	Y	12	39	1			-0-
							13	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	79	1	943	2	Y	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	13	1	906	2	Y	4					4
							4	9									
11	960	N	688	-0-	-272	-0-	21	1	667	2	Y	-0-					4
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	22	1	818	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	2	Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	74	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	1511	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	89	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	139	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	130	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	26	1	1757	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	43	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	906	-0-	-861	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,333 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	2	Y	-0-					2
02	1008	N	630	-0-	-378	-0-	3	1	627	2	Y	-0-					2
03	3100	N	5947	-0-	2847	2847	452	1	5495	2	Y	-0-					2
04	3000	N	750	-0-	-2250	597	27	1	723	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2721	-0-	-379	218	105	1	2616	2	Y	-0-					2
06	1561	X	1343	-0-	-218	-0-	59	1	1284	2	Y	-0-					2
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	242	1	1827	2	Y	-0-					2
08	2821	X	2063	-0-	-758	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-					2
09	2640	X	1762	-0-	-878	-0-	135	1	1620	2	Y	6					8
							7	9									
10	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	34	1	2309	2	Y	-0-					8
11	2010	X	1771	-0-	-239	-0-	55	1	1716	2	Y	-0-					8
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	58	1	2119	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	3038	X	1044	-0-	-1994	-0-	23	1	1015	2	Y	5					8
							6	9									
02	2744	X	870	-0-	-1874	-0-	5	1	837	2	Y	25					33
							28	9									
03	3038	X	1124	-0-	-1914	-0-	85	1	1030	2	Y	8	33	1			8
							9	9									
04	1020	N	941	-0-	-79	-0-	34	1	907	2	Y	-0-					8
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	42	1	1034	2	Y	-0-					8
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	Y	-0-					8
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	147	1	1113	2	Y	-0-					8
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	135	1	1256	2	Y	-0-					8
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	93	1	1121	2	Y	-0-					8
10	1271	N	667	-0-	-604	-0-	10	1	657	2	Y	-0-					8
11	1350	N	471	-0-	-879	-0-	14	1	446	2	Y	10	6	1			12
							11	9									
12	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	28	1	1005	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 12,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	5					7
							6	9									
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	23	2	17	9	Y	15	17	1			5
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	86	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	40	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	57	2	Y	3					3
							3	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					3
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					3
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	2	Y	1					4
							1	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	4					9
							4	9									
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					1
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					1
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	Y	-0-					1
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	908	2	Y	-0-					1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	865	2	Y	-0-					1
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	101	1	765	2	Y	-0-					1
08	930	N	835	-0-	-95	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					1
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	60	1	722	2	Y	1					2
							1	9									
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	12	1	795	2	Y	-0-					2
11	810	N	716	-0-	-94	-0-	22	1	694	2	Y	-0-					2
12	806	N	679	-0-	-127	-0-	18	1	661	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	25	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	6	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	76	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	34	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	40	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	2	N	-0-					-0-
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	107	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	108	1	1003	2	N	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	15	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	28	1	882	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	505	-0-	-704	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	64	2	Y	14	37	1			3
							15	9									
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	11	2	17	9	Y	15					18
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	2					20
							2	9									
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	64	2	Y	1					21
							1	9									
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					21
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					21
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					21
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					21
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	12	1	149	2	Y	5	13	1			13
							6	9									
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	1	1	70	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	10	17	1			6
							11	9									
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	1767	N	1011	-0-	-756	-0-	18	1	778	2	Y	195	167	1			46
							215	9									
02	924	N	355	-0-	-569	-0-	2	1	353	2	Y	-0-					46
03	1178	N	505	-0-	-673	-0-	28	1	344	2	Y	121	139	1			28
							133	9									
04	990	N	602	-0-	-388	-0-	22	1	580	2	Y	-0-					28
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	164	160	1			32
							180	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					32
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	283	1	2136	2	Y	-0-					32
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	238	1	2213	2	Y	-0-					32
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	929	2	Y	129	145	1			16
							142	9									
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	23	1	1579	2	Y	164	165	1			15
							180	9									
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1805	2	Y	173	145	1			43
							190	9									
*12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	59	1	2143	2	Y	136	170	1			9
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 15,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

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	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1039	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	2	Y	-0-					1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	1					2
							1	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	113	1	1048	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	80	1	966	2	Y	-0-					1
10	1054	N	941	-0-	-113	-0-	14	1	927	2	Y	-0-					1
11	1140	N	365	-0-	-775	-0-	11	1	354	2	Y	-0-					1
12	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	29	1	1051	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 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	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1038	-0-	-250	-0-	6	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	85	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	37	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	749	-0-	-398	-0-	29	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	56	-0-	-1024	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	424	-0-	-196	-0-	32	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	21	1	556	2	Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	29	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	108	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	475	-0-	-269	-0-	46	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	44	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	227	-0-	-703	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	243	-0-	-207	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	16	1	711	2	Y	-0-					13
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	4	1	654	2	Y	-0-					13
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	55	1	671	2	Y	-0-					13
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	Y	-0-					13
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	29	1	708	2	Y	-0-					13
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					13
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	Y	-0-					13
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	70	1	647	2	Y	-0-					13
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	-0-					13
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	818	2	Y	-0-					13
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					13
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	25	1	920	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,271 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	2	Y	-0-					1
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	44	1	537	2	Y	-0-					1
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	19	1	512	2	Y	-0-					1
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	Y	-0-					1
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	Y	-0-					1
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	Y	-0-					1
08	589	N	528	-0-	-61	-0-	51	1	477	2	Y	-0-					1
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	Y	-0-					1
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	8	1	542	2	Y	-0-					1
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	Y	-0-					1
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	886	-0-	-318	-0-	5	1	881	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	84	1	1022	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	53	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	151	-0-	-996	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	116	-0-	-544	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	300	-0-	-258	-0-	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	57	1	2457	2	Y	-0-					2
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	13	1	2368	2	Y	-0-					2
03	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	185	1	2246	2	Y	-0-					2
04	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	86	1	2295	2	Y	-0-					2
05	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	97	1	2416	2	Y	-0-					2
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	108	1	2349	2	Y	-0-					2
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	296	1	2236	2	Y	-0-					2
08	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	235	1	2191	2	Y	-0-					2
09	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	162	1	1941	2	Y	2					4
							2	9									
10	2542	N	2020	-0-	-522	-0-	30	1	1990	2	Y	-0-					4
11	2340	N	1986	-0-	-354	-0-	62	1	1924	2	Y	-0-					4
12	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	52	1	1900	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					27
02	1512	N	332	-0-	-1180	-0-	1	1	221	2	Y	100	101	1			26
							110	9									
03	1519	N	462	-0-	-1057	-0-	35	1	426	2	Y	1					27
							1	9									
04	1320	N	485	-0-	-835	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					27
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	760	2	Y	-0-					27
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					27
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	89	1	670	2	Y	-0-					27
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	123	1	1150	2	Y	-0-					27
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					27
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	20	1	1329	2	Y	-0-					27
11	1080	N	982	-0-	-98	-0-	31	1	951	2	Y	-0-					27
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	995	-0-	-2415	-0-	22	1	973	2	Y	-0-					79
02	3080	X	641	-0-	-2439	-0-	3	1	598	2	Y	36					115
							40	9									
03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	238	1	2893	2	Y	40	107	1			48
							44	9									
04	3000	X	2291	-0-	-709	-0-	82	1	2209	2	Y	-0-					48
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	85	1	2099	2	Y	109	157	1			-0-
							120	9									
06	3060	X	2197	-0-	-863	-0-	96	1	2087	2	Y	13					13
							14	9									
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	337	1	2541	2	Y	17					30
							19	9									
08	3100	X	2442	-0-	-658	-0-	236	1	2202	2	Y	4					34
							4	9									
09	2280	X	1691	-0-	-589	-0-	130	1	1561	2	Y	-0-					34
10	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	34	1	2314	2	Y	16					50
							18	9									
11	2790	X	1465	-0-	-1325	-0-	46	1	1419	2	Y	-0-					50
12	1736	N	805	-0-	-931	-0-	21	1	771	2	Y	12					62
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	123	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	60	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	66	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	62	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1169	-0-	-536	-0-	113	1	1056	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1069	-0-	-341	-0-	82	1	987	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	996	-0-	-368	-0-	15	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	34	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	770	-0-	-346	-0-	21	1	749	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,963 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. (I) GAS LIFT(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	357	-0-	-77	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	90	1	1971	2	Y	-0-					-0-
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	200	1	1509	2	Y	-0-					-0-
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	200	1	1863	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1749	-0-	-321	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-					-0-
10	2139	X	1487	-0-	-652	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1530	-0-	-540	-0-	48	1	1482	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1542	-0-	-535	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					52
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					52
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					52
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					52
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					52
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	365	2	N	-0-					52
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42	1	500	2	N	-0-					52
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-					52
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	N	-0-					52
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	24	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	87	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	659	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	262	-0-	-482	-0-	4	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	68	-0-	-682	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	115	-0-	-629	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	-0-	-75	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					56
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	1	1	223	2	Y	9					65
							10	9									
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	244	2	Y	1	64	1			2
							1	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	8	1	212	2	Y	8					10
							9	9									
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					10
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	11	1	238	2	Y	10					20
							11	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	Y	-0-					20
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					20
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					20
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					20
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					20
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952 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	899	N	760	-0-	-139	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	4	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	616	-0-	-134	-0-	22	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	441	-0-	-272	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	400	-0-	-230	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	175	1	1626	2	Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	457	-0-	-263	-0-	14	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	460	-0-	-284	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		28	1	1213	2	Y	-0-					33
02	980	N	846	-0-	-134	-0-		5	1	841	2	Y	-0-					33
03	1240	N	755	-0-	-485	-0-		57	1	698	2	Y	-0-					33
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-		42	1	1132	2	Y	-0-					33
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		44	1	1097	2	Y	-0-					33
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		45	1	984	2	Y	-0-					33
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		123	1	932	2	Y	-0-					33
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		121	1	1129	2	Y	15	48	1			-0-
								17	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		82	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	750	-0-	-304	-0-		11	1	735	2	Y	4					4
								4	9									
11	1230	N	319	-0-	-911	-0-		10	1	309	2	Y	-0-					4
12	1116	N	238	-0-	-878	-0-		6	1	232	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	714	-0-	-154	-0-		16	1	698	2	Y	-0-					1
02	756	N	301	-0-	-455	-0-		2	1	299	2	Y	-0-					1
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-		69	1	839	2	Y	-0-					1
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-		33	1	897	2	Y	-0-					1
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-		21	1	519	2	Y	-0-					1
06	870	N	750	-0-	-120	-0-		33	1	717	2	Y	-0-					1
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-		85	1	643	2	Y	-0-					1
08	527	N	281	-0-	-246	-0-		27	1	254	2	Y	-0-					1
09	660	N	127	-0-	-533	-0-		10	1	117	2	Y	-0-					1
10	682	N	346	-0-	-336	-0-		5	1	341	2	Y	-0-					1
11	270	N	149	-0-	-121	-0-		5	1	144	2	Y	-0-					1
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-		5	1	191	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,970 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-		30	1	1316	2	Y	21	57	1			4
								23	9									
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-		6	1	1151	2	Y	24					28
								26	9									
03	1519	N	1182	-0-	-337	-0-		90	1	1088	2	Y	4					32
								4	9									
04	1320	N	1039	-0-	-281	-0-		37	1	1001	2	Y	1					33
								1	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-		62	1	1550	2	Y	-0-					33
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		60	1	1305	2	Y	-0-					33
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		153	1	1158	2	Y	-0-					33
08	1612	N	879	-0-	-733	-0-		85	1	794	2	Y	-0-					33
09	1380	N	727	-0-	-653	-0-		55	1	665	2	Y	6	19	1			20
								7	9									
10	1302	N	761	-0-	-541	-0-		11	1	728	2	Y	20	19	1			21
								22	9									
11	840	N	683	-0-	-157	-0-		21	1	647	2	Y	14	26	1			9
								15	9									
12	744	N	634	-0-	-110	-0-		17	1	617	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 12,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	751	-0-	-179	-0-	17	1	734	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	505	-0-	-279	-0-	3	1	502	2	Y	-0-			-0-
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	45	1	546	2	Y	-0-			-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-			-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	591	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	343	-0-	-227	-0-	15	1	328	2	Y	-0-			-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	Y	-0-			-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	83	1	772	2	Y	-0-			-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	Y	-0-			-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	12	1	820	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	456	-0-	-384	-0-	14	1	442	2	Y	-0-			-0-
12	930	N	366	-0-	-564	-0-	10	1	356	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		16	-0-	16	26	16	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		25	-0-	25	51	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

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	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	991	-0-	-241	-0-	5	1	986	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1026	-0-	-400	-0-	78	1	948	2	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	41	1	1088	2	Y	-0-			-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	43	1	938	2	Y	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	110	1	829	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	684	-0-	-463	-0-	66	1	618	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	812	-0-	-178	-0-	62	1	750	2	Y	-0-			-0-
10	930	N	570	-0-	-360	-0-	8	1	562	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	254	-0-	-406	-0-	8	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	513	-0-	-324	-0-	14	1	499	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

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	9	N	3	-0-	-6	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-		10	2			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-		3	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-		1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	5	-0-	-5	-0-		5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-		33	1	1441	2	Y	18					21
								20	9									
02	1540	N	1346	-0-	-194	-0-		7	1	1337	2	Y	2					23
								2	9									
03	1581	N	1414	-0-	-167	-0-		108	1	1305	2	Y	1					24
								1	9									
04	1440	N	1304	-0-	-136	-0-		47	1	1257	2	Y	-0-					24
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-		58	1	1452	2	Y	47	52	1			19
								52	9									
06	1380	N	1326	-0-	-54	-0-		58	1	1268	2	Y	-0-					19
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-		162	1	1224	2	Y	-0-					19
08	1550	N	1305	-0-	-245	-0-		127	1	1178	2	Y	-0-					19
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-		97	1	1161	2	Y	1	20	1			-0-
								1	9									
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-		18	1	1203	2	Y	93	93	1			-0-
								102	9									
11	1260	N	1042	-0-	-218	-0-		32	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1048	-0-	-254	-0-		27	1	1002	2	Y	17					17
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

01	248	N	29	-0-	-219	-0-		1	1	28	2	Y	-0-					9
02	196	N	9	-0-	-187	-0-		9	2			Y	-0-					9
03	155	N	19	-0-	-136	-0-		1	1	18	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-		1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-		3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-		4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-		26	2			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-		1	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	558	N	505	-0-	-53	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	2	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	440	-0-	-118	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	16	29	1			3
							18	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	3	1	609	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	57	1	693	2	Y	14					20
							15	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	Y	45	45	1			20
							50	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	-0-					20
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	27	1	588	2	Y	23	39	1			4
							25	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	615	2	Y	53	45	1			12
							58	9									
08	806	N	682	-0-	-124	-0-	66	1	616	2	Y	-0-					12
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	42	1	500	2	Y	41	45	1			8
							45	9									
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	7	1	477	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	Y	12					16
							13	9									
*12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	16	1	583	2	Y	64					80
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

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	1302	N	931	-0-	-371	-0-	21	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	5	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	81	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	895	-0-	-125	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	Y	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	71	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	874	-0-	-118	-0-	13	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	695	-0-	-235	-0-	22	1	673	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	800	-0-	-161	-0-	21	1	779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	3	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	42	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	17	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	17	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	32	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	211	-0-	-223	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	448	-0-	-296	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1016	-0-	-410	-0-	23	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	755	-0-	-449	-0-	4	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	594	-0-	-366	-0-	26	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	681	-0-	-429	-0-	21	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	600	-0-	-609	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	770	-0-	-250	-0-	28	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	346	-0-	-584	-0-	13	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	276	-0-	-684	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	83	-0-	-187	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	121	-0-	-59	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	5					6
							6	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	29	2	4	9	Y	4					10
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					10
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					10
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	3					9
							3	9									
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					9
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					9
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	5	1			4
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	27	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					4
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5					9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	21	1	887	2	Y	-0-					11
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	4	1	760	2	Y	-0-					11
03	1116	N	893	-0-	-223	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					11
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	29	1	771	2	Y	-0-					11
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	32	1	789	2	Y	-0-					11
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	34	1	753	2	Y	-0-					11
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	87	1	660	2	Y	-0-					11
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	70	1	657	2	Y	-0-					11
09	780	N	603	-0-	-177	-0-	46	1	557	2	Y	-0-					11
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	Y	-0-					11
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	33	1	1011	2	Y	-0-					11
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	13					24
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	2	Y	-0-					5
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	2	Y	-0-					5
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	98	1	1191	2	Y	-0-					5
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					5
05	248	N	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					5
06	240	N	23	-0-	-217	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					5
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					5
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					5
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	Y	4					9
							4	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					9
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					9
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	48	-0-	-200	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	27	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	677	-0-	-253	-0-	26	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	782	-0-	-148	-0-	34	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	95	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	353	-0-	-427	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	11	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	323	-0-	-547	-0-	10	1	313	2	Y	-0-					-0-
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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 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-	9	1	390	2	Y	-0-					57
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	2	Y	-0-					57
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					57
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	2	Y	-0-					57
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1558	2	Y	-0-					57
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	69	1	1510	2	Y	-0-					57
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	116	1	876	2	Y	-0-					57
08	1612	N	952	-0-	-660	-0-	92	1	860	2	Y	-0-	53	1			4
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	139	1	1672	2	Y	-0-					4
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1805	2	Y	4					8
							4	9									
11	930	N	349	-0-	-581	-0-	11	1	338	2	Y	-0-					8
12	1860	N	695	-0-	-1165	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1	497	2	Y	5					6
							6	9									
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	2	1	381	2	Y	3					9
							3	9									
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					9
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	-0-					9
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	4					9
							4	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	Y	-0-					9
08	620	N	483	-0-	-137	-0-	47	1	436	2	Y	-0-					9
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	506	2	Y	-0-					5
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	12	1	443	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	Y	-0-					4
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	4	1	755	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	61	1	737	2	Y	-0-					4
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	22	1	602	2	Y	-0-					4
05	868	N	540	-0-	-328	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					4
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	Y	-0-					4
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	89	1	669	2	Y	-0-					4
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	Y	-0-					4
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	54	1	645	2	Y	-0-					4
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	10	1	677	2	Y	-0-					4
11	810	N	521	-0-	-289	-0-	16	1	505	2	Y	-0-					4
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	45	1	2110	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
02	3080	X	2087	-0-	-993	-0-	13	1	2060	2	Y	13					16
							14	9									
03	3410	X	2116	-0-	-1294	-0-	15	1	2101	2	Y	-0-					16
04	2370	X	2019	-0-	-351	-0-	22	1	1997	2	Y	-0-					16
05	2325	X	2032	-0-	-293	-0-	62	1	1970	2	Y	-0-					16
06	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	27	1	1965	2	Y	29	33	1			12
							32	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	38	1	1949	2	Y	-0-					12
08	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	39	1	2006	2	Y	-0-					12
09	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	29	1	1693	2	Y	-0-					12
10	1984	N	1812	-0-	-172	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-					12
11	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	15	1	1715	2	Y	11					23
							12	9									
12	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	33	1	1630	2	Y	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	19	1	2701	2	Y	14	53	1			6
							15	9									
02	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	43	1	2281	2	Y	25					31
							28	9									
03	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	28	1	2501	2	Y	17	48	1			-0-
							19	9									
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	82	1	2564	2	Y	57	54	1			3
							63	9									
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	46	1	2680	2	Y	21					24
							23	9									
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	109	1	2612	2	Y	-0-					24
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	28	1	2684	2	Y	29	45	1			8
							32	9									
08	2759	N	2757	-0-	-2	-0-	314	1	2412	2	Y	28	21	1			15
							31	9									
09	2730	N	2521	-0-	-209	-0-	321	1	2182	2	Y	16					31
							18	9									
10	2759	N	2674	-0-	-85	-0-	84	1	2566	2	Y	22					53
							24	9									
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	3	1	2634	2	Y	31					84
							34	9									
12	2604	N	2377	-0-	-227	-0-	32	1	2333	2	Y	11	57	1			38
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 31,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

01	992	N	820	-0-	-172	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	4	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	59	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	25	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	38	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	727	-0-	-265	-0-	70	1	657	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	54	1	647	2	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	11	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	806	N	772	-0-	-34	-0-	17	1	755	2	Y	-0-					1
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	59	1	714	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	256	-0-	-494	-0-	11	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	Y	-0-					1
08	837	N	604	-0-	-233	-0-	59	1	545	2	Y	-0-					1
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					1
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	18	1	548	2	Y	-0-					1
12	589	N	449	-0-	-140	-0-	12	1	437	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1280	-0-	-960	-0-	7	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	143	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	103	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	150	1	3718	2	Y	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	127	1	2771	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	381	1	2874	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	303	1	2818	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	209	1	2504	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2676	-0-	-1199	-0-	39	1	2637	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1483	-0-	-1667	-0-	46	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	1904	-0-	-1351	-0-	51	1	1853	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	492	-0-	-66	-0-	10	1	470	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	Y	13					16
							14	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	2	Y	-0-					16
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	8	1	690	2	Y	-0-					16
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	16	1	496	2	Y	-0-					16
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	7	1	482	2	Y	29	33	1			12
							32	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	597	2	Y	-0-					12
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	2	Y	-0-					12
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	Y	-0-					12
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	6	1	570	2	Y	-0-					12
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	5	1	537	2	Y	11					23
							12	9									
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	10	1	490	2	Y	9					32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	773	-0-	-157	-0-	17	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	4	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	23	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	80	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	664	-0-	-142	-0-	64	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	697	-0-	-23	-0-	54	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	19	1	601	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	16	1	592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	9	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	2	Y	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	64	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	61	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	169	1	1278	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	136	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	92	1	1107	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	16	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	42	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	32	1	1154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	11	44	1			5
							12	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	Y	21					26
							23	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	414	2	Y	14	40	1			-0-
							15	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	Y	48	45	1			3
							53	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	17					20
							19	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					20
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	Y	24	38	1			6
							26	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	Y	25	18	1			13
							28	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	13					26
							14	9									
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	8	1	244	2	Y	18					44
							20	9									
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	276	2	30	9	Y	27					71
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	4	1	312	2	Y	8	47	1			32
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					148
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	131	1			17
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					17
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	22					39
							24	9									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	2	1	95	2	Y	17					56
							19	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	45	88	1			13
							50	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	11					24
							12	9									
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					24
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					24
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					24
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					24
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	1023	N	992	-0-	-31	-0-	21	1	968	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	5	1	776	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	6	1	833	2	Y	5					10
							6	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	9	1	814	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	25	1	810	2	Y	-0-					2
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	12	1	860	2	Y	2					4
							2	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	16	1	842	2	Y	-0-					4
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	17	1	864	2	Y	3					7
							3	9									
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	14	1	833	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	8	1	824	2	Y	4					4
							4	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	8	1	857	2	Y	5					9
							6	9									
12	868	N	744	-0-	-124	-0-	15	1	729	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	5	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	89	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	42	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	609	-0-	-531	-0-	27	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	407	-0-	-585	-0-	39	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	295	-0-	-305	-0-	23	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	156	-0-	-340	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	88	-0-	-222	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,721 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	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	24	1	1027	2	Y	-0-					12
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	2	Y	-0-					12
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					12
04	1020	N	768	-0-	-252	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					12
05	961	N	695	-0-	-266	-0-	27	1	668	2	Y	-0-					12
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	30	1	661	2	Y	-0-					12
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	131	1	991	2	Y	-0-					12
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	820	2	Y	-0-					12
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	68	1	814	2	Y	-0-					12
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	12	1	819	2	Y	-0-					12
11	870	N	594	-0-	-276	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					12
12	899	N	621	-0-	-278	-0-	17	1	604	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	913	2	Y	29	104	1			8
							32	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	851	2	Y	40					48
							44	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	2	Y	-0-					48
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					48
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	26	1	844	2	Y	-0-					48
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	12	1	857	2	Y	88	99	1			37
							97	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	17	1	880	2	Y	-0-					37
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	18	1	916	2	Y	-0-					37
09	960	N	816	-0-	-144	-0-	14	1	802	2	Y	-0-					37
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	8	1	841	2	Y	-0-					37
11	900	N	775	-0-	-125	-0-	7	1	734	2	Y	31					68
							34	9									
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	15	1	771	2	Y	30					98
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					2
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	2	1	389	2	Y	-0-					2
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					2
04	450	N	266	-0-	-184	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					2
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					2
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					2
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					2
08	372	N	213	-0-	-159	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					2
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	2					4
							2	9									
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					4
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					4
12	682	N	166	-0-	-516	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	6	1	907	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	7	1	912	2	Y	5					10
							6	9									
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	11	1	956	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
05	1023	N	889	-0-	-134	-0-	27	1	862	2	Y	-0-					1
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	14	1	1016	2	Y	3					4
							3	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	16	1	817	2	Y	-0-					4
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	15	1	774	2	Y	4					8
							4	9									
09	1020	N	700	-0-	-320	-0-	12	1	687	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	859	2	Y	4					4
							4	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	871	2	Y	5					9
							6	9									
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	3					5
							3	9									
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	6	1	870	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	7	1	933	2	Y	5					11
							6	9									
04	960	N	589	-0-	-371	-0-	6	1	577	2	Y	5	14	1			2
							6	9									
05	992	N	424	-0-	-568	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					2
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	11	1	804	2	Y	2					4
							2	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	15	1	766	2	Y	-0-					4
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	6					10
							7	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	729	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	8	1	790	2	Y	4					5
							4	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	765	2	Y	5					10
							6	9									
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	13	1	659	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	9	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	133	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	65	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	Y	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	196	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	158	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	120	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	22	1	1503	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	45	1	1411	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	38	1	1380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,422 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	2790	N	720	-0-	-2070	-0-	16	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	427	-0-	-1169	-0-	2	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	49	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	110	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	121	1	1455	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	32	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	894	-0-	-749	-0-	24	1	870	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	286	1	2163	2	Y	-0-					1
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	210	1	1954	2	Y	-0-					1
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67	1	799	2	Y	-0-					1
10	2449	N	1128	-0-	-1321	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-					1
11	2100	N	929	-0-	-1171	-0-	29	1	900	2	Y	-0-					1
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	20	1	721	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	51	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1767	-0-	-613	-0-	10	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	146	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	76	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	60	1	1478	2	Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	89	1	1943	2	Y	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	232	1	1750	2	Y	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	207	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	158	1	1891	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	26	1	1762	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3517	-0-	517	517	110	1	3407	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3195	-0-	95	612	85	1	3110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,280 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	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	110	-0-	-169	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	233	-0-	-187	-0-	8	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	579	-0-	-134	-0-	4	1	561	2	Y	13	53	1			6
							14	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	25					31
							28	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	Y	17	48	1			-0-
							19	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	57	54	1			3
							63	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	10	1	595	2	Y	21					24
							23	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	565	2	Y	-0-					24
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	550	2	Y	29	45	1			8
							32	9									
08	620	N	296	-0-	-324	-0-	30	1	235	2	Y	28	21	1			15
							31	9									
09	600	N	348	-0-	-252	-0-	42	1	288	2	Y	16					31
							18	9									
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	13	1	395	2	Y	22					53
							24	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	331	2	35	9	Y	32					85
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	5	1	346	2	Y	10	57	1			38
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 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	496	N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	2	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	36	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	6	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	49	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	Y	12	16	1			2
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	4					6
							4	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	41	2	Y	6					12
							7	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	35	2	Y	7	15	1			4
							8	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	34	2	Y	3					7
							3	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					7
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					7
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					7
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					7
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	16	2	8	9	Y	7	9	1			5
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	6					11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	27	1	1182	2	Y	1					70
							1	9									
02	1148	N	1005	-0-	-143	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					70
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	86	1	1041	2	Y	-0-					70
04	1170	N	913	-0-	-257	-0-	30	1	798	2	Y	77	136	1			11
							85	9									
05	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	40	1	984	2	Y	10					21
							11	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	Y	31					52
							34	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	164	1	1238	2	Y	102	138	1			16
							112	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	Y	14					30
							15	9									
09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	87	1	1045	2	Y	-0-					30
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	16	1	1062	2	Y	-0-					30
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	Y	-0-					30
*12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	42					72
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					1
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	2	1	283	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	325	2	Y	1					3
							1	9									
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	2	1	196	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	24	1	773	2	Y	-0-					1
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	3	1	220	2	Y	-0-					1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	354	2	Y	-0-					1
08	806	N	331	-0-	-475	-0-	6	1	324	2	Y	1					2
							1	9									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	2	1	237	2	Y	1					1
							1	9									
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	2	1	180	2	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	206	-0-	-166	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	22	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1					3
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1					1
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1418	-0-	-287	-0-	32	1	1369	2	Y	15					20
							17	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	2	Y	44	50	1			14
							48	9									
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	60	1	1615	2	Y	56	55	1			13
							62	9									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	67	1	1669	2	Y	18	31	1			-0-
							20	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	71	1	1544	2	Y	8					8
							9	9									
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	183	1	1385	2	Y	-0-					8
08	1767	N	1176	-0-	-591	-0-	114	1	1062	2	Y	-0-					8
09	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	121	1	1453	2	Y	3					11
							3	9									
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	22	1	1480	2	Y	21	16	1			16
							23	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	11					27
							12	9									
12	1643	N	1002	-0-	-641	-0-	27	1	975	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	2	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	68	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	65	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	171	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	138	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	93	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	18	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	39	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	778	-0-	-462	-0-	21	1	757	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,111 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1 1 9	438	3	Y	1	1	8			-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	14	1 1 9	432	3	Y	1					1
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	460	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	43	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	326	3	Y	1					1
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	344	3	Y	1	1	8			1
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	4	1 1 9	40	3	Y	1	1	8			1
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	-0-					1
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	16	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	63	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	251	-0-	-338	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	165	-0-	-285	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	539	3	Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	110	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	23	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	693	-0-	-237	-0-	63	1	630	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	601	-0-	-236	-0-	41	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	358	-0-	-452	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	709	3	Y	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	51	1	673	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	98	1	588	3	Y	18					40
							20	9									
02	1148	N	313	-0-	-835	-0-	42	1	254	3	Y	15	44	1	1	8	10
							17	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	113	1	736	3	Y	16					26
							18	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	122	1	892	3	Y	23	36	1	1	8	12
							25	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	97	1	768	3	Y	40					52
							44	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	85	1	502	3	Y	11	44	1	1	8	18
							12	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	530	3	Y	10					28
							11	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	55	1	504	3	Y	11	27	1	1	8	11
							12	9									
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	48	1	450	3	Y	8					19
							9	9									
10	589	N	204	-0-	-385	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					19
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	84	93	1	1	8	9
							92	9									
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	25	1	374	3	Y	43					52
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		414	-0-	414	414	28	1	386	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		444	-0-	444	858	32	1	412	3	Y	-0-			-0-
08	1243	X	385	-0-	-858	-0-	29	1	356	3	Y	-0-			-0-
09	247	X	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	169	-0-	-265	-0-	13	1	156	3	Y	-0-			-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-			-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	538	-0-	-106	-0-	16	1	522	3	Y	-0-			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	472	-0-	-278	-0-	43	1	429	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	27	1	365	3	Y	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	3	Y	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	506	3	Y	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	189	-0-	-369	-0-	15	1	174	3	Y	-0-			-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	3	Y	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-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	18					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	18	1	1	8	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	3	Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-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	34	28	1			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	729	-0-	-231	-0-	33	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	91	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	157	-0-	-649	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	706	3	34	9	N	31	61	1	1	8	22
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	6	1	443	3	N	73	82	1			13
							80	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	695	3	37	9	N	34	34	1	1	8	12
04	720	N	488	-0-	-232	-0-	447	3	41	9	N	37	43	1	1	8	5
05	589	N	415	-0-	-174	-0-	396	3	19	9	N	17					22
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	372	3	30	9	N	27	35	1			14
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	470	3	26	9	N	24					38
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	701	3	54	9	N	49	34	1			53
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	401	3	14	9	N	13	56	1			10
10	496	N	143	-0-	-353	-0-	143	3			N	-0-					10
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	650	3	39	9	N	35					45
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	73	3	41	9	N	37					82

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	3	Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	19	1	825	3	Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	415	-0-	-335	-0-	70	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	31	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	172	-0-	-248	-0-	29	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,130 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	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	307	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	43	1	1371	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	739	-0-	-641	-0-	68	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	256	-0-	-1170	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	Y	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	97	1	1148	3	Y	-0-					-0-
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	112	1	1163	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	370	-0-	-250	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	24	1	42	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	137	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	18	1	113	3	N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	11	1	68	3	N	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	3	N	-0-					-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 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 #: 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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	199	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1018	-0-	-438	-0-	31	1	987	3	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	73	1	1033	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	839	-0-	-781	-0-	77	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	440	-0-	-676	-0-	30	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	63	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	98	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	80	1	947	3	Y	-0-					-0-
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	894	-0-	-253	-0-	63	1	831	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,496 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	17	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	191	-0-	-379	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	53	1	549	3	Y	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	580	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	18	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	572	-0-	-118	-0-	52	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	313	-0-	-338	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	105	1	601	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	601	3	N	-0-					-0-
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	701	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3804	-0-	804	804	852	1	2952	3	N	-0-					-0-
10	1884	N	1080	-0-	-804	-0-	161	1	919	3	N	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-					-0-
*12	860	X	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	58	1	199	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
10	310	N	232	-0-	-78	-0-	35	1	197	3	Y	-0-					1
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					1
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	202	1	1559	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	34	1	1075	3	Y	36					36
							40	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	80	1	1137	3	Y	14	38	1			12
							15	9									
04	1080	N	681	-0-	-399	-0-	62	1	613	3	Y	5					17
							6	9									
05	1116	N	394	-0-	-722	-0-	27	1	367	3	Y	-0-					17
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	55	1	766	3	Y	11					28
							12	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	957	3	Y	36					64
							40	9									
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	47	1	582	3	Y	-0-					64
09	840	N	543	-0-	-297	-0-	48	1	495	3	Y	-0-	2	1			62
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	84	1	992	3	Y	-0-					62
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	89	1	920	3	Y	16	61	1			17
							18	9									
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	65	1	856	3	Y	8					25
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					2
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	Y	-0-					2
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					2
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					2
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					2
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					2
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					2
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					2
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	94	1	328	3	Y	1					3
							1	9									
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	52	1	300	3	Y	-0-					3
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					3
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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

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

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	Y	-0-			-0-
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	130	1	739	3	Y	-0-			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	3	Y	-0-			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	3	Y	-0-			-0-
05	961	N	324	-0-	-637	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-			-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	218	1	755	3	Y	8			8
							9	9							
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	137	1	783	3	Y	-0-			8
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	3	Y	-0-			8
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	4	1	976	3	Y	3			11
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-			-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	3	Y	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	439	3	Y	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	43	1	327	3	Y	-0-			-0-
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	39	1	353	3	Y	-0-			-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	3	Y	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	204	-0-	-216	-0-	29	1	175	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	4	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	144	1	500	3	Y	6					6
							7	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	115	1	655	3	Y	-0-					6
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					6
12	682	N	196	-0-	-486	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	768	-0-	-408	-0-	24	1	744	3	Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	809	-0-	-751	-0-	74	1	735	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	60	1	837	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	57	1	742	3	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	41	-0-	-859	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,023 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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	102	3	80	9	Y	73	90	1	1	8	66
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	1	1	100	3	Y	8	63	1	1	8	10
							9	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	255	3	80	9	Y	73	74	1	1	8	8
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	105	3	7	9	Y	6					14
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					14
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					14
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					14
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					14
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	88	3	97	9	Y	88					102
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	43	3	6	9	Y	5	92	1	1	8	14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	83	1	497	3	Y	2					5
							2	9									
02	588	N	361	-0-	-227	-0-	51	1	308	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	417	3	Y	2					4
							2	9									
04	570	N	461	-0-	-109	-0-	55	1	403	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	5					8
							6	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	460	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	47	1	416	3	Y	1					5
							1	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	44	1	420	3	Y	1					4
							1	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					4
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	438	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	24	1	363	3	Y	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					42
09	14B2 EXT		61	-0-	61	72	14	1	47	3	Y	-0-					42
10	109	X	37	-0-	-72	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					42
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
*12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	Y	11					16
							12	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	11	18	1			9
							12	9									
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					9
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					9
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2					11
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2	1	8			12
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					12
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	61	1	210	3	Y	-0-					12
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	197	1	1129	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	102	1	687	3	Y	-0-					13
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	1	1	8			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					2
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	74	1	422	3	Y	2					4
							2	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	Y	1					1
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					1
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	106	1	366	3	Y	-0-					1
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	71	1	405	3	Y	1					2
							1	9									
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	Y	-0-					2
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					25
02	728	N	326	-0-	-402	-0-	4	1	322	3	Y	-0-					25
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	503	3	13	9	Y	12					37
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1					38
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	22	1	2	8	17
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	409	3	31	9	Y	28					45
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					45
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					45
09	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	3			Y	-0-					45
10	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			Y	-0-					45
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					45
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					6
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	61	1	348	3	Y	1					7
							1	9									
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					3
*05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					3
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					3
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	Y	3	3	8			3
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					3
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	83	1	290	3	Y	-0-					3
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	317	3	Y	1					4
							1	9									
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	259	3	Y	-0-					4
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1					4
02	1120	N	809	-0-	-311	-0-	11	1	797	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	875	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	Y	1					1
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					1
10	837	N	539	-0-	-298	-0-	537	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2
12	899	N	194	-0-	-705	-0-	194	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	58	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	696	3	18	9	Y	16	16	8			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	412	-0-	-248	-0-	92	1	317	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
10	713	N	399	-0-	-314	-0-	59	1	340	3	Y	-0-					2
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					2
12	434	N	140	-0-	-294	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 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 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14	56	1	1	8	15
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	561	3	9	9	Y	8					23
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	577	3	15	9	Y	14	29	1	1	8	7
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			Y	-0-					7
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	484	3	8	9	Y	7					14
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	3	7	9	Y	6					20
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	444	3	14	9	Y	13	1	8			32
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					32
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			Y	-0-	32	1			-0-
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	3	33	9	Y	30					30
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					5
02	616	N	399	-0-	-217	-0-	59	1	336	3	Y	4					9
							4	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					13
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					13
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					13
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					13
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	249	1	864	3	Y	-0-					13
10	1085	N	839	-0-	-246	-0-	125	1	714	3	Y	-0-					13
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	71	1	476	3	Y	-0-					13
12	1147	N	628	-0-	-519	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 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	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	9	Y	1	6	1			1
02	1708	N	867	-0-	-841	-0-	11	1	856	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-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	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-					1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	61	1	350	3	Y	8					9
							9	9									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	9	1	1			17
							10	9									
04	360	N	129	-0-	-231	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					17
05	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			Y	-0-					17
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					17
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					17
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					17
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	111	1	387	3	Y	-0-					17
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	29	1	168	3	Y	-0-					17
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					17
12	372	N	251	-0-	-121	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					10
02	1036	N	436	-0-	-600	-0-	64	1	368	3	Y	4					14
							4	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					6
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	3			Y	-0-					6
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					7
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					7
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					7
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	202	1	700	3	Y	-0-					7
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	353	1	2022	3	Y	1					8
							1	9									
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	86	1	581	3	Y	-0-					8
12	930	N	585	-0-	-345	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					6
02	364	N	38	-0-	-326	-0-	4	1	26	3	Y	7					13
							8	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	7	13	1			7
							8	9									
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					7
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					7
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2					9
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	8			9
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					9
09	3000	N	3477	-0-	477	477	778	1	2699	3	Y	-0-					9
10	2310	N	1833	-0-	-477	-0-	273	1	1559	3	Y	1					10
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	5	1	1449	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

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

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

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					2
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	410	3	Y	2					4
							2	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	556	-0-	-44	-0-	124	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	84	1	481	3	Y	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	413	-0-	-176	-0-	2	1	411	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	12					40
							13	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	13					53
							14	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	3	35	1	1	8	20
							3	9									
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	10	3	N	3					23
							3	9									
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			23
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	36	3	32	9	N	29	9	8			43
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	3	3	9	N	3	3	8			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					10
02	812	N	99	-0-	-713	-0-	12	1	67	3	Y	18					28
							20	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	17	45	1			-0-
							19	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	51	3	24	9	Y	22					22
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					22
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					22
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					22
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	281	1	972	3	Y	-0-					22
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	173	1	990	3	Y	-0-					22
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	112	1	751	3	Y	-0-					22
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	8	1	43	3	Y	9					15
							10	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11					11
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					11
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					11
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					11
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	128	1	442	3	Y	-0-					11
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	95	1	546	3	Y	-0-					11
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	-0-					11
12	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	3	Y	-0-					6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	109	1	618	3	Y	5					11
							6	9									
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	986	3	Y	5	13	1			3
							6	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	Y	-0-					3
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			Y	-0-					3
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1	9	Y	1					4
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					4
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					4
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	333	1	1155	3	Y	-0-					4
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	202	1	1158	3	Y	1					5
							1	9									
*11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	128	1	859	3	Y	-0-					5
12	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	4	1	1125	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					6
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	10	1	59	3	Y	2					8
							2	9									
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	3	Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	8					10
							9	9									
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	9	1	1			18
							10	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					18
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					18
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					18
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					18
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					18
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	19	1	68	3	Y	-0-					18
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					18
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					18
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		36	-0-	36	43	8	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19	62	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	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: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	10	1	761	3	Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	182	-0-	-628	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	246	-0-	-405	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,835 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 #: 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	344	3	N	32					32
							35	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	465	3	N	14	46	1			-0-
							15	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	105	1	366	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	71	1	403	3	N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-					-0-
12	465	N	164	-0-	-301	-0-	1	1	163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
09	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	659	1	2283	3	Y	8					8
							9	9									
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	370	1	2120	3	Y	-0-					8
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	190	1	1275	3	Y	6					14
							7	9									
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	6	1	1477	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	3	14	9	Y	13	61	1			41
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	6	1	444	3	Y	-0-					41
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	595	3	85	9	Y	77	76	1			42
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	761	3	23	9	Y	21					63
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	401	3	4	9	Y	4	27	1			40
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	391	3	14	9	Y	13					53
07	DLQ G-10		433	-0-	433	433	386	3	47	9	Y	43	53	1			43
08	DLQ G-10		124	-0-	124	557	96	3	28	9	Y	25					68
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	557					Y	12	38	1			42
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	557					Y	40					82
*11	557	N	-0-	-0-	-557	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					89

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	118	1	1376	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					3
05	1643	N	384	-0-	-1259	-0-	384	3			Y	-0-					3
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					3
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	522	3	Y	-0-					3
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	Y	-0-					3
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					3
10	527	N	300	-0-	-227	-0-	24	1	275	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	245	3	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	20	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	3	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	3	Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	47	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	77	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	80	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	71	1	914	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	378	-0-	-800	-0-	12	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	3	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	104	1	1254	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	171	1	965	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	481	-0-	-659	-0-	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	547	-0-	-817	-0-	31	1	516	3	Y	-0-					-0-
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	3	Y	-0-					-0-
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,725 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 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	58	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	74	1	355	3	Y	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	3	Y	-0-					-0-
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	85	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

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

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

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	Y	15					19
							17	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					19
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	4					23
							4	9									
04	420	N	168	-0-	-252	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					23
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	3			Y	-0-					23
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	3	Y	-0-					23
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					23
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					23
09	300	N	150	-0-	-150	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					23
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					23
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-	19	1			4
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	207	3	12	9	Y	11					15

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	169	1	1353	3	Y	5					7
							6	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	128	1	1490	3	Y	-0-					7
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	3	Y	2					9
							2	9									
04	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					9
05	1395	N	230	-0-	-1165	-0-	230	3			Y	-0-					9
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					9
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					9
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	-0-					9
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					9
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					9
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-	7	1			2
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	225	3	7	9	Y	6					8

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

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

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

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	273	-0-	-507	-0-	32	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	292	-0-	-266	-0-	29	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	220	-0-	-200	-0-	31	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	45	1	260	3	Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	40	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	428	3	N	26					32
							29	9									
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	15	1	718	3	N	12					44
							13	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	10	39	1	1	8	14
							11	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	68	1	710	3	N	-0-					14
05	837	N	567	-0-	-270	-0-	48	1	515	3	N	4					18
							4	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	462	3	N	8					26
							9	9									
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	72	1	667	3	N	9	32	1	1	8	2
							10	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	71	1	691	3	N	-0-					2
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	64	1	565	3	N	-0-					2
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	72	1	708	3	N	62	26	1	1	8	37
							68	9									
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	682	3	N	5					42
							6	9									
12	651	N	449	-0-	-202	-0-	30	1	410	3	N	8	38	1	1	8	11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	371	3	N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	42	1	256	3	N	-0-					-0-
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	37	1	227	3	N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	42	1	75	3	N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	90	1	637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 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 #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	86	1	691	3	Y	5					6
							6	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	66	1	775	3	Y	-0-					6
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	Y	1					7
							1	9									
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					7
05	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	3			Y	-0-					7
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	3	Y	-0-					7
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	13	1	673	3	Y	-0-					7
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	Y	-0-					7
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	35	1	454	3	Y	-0-					7
10	682	N	580	-0-	-102	-0-	46	1	534	3	Y	-0-					7
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	66	1	560	3	Y	-0-	7	1			-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

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

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

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	59	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	179	-0-	-596	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					14
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	40	1	227	3	Y	-0-					14
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	36	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	61	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	317	3	Y	-0-					-0-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					14
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	181	3	Y	1					15
							1	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	50	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	35	1	200	3	Y	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	23					23
							25	9									
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	36	59	1			-0-
							40	9									
04	270	N	43	-0-	-227	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	38	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	131	-0-	-117	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	37	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

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
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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	485	3	Y	68	47	1	1	8	63
							75	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	112	1	684	3	Y	44	74	1	1	8	32
							48	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	67	1	432	3	Y	28	46	1	1	8	13
							31	9									
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	68	1	499	3	Y	38	25	1	1	8	25
							42	9									
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	58	1	463	3	Y	54	31	1	1	8	47
							59	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	93	122	1			18
							102	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	497	3	Y	29	32	1	1	8	14
							32	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	Y	27	27	1	1	8	13
							30	9									
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	50	1	476	3	Y	37					50
							41	9									
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	34	1	469	3	Y	-0-					50
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	72	106	1	1	8	15
							79	9									
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	26	1	389	3	Y	20					35
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	354	-0-	-1186	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	45	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	Y	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	82	1	936	3	Y	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	69	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	47	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	123	1	426	3	Y	2					2
							2	9									
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	79	1	453	3	Y	-0-					2
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	Y	1					3
							1	9									
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	246	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	1	1	237	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1613	3	103	9	N	94	1	8			138
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	18	1	1390	3	N	112	194	1	1	8	55
							123	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1511	3	78	9	N	71	102	1	1	8	23
04	1650	N	1583	-0-	-67	-0-	1475	3	108	9	N	98	92	1	1	8	28
05	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1567	3	87	9	N	79	88	1	1	8	18
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1509	3	79	9	N	72	67	1	1	8	22
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1411	3	73	9	N	66	44	1	1	8	43
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1466	3	59	9	N	54	77	1			20
09	1590	N	1495	-0-	-95	-0-	1420	3	75	9	N	68	56	1	1	8	31
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1415	3	86	9	N	78	86	1	1	8	22
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1351	3	34	9	N	31					53
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1377	3	109	9	N	99					152

TOTAL GAS PROD: 18,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10061	-0-	-1347	-0-	962	1	8893	3	Y	187	134	1	3	8	96
							206	9									
02	10052	X	9120	-0-	-932	-0-	191	1	8760	3	Y	154	196	1	1	8	53
							169	9									
03	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	658	1	9774	3	Y	76	101	1	2	8	26
							84	9									
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	889	1	9277	3	Y	284	224	1	2	8	84
							312	9									
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	884	1	9534	3	Y	126	148	1	1	8	61
							139	9									
06	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	731	1	9216	3	Y	100	99	1	2	8	60
							110	9									
07	10509	X	10194	-0-	-315	-0-	981	1	9108	3	Y	95	132	1	1	8	22
							105	9									
08	10819	X	10005	-0-	-814	-0-	923	1	8987	3	Y	86	80	1	1	8	27
							95	9									
09	10470	X	9160	-0-	-1310	-0-	923	1	8140	3	Y	88	35	1	1	8	79
							97	9									
10	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	889	1	8706	3	Y	108	127	1	1	8	59
							119	9									
11	10050	X	8598	-0-	-1452	-0-	832	1	7649	3	Y	106	112	1	1	8	52
							117	9									
12	10199	X	9111	-0-	-1088	-0-	612	1	8290	3	Y	190	161	1	2	8	79
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 117,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	35	60	1			19
							39	9									
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	3			Y	-0-					19
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	188	3	45	9	Y	41	49	1			11
04	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	3			Y	-0-					11
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	642	3	51	9	Y	46					57
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					57
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					57
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	36	1	180	3	Y	-0-	57	1			-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2018 - P/A 09/20/18

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

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12369	X	10539	-0-	-1830	-0-	1017	1	9400	3	Y	111	97	1			69
							122	9									
*02	10668	X	9369	-0-	-1299	-0-	197	1	9049	3	Y	112	144	1			37
							123	9									
*03	11346	X	10356	-0-	-990	-0-	635	1	9433	3	Y	262	241	1			58
							288	9									
*04	10680	X	9684	-0-	-996	-0-	842	1	8785	3	Y	52	81	1			29
							57	9									
*05	10850	X	9942	-0-	-908	-0-	834	1	9000	3	Y	98	90	1			37
							108	9									
*06	10200	X	9463	-0-	-737	-0-	690	1	8699	3	Y	67	65	1			39
							74	9									
*07	10385	X	7463	-0-	-2922	-0-	721	1	6695	3	Y	43	70	1			12
							47	9									
*08	10354	X	9392	-0-	-962	-0-	869	1	8459	3	Y	58	52	1			18
							64	9									
*09	9690	X	8285	-0-	-1405	-0-	837	1	7376	3	Y	65	25	1			58
							72	9									
*10	9951	X	8476	-0-	-1475	-0-	779	1	7625	3	Y	65	83	1			40
							72	9									
*11	9450	X	8381	-0-	-1069	-0-	810	1	7451	3	Y	109	101	1			48
							120	9									
*12	9393	X	8503	-0-	-890	-0-	574	1	7779	3	Y	136	123	1			61
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 109,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6902	-0-	-352	-0-	652	1	6026	3	Y	204	150	1			101
							224	9									
02	6580	X	6164	-0-	-416	-0-	127	1	5831	3	Y	187	232	1			56
							206	9									
03	7285	X	6476	-0-	-809	-0-	403	1	5977	3	Y	87	119	1			24
							96	9									
04	7380	X	6193	-0-	-1187	-0-	535	1	5577	3	Y	74	75	1			23
							81	9									
05	7626	X	7019	-0-	-607	-0-	581	1	6260	3	Y	162	135	1			50
							178	9									
06	6690	X	6287	-0-	-403	-0-	452	1	5700	3	Y	123	111	1			62
							135	9									
07	6820	X	6381	-0-	-439	-0-	608	1	5639	3	Y	122	162	1			22
							134	9									
08	6479	X	6163	-0-	-316	-0-	563	1	5473	3	Y	115	107	1			30
							127	9									
09	6780	X	5747	-0-	-1033	-0-	574	1	5057	3	Y	105	43	1			92
							116	9									
10	7006	X	6006	-0-	-1000	-0-	544	1	5334	3	Y	116	145	1			63
							128	9									
11	6300	X	5769	-0-	-531	-0-	557	1	5115	3	Y	88	107	1			44
							97	9									
12	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	392	1	5313	3	Y	18	45	1			17
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 74,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3677	-0-	-1314	-0-	56	1	3450	2	N	155	185	1			263
							171	9									
02	4508	X	4063	-0-	-445	-0-	30	1	3693	2	N	309	359	1			213
							340	9									
03	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	78	1	4170	2	N	268	181	1			300
							295	9									
04	4530	X	4251	-0-	-279	-0-	77	1	3966	2	N	189	467	1			22
							208	9									
05	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	160	1	3933	2	N	293	235	1			80
							322	9									
06	4410	X	4146	-0-	-264	-0-	141	1	3836	2	N	154	179	1			55
							169	9									
07	4557	X	2574	-0-	-1983	-0-	142	1	2164	2	N	244					299
							268	9									
08	4557	X	3534	-0-	-1023	-0-	196	1	3163	2	N	159	182	1			276
							175	9									
09	4260	X	2696	-0-	-1564	-0-	114	1	2408	2	N	158					434
							174	9									
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	199	1	4248	2	N	260	377	1			317
							286	9									
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	126	1	4536	2	N	246	194	1			369
							271	9									
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	126	1	4383	2	N	227					596
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 48,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	563	2	85	9	Y	77	174	1			6
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	378	2	17	9	Y	15					21
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	504	2	30	9	Y	27					48
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	578	2	6	9	Y	5					53
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	415	2	23	9	Y	21					74
06	510	N	380	-0-	-130	-0-	374	2	6	9	Y	5					79
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	196	2	55	9	Y	50					129
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	Y	15					144
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	Y	4					148
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	Y	2					150
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	490	2	19	9	Y	17					167
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					168

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	23	38	1			15
							25	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	280	2	Y	3					18
							3	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	373	2	Y	2					20
							2	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	1					21
							1	9									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	338	2	Y	2					23
							2	9									
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	Y	2					25
							2	9									
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	23	1	340	2	Y	36	36	1			25
							40	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	Y	1					26
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	47	1	352	2	Y	1					27
							1	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	405	2	Y	-0-					27
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	68	1	357	2	Y	1					28
							1	9									
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	37	1	248	2	Y	30	39	1			19
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-28	-0-	18	1	119	2	N	19	33	1			13
							21	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	10	1	64	2	N	2					15
							2	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	51	2	N	1					16
							1	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	15	1	108	2	N	1					17
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	1					18
							1	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	46	2	N	1					19
							1	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	52	42	1			29
							57	9									
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	77	2	N	1					30
							1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	2	N	-0-					30
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	11	1	73	2	N	-0-					30
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	1					31
							1	9									
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	5	1	31	2	N	39	47	1			23
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 1,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	5			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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. 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	90	1	496	2	Y	6					24
							7	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	496	2	Y	14					38
							15	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	79	1	491	2	Y	7					45
							8	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	Y	1					46
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	49	1	448	2	Y	6					52
							7	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	Y	2					54
							2	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	Y	6					60
							7	9									
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	362	2	Y	2					62
							2	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	50	1	387	2	Y	-0-					62
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	Y	1					63
							1	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	Y	2					65
							2	9									
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	448	2	Y	1					66
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	9					69
							10	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1					70
							1	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					70
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	Y	14					84
							15	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	308	1	381	2	Y	40	116	1			8
							44	9									
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	189	1	319	2	Y	2					10
							2	9									
07	744	N	527	-0-	-217	-0-	220	1	306	2	Y	1					11
							1	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	395	1	667	2	Y	9					20
							10	9									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	139	1	594	3	Y	1					21
							1	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	139	1	581	3	Y	2					23
							2	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	202	1	866	3	Y	25					48
							28	9									
*12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	185	1	764	3	Y	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	Y	5					18
							6	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	11					29
							12	9									
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	60	2	Y	5					34
							6	9									
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	53	2	Y	1					35
							1	9									
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	6	1	54	2	Y	4					39
							4	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	2					41
							2	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	4					45
							4	9									
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	1					46
							1	9									
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					46
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	1					47
							1	9									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	Y	1					48
							1	9									
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	2					50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	4					13
							4	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	7					20
							8	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	3					23
							3	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	1					24
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	3					27
							3	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	1					28
							1	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	3					31
							3	9									
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	1					32
							1	9									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					32
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	1					33
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	Y	1					34
							1	9									
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	7					73
							8	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	33	1	623	2	Y	2					75
							2	9									
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					75
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	575	2	Y	11					86
							12	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	392	1	484	2	Y	52	129	1			9
							57	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	269	1	454	2	Y	2					11
							2	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	375	1	522	2	Y	3					14
							3	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	404	1	683	2	Y	9					23
							10	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	175	1	577	3	Y	2					25
							2	9									
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	204	1	649	3	Y	2					27
							2	9									
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	214	1	700	3	Y	21					48
							23	9									
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	211	1	670	3	Y	4					52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	144	1	946	2	N	35	68	1			26
							39	9									
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	112	1	694	2	N	9					35
							10	9									
03	1271	N	964	-0-	-307	-0-	145	1	816	2	N	3					38
							3	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	119	1	880	2	N	4					42
							4	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	132	1	885	2	N	5					47
							6	9									
06	930	N	679	-0-	-251	-0-	97	1	578	2	N	4					51
							4	9									
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	57	1	865	2	N	51	60	1			42
							56	9									
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	60	1	741	2	N	3					45
							3	9									
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	103	1	773	2	N	1					46
							1	9									
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	119	1	809	2	N	1					47
							1	9									
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	676	2	N	2					49
							2	9									
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	125	1	841	2	N	44	62	1			31
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 11,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	Y	2	15	1			1
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	513	2	1	9	Y	1					2
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	690	2	1	9	Y	1					3
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	678	2	2	9	Y	2					5
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					6
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	613	2	2	9	Y	2					8
07	713	N	397	-0-	-316	-0-	396	2	1	9	Y	1					9
08	651	N	200	-0-	-451	-0-	198	2	2	9	Y	2					11
09	630	N	139	-0-	-491	-0-	138	2	1	9	Y	1					12
10	403	N	149	-0-	-254	-0-	148	2	1	9	Y	1					13
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					15
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	590	2	Y	7					62
							8	9									
02	840	N	433	-0-	-407	-0-	22	1	410	2	Y	1					63
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-					63
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	13					76
							14	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	326	1	403	2	Y	43	111	1			8
							47	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	217	1	366	2	Y	1					9
							1	9									
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	188	1	263	2	Y	2					11
							2	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	299	1	506	2	Y	7					18
							8	9									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	124	1	531	3	Y	-0-					18
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	86	1	367	3	Y	2					20
							2	9									
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	135	1	588	3	Y	17					37
							19	9									
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	179	1	744	3	Y	4					41
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					2
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					4
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			1
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	10	2	1	9	Y	1					2
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					2
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

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

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

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

TOTAL GAS PROD: 12 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

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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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

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

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-

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RBR WELL #: 1 RRCID -> 281040 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438

01	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	138	90	1			186
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					Y	85	120	1	1	8	150
03	371	R	371	-0-	-0-	-0-	246	2	125	9	Y	114	142	1			122
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	33					155
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155	1			-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

01	37975		-0-	-0-	-37975	-0-					Y	40	92	1			89
02	756	#	-0-	-0-	-756	-0-					Y	17	58	1			48
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	46	1			4
04	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018 - P/A 08/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15					194
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	100	2	21	9	N	19					213
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	100	2	20	9	N	18					231
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	100	2	18	9	N	16					247
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					262
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	100	2	17	9	N	15	170	1			107
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	100	2	17	9	N	15					122
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20					142
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	100	2	19	9	N	17					159
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30	185	1			4
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30					34
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	100	2	23	9	N	21					55

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

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-

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-	13	1			-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	14	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	84	-0-	-226	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	45	1	614	3	Y	29					29
							32	9									
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	852	3	Y	10					39
							11	9									
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	234	1	1216	3	Y	3					42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	196	1	1133	3	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1194	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	183	1	1195	3	Y	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	206	1	978	3	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	239	1	1070	3	Y	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	367	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	523	-0-	-407	-0-	83	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	688	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	70	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	101	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	92	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	89	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	116	1	620	3	Y	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	82	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	136	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	295	-0-	-455	-0-	66	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	228	-0-	-547	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	1	924	3	Y	10					10
							11	9									
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	126	1	656	3	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

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

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

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	357	-0-	-170	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	Y	29					29
							32	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	478	3	Y	-0-					29
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	Y	-0-	29	1			-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	24	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	74	-0-	-453	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	1	8			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

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

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
02	308 N	121	-0-	-187	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 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. 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

	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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	6	5	1	1	8	-0-
							7	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	19					19
							21	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	1					20
							1	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	1	14	1			7
							1	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					7
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	204	3	Y	11					18
							12	9									
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	Y	6	1	8			23
							7	9									
12	403	N	197	-0-	-206	-0-	30	1	167	3	Y	-0-	20	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	6					6
							7	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					6
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-	5	1			1
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					1
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	3					4
							3	9									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					1
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	3	Y	-0-					1
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					1
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	26	1	168	3	Y	-0-					1
05	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	3			Y	-0-					1
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	75	1	416	3	Y	19					20
							21	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-					20
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	230	3	Y	1					21
							1	9									
09	510	N	122	-0-	-388	-0-	16	1	105	3	Y	1					22
							1	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	64	1	410	3	Y	-0-					22
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					22
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	280	1	2621	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	247	1	2346	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	197	1	2680	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	168	1	2545	3	Y	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	203	1	2719	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	186	1	2494	3	Y	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	208	1	2727	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	183	1	2684	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2250	-0-	-570	-0-	216	1	2034	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2187	-0-	-758	-0-	189	1	1998	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1334	-0-	-1516	-0-	95	1	1239	3	Y	-0-					-0-
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	214	1	3089	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,562 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 "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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					1
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					1
04	390	N	167	-0-	-223	-0-	19	1	148	3	Y	-0-					1
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	17					18
							19	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	1					19
							1	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	95	1	1265	3	Y	5	15	1			9
							6	9									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	116	1	1839	3	Y	-0-					9
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	62	1	607	3	Y	58					67
							64	9									
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	5					72
							6	9									
12	558	N	208	-0-	-350	-0-	32	1	176	3	Y	-0-	60	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	174	1	1625	3	Y	-0-	11	1			3
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	164	1	1561	3	Y	9					12
							10	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	101	1	1364	3	Y	16					28
							18	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1224	3	Y	37	48	1			17
							41	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	3	Y	36					53
							40	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	72	1	964	3	Y	10	43	1			20
							11	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	66	1	870	3	Y	-0-					20
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1043	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
09	870	N	230	-0-	-640	-0-	17	1	162	3	Y	46					55
							51	9									
10	899	N	285	-0-	-614	-0-	22	1	239	3	Y	22	69	1			8
							24	9									
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	21					29
							23	9									
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	40					69
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	1	1	8			-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	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	142	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	128	1	846	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	886	-0-	-284	-0-	124	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	874	-0-	-428	-0-	101	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	138	1	740	3	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	354	-0-	-516	-0-	80	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	397	-0-	-254	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	Y	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	109	1	568	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	186	1	1389	3	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	132	1	1201	3	Y	-0-			-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	174	1	1146	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1143	-0-	-387	-0-	159	1	984	3	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	162	1	1240	3	Y	-0-			-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	197	1	1057	3	Y	-0-			-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	152	1	1281	3	Y	-0-			-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	255	1	1218	3	Y	-0-			-0-
09	1260	N	548	-0-	-712	-0-	123	1	425	3	Y	-0-			-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	105	1	1432	3	Y	-0-			-0-
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	156	1	1156	3	Y	-0-			-0-
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	194	1	1005	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,529 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

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

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

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	653	-0-	-47	-0-	65	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	90	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	81	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	110	1	588	3	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	78	1	655	3	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	123	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	138	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	626	-0-	-118	-0-	43	1	583	3	Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	85	1	633	3	Y	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	116	1	603	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	164	1	1229	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	111	1	1006	3	Y	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	158	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1151	-0-	-199	-0-	161	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	121	1	933	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	193	1	1037	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	176	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	676	-0-	-554	-0-	152	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	111	1	820	3	Y	-0-					-0-
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	160	1	830	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	22	1			-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

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

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

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	116	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	116	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	755	-0-	-113	-0-	87	1	668	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	54	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	89	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	42	1	220	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	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	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	15					15

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	119	1	888	3	N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	143	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960	N	763	-0-	-197	-0-	106	1	657	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	788	-0-	-390	-0-	91	1	696	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	183	1	984	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	96	1	809	3	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136	1	650	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	702	-0-	-468	-0-	158	1	544	3	N	-0-					-0-
10	899	N	400	-0-	-499	-0-	27	1	373	3	N	-0-					-0-
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	135	1	999	3	N	-0-					-0-
12	713	N	547	-0-	-166	-0-	88	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 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	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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

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

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					19
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14	9	N	13					32
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	3	11	9	N	10	18	1	1	8	23
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	163	1	1631	3	N	4					27
							4	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	111	1	1241	3	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	129	1	1372	3	N	-0-					27
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	114	1	555	3	N	-0-					27
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					27
09	1230	N	431	-0-	-799	-0-	151	1	280	3	N	-0-					27
10	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	3			N	-0-					27
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2	28	1	1	8	-0-
12	434	N	216	-0-	-218	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	173	1	607	3	N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	164	1	533	3	N	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	132	1	792	3	N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	201	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	245	1	427	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1	379	3	N	-0-					-0-
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	55	1	468	3	N	-0-					-0-
10	558	N	312	-0-	-246	-0-	65	1	247	3	N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	90	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	12					47
							13	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	2	1	336	3	Y	22	4	1			65
							24	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	20	63	1			22
							22	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	8	1	380	3	Y	6					28
							7	9									
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					28
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	Y	4					32
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	237	1	352	3	Y	5					37
							6	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	10	29	1			18
							11	9									
09	450	N	157	-0-	-293	-0-	41	1	116	3	Y	-0-					18
10	589	N	257	-0-	-332	-0-	234	1	23	3	Y	-0-					18
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	1	9	3	Y	2					20
							2	9									
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	164	1	210	3	Y	23					43
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		45	-0-	45	45	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		37	-0-	37	82	14	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		943	-0-	943	1025	205	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1750	-0-	1750	2775	95	1	1655	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1869	-0-	1869	4644	301	1	1568	3	Y	-0-					-0-
09	6266	X	1622	-0-	-4644	-0-	173	1	1442	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	198	1	1357	3	Y	29					31
							32	9									
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1720	3	9	9	Y	8	37	1			2
*12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	3	7	1			1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	80	1	284	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	380	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	80	1	410	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	109	1	191	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	4					4
							4	9									
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	23	1	189	3	Y	3					7
							3	9									
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	19	1	74	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2018 - P/A 09/24/18

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 #: 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	3	N	-0-					-0-
04	210	N	68	-0-	-142	-0-	27	1	41	3	N	-0-					-0-
05	217	N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	66	1	341	3	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	7					7
							8	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	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	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11					11

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 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	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	1					1
							1	9									
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	117	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	71	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	581	-0-	-379	-0-	81	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	80	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	92	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	93	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	96	-0-	-504	-0-	22	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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 #: 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	193	1	1441	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1136	-0-	-488	-0-	113	1	1023	3	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	124	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	217	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	217	1	1668	3	Y	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	253	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	163	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	258	1	1232	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	250	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	91	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	205	1	1522	3	Y	-0-					-0-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	188	1	976	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

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

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

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	84	1	293	3	Y	79	47	1			59
							87	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	109	1	353	3	Y	33	74	1			18
							36	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	53	25	1			46
							58	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	66	1	394	3	Y	29	64	1			11
							32	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	106	1	543	3	Y	60	41	1			30
							66	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	240	1	419	3	Y	35	41	1			24
							39	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	75	1	574	3	Y	40	55	1			9
							44	9									
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	39					48
							43	9									
09	690	N	286	-0-	-404	-0-	27	1	230	3	Y	26	1	8			73
							29	9									
10	682	N	147	-0-	-535	-0-	26	1	99	3	Y	20	64	1			29
							22	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					45
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	13	52	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	166	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	69	1	224	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	107	1	381	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	285	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	46	1	237	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	59	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	2					2
							2	9									
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	3	1	25	3	Y	1					3
							1	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	165	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	1					3
							1	9									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	64	1	250	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	38	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	26	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 08/27/2018 - P/A 08/27/18

TOTAL GAS PROD: -0- 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	128	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	116	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	122	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	59	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	72	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	109	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

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 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

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

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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	160	1	1194	3	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	893	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	156	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	112	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	96	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	192	1	919	3	Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	95	1	494	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	187	1	1117	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	15					15

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	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: 128 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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	105	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	135	1	975	3	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	215	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	142	1	944	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	105	1	926	3	N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	133	1	778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	118	1	874	3	N	-0-					-0-
09	900	N	734	-0-	-166	-0-	35	1	699	3	N	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-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: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	79	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	88	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	70	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	96	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	335	-0-	-205	-0-	75	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	3	Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	-0-					-0-
	02	700	N	699	-0-	-1	-0-	69	1	630	3	Y	-0-					-0-
	03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	101	1	664	3	Y	-0-					-0-
	04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	3	Y	-0-					-0-
	05	775	N	709	-0-	-66	-0-	82	1	627	3	Y	-0-					-0-
	06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	Y	-0-					-0-
	07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	115	1	547	3	Y	-0-					-0-
	09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	95	1	325	3	Y	-0-					-0-
	10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	Y	-0-					-0-
*	11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	3	Y	-0-					-0-
	12	434	N	402	-0-	-32	-0-	65	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 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

	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-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	42	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	41	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TRI 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	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	29	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	25	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04			4	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	21	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	41	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 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 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

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

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

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	142	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1124	-0-	-52	-0-	31	1	1093	3	N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	166	1	1167	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	168	1	1074	3	N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1894	3	14	9	N	13					13
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	181	1	1015	3	N	-0-					13
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	132	1	1003	3	N	-0-					13
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	269	1	966	3	N	2					15
							2	9									
09	1200	N	834	-0-	-366	-0-	109	1	725	3	N	-0-					15
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	146	1	941	3	N	-0-					15
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	3	N	13	1	8			27
							14	9									
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	2					2
							2	9									
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					2
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	59	1	548	3	Y	8	54	1	1	8	-0-
							9	9									
02	672	N	511	-0-	-161	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	29	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	45	1	8			44
							50	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-	44	1			-0-
09	570	N	151	-0-	-419	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	90	-0-	-251	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	34	1	8			33
							37	9									
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	25	3	Y	1	26	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	1	23	1	1	8	-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1	1	8			-0-

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

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	18					18
							20	9									
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-	18	1			-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	32					32
							35	9									
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	4	29	1			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 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 "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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	83	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	119	1	427	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	46	1	274	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1821	-0-	-0-	-0-	388	1	1358	3	Y	68	64	1			78
							75	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1069	3	Y	29	87	1			20
							32	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	292	1	1042	3	Y	46	24	1			42
							51	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	189	1	1128	3	Y	25	60	1			7
							28	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	283	1	1449	3	Y	54	37	1			24
							59	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	789	1	1379	3	Y	32	37	1			19
							35	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	237	1	1828	3	Y	36	49	1			6
							40	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	190	1	1596	3	Y	35					41
							39	9									
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	236	1	1996	3	Y	23					64
							25	9									
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	428	1	1620	3	Y	19	59	1			24
							21	9									
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	220	1	1494	3	Y	15					39
							17	9									
*12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	351	1	1361	3	Y	12	48	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					13
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	832	1	81	3	Y	-0-					-0-
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1519	1	65	3	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	127	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	420	3	23	9	Y	21					49
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	209	3	10	9	Y	9	50	1	1	8	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					7
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					7
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	308	3	46	9	Y	42	37	1	1	8	11
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	21					32
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	108	1	810	3	Y	-0-					62
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	3	Y	-0-					62
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	146	1	963	3	Y	-0-					62
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	149	1	916	3	Y	-0-					62
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	120	1	926	3	Y	-0-					62
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	163	1	877	3	Y	1					63
							1	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	88	1	739	3	Y	-0-					63
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	172	1	819	3	Y	-0-					63
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	216	1	744	3	Y	-0-					63
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	45	1	612	3	Y	-0-					63
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	3	Y	-0-					63
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	120	1	625	3	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3717	-0-	-406	-0-	84	1	3431	3	Y	184	190	1			79
							202	9									
02	3724	X	2969	-0-	-755	-0-	86	1	2820	3	Y	57	102	1			34
							63	9									
03	3751	X	3129	-0-	-622	-0-	44	1	2999	3	Y	78	95	1			17
							86	9									
04	3990	X	2820	-0-	-1170	-0-	34	1	2736	3	Y	45	37	1			25
							50	9									
05	4123	X	2820	-0-	-1303	-0-	47	1	2675	3	Y	89	38	1			76
							98	9									
06	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	51	1	3032	3	Y	72	56	1			92
							79	9									
07	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	62	1	3063	3	Y	39	41	1			90
							43	9									
08	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	65	1	2877	3	Y	51	102	1			39
							56	9									
09	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	46	1	2710	3	Y	55	25	1			69
							61	9									
10	3255	X	2246	-0-	-1009	-0-	65	1	2113	3	Y	62	43	1	1	8	87
							68	9									
11	3150	X	2778	-0-	-372	-0-	84	1	2600	3	Y	85	92	1			80
							94	9									
12	3162	X	1910	-0-	-1252	-0-	56	1	1784	3	Y	64	78	1			66
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 34,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6124	-0-	-851	-0-	147	1	5971	3	Y	5	14	1	1	8	7
							6	9									
*02	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	154	1	5067	3	Y	55	44	1	1	8	17
							61	9									
*03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	79	1	5386	3	Y	90	86	1	1	8	20
							99	9									
*04	6750	X	4356	-0-	-2394	-0-	53	1	4273	3	Y	27	25	1	1	8	21
							30	9									
*05	6975	X	5209	-0-	-1766	-0-	88	1	5048	3	Y	66	28	1	1	8	58
							73	9									
*06	5940	X	3517	-0-	-2423	-0-	58	1	3411	3	Y	44	37	1	1	8	64
							48	9									
*07	5859	X	4196	-0-	-1663	-0-	83	1	4081	3	Y	29	28	1	1	8	64
							32	9									
*08	5549	X	4980	-0-	-569	-0-	108	1	4803	3	Y	63	89	1			38
							69	9									
*09	5040	X	3332	-0-	-1708	-0-	54	1	3223	3	Y	50	22	1	1	8	65
							55	9									
*10	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	151	1	4928	3	Y	56	39	1	1	8	81
							62	9									
*11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	147	1	4577	3	Y	30	58	1	1	8	52
							33	9									
*12	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	142	1	4498	3	Y	31	43	1	1	8	39
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 57,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

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

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

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	368 100	1 9	1287	3	N	91	232	1	1 8	111
02		1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	259 129	1 9	842	3	N	117	97	1	1 8	130
03		2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	461 206	1 9	1646	3	N	187	228	1	1 8	88
04		2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	265 160	1 9	1584	3	N	145	104	1	1 8	128
05		2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	306 160	1 9	1567	3	N	145	187	1	2 8	84
06		1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	646 119	1 9	1128	3	N	108	78	1	1 8	113
07		1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	204 114	1 9	1575	3	N	104	151	1	1 8	65
08		1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	185 131	1 9	1555	3	N	119	93	1		91
09		1890	N	1842	-0-	-48	-0-	180 139	1 9	1523	3	N	126	81	1	1 8	135
10		1891	N	1479	-0-	-412	-0-	292 81	1 9	1106	3	N	74	102	1	1 8	106
*11		1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	132 76	1 9	899	3	N	69	111	1	1 8	63
12		1891	N	1413	-0-	-478	-0-	264 124	1 9	1025	3	N	113	58	1	1 8	117

TOTAL GAS PROD: 20,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-0-	-0-	248	1	1589	3	N	105	89	1	2	8	154
							116	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	184	1	1447	3	N	103	197	1	1	8	59
							113	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	206	1	1614	3	N	105	131	1	1	8	32
							116	9									
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	189	1	1489	3	N	107	61	1	1	8	77
							118	9									
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1686	3	N	85	78	1	2	8	82
							94	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	137	1	1603	3	N	84	44	1	2	8	120
							92	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	155	1	1630	3	N	73	108	1	1	8	84
							80	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	124	1	1642	3	N	61	109	1	1	8	35
							67	9									
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	99	1	1572	3	N	59	1	8			93
							65	9									
10	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	158	1	1559	3	N	111	1	8			203
							122	9									
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	200	1	1450	3	N	84	214	1	1	8	72
							92	9									
12	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	252	1	1391	3	N	103	83	1	1	8	91
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 21,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

01	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	19	1	120	2	N	-0-					-0-
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

01	775	N	170	-0-	-605	-0-	22	1	148	2	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	18	1	110	2	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	16	1	110	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	23	1	122	2	N	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	34	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	34	1	211	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	2	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	22	1	152	2	N	-0-					-0-
11	270	N	164	-0-	-106	-0-	26	1	138	2	N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	42	1	284	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					15
02	T. A.		42	-0-	42	64	24	1	18	2	Y	-0-					15
03	T. A.		44	-0-	44	108	2	1	42	2	Y	-0-					15
04	156	X	48	-0-	-108	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					15
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					15
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					15
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					15
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					15
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					15
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					7
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	1	39	2	Y	-0-					7
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					7
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					8
							1	9									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					8
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	2					10
							2	9									
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					10
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					10
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					10
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					10
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					46
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	144	1	111	2	Y	-0-					46
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					46
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	225	2	Y	1					47
							1	9									
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	21	1	217	2	Y	-0-					47
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1					48
							1	9									
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					48
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	-0-					48
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	5					53
							6	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					53
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					53
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	39	2	N	5					195
							6	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	4					199
							4	9									
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	1					200
							1	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	2					202
							2	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-					202
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-					202
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					202
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	40	2	N	2					204
							2	9									
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	2	N	-0-					204
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					204
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					204
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					35
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					35
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					35
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					35
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,750 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
BAKER RESOURCES 044365
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	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	960	N	256	-0-	-704	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3339	-0-	-49	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3598	-0-	-2	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3716	-0-	-35	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3715	-0-	-36	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3587	-0-	-43	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3571	-0-	-29	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
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	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	227	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4419	-0-	-537	-0-	227	1	4192	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4575	-0-	-912	-0-	194	1	4381	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5090	-0-	-280	-0-	192	1	4898	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	197	1	4658	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4487	-0-	-883	-0-	170	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	195	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4747	-0-	-523	-0-	186	1	4561	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4643	-0-	-457	-0-	56	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4567	-0-	-300	-0-	53	1	4514	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	54	1	4482	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,629 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	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	200	1	4708	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	200	1	4545	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5337	-0-	-88	-0-	214	1	5123	2	N	-0-			-0-
04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	210	1	5341	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	5191	-0-	-48	-0-	204	1	4987	2	N	-0-			-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	202	1	5087	2	N	-0-			-0-
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	214	1	5450	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	221	1	5429	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5297	-0-	-253	-0-	184	1	5113	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	185	1	4962	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5215	-0-	-275	-0-	176	1	5039	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FDL OPERATING, LLC 263924
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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	2	N	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1307	2	N	-0-			-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	2	N	-0-			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	N	-0-			-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	2	N	-0-			-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	55	1	1408	2	N	-0-			-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	58	1	1431	2	N	-0-			-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	210	1	1197	2	N	-0-			-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	212	1	1074	2	N	-0-			-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	205	1	1165	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,774 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			N	-0-					-0-
08	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
*12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

01	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3478	-0-	-78	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3779	-0-	-31	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3725	-0-	-85	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3845	-0-	-92	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

01	2480	N	1951	-0-	-529	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2203	1	361	3	N	-0-			-0-
02	2352	N	2238	-0-	-114	-0-	1924	1	314	3	N	-0-			-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2210	1	358	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2481	-0-	-9	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2186	1	358	3	N	-0-			-0-
06	2490	N	2396	-0-	-94	-0-	2056	1	340	3	N	-0-			-0-
07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2239	1	366	3	N	-0-			-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2236	1	371	3	N	-0-			-0-
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2117	1	354	3	N	-0-			-0-
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2148	1	366	3	N	-0-			-0-
11	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	2096	1	358	3	N	-0-			-0-
12	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	1185	1	363	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,990 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	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1813	1	297	3	N	-0-			-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1601	1	262	3	N	-0-			-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1927	1	313	3	N	-0-			-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	1931	1	317	3	N	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	1993	1	327	3	N	-0-			-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	1876	1	311	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	1999	1	326	3	N	-0-			-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	1941	1	322	3	N	-0-			-0-
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1842	1	308	3	N	-0-			-0-
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1861	1	317	3	N	-0-			-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1758	1	301	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1289	-0-	-509	-0-	986	1	303	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-			-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-			-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-			-0-
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-			-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-			-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-			-0-
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-			-0-
11	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	3			N	-0-			-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3		N	-0-			-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3		N	-0-			-0-
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3		N	-0-			-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3		N	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-			-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3		N	-0-			-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3		N	-0-			-0-
12	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,214 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	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
02	3248	X	2912	-0-	-336	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
03	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
04	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3113	3		N	-0-			-0-
05	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
06	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
07	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	3		N	-0-			-0-
08	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
09	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
10	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2900	3		N	-0-			-0-
12	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-			-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3		N	-0-			-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3		N	-0-			-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7644	-0-	-75	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6873	-0-	-71	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7464	-0-	-193	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7223	-0-	-187	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7323	-0-	-334	-0-	7323	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6979	-0-	-431	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7279	-0-	-316	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	7365	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7050	-0-	-180	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
11	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	4203	-0-	-3175	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	970	-0-	-642	-0-	970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5333	-0-	-239	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	6094	-0-	-44	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5564	-0-	-376	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5770	-0-	-337	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5338	-0-	-572	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5684	-0-	-423	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5497	-0-	-269	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5131	-0-	-359	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	2871	-0-	-2802	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1433	-0-	-457	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1471	-0-	-358	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	871	-0-	-710	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4025	1	659	3	N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	3747	1	612	3	N	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3964	1	644	3	N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3720	1	609	3	N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	3856	1	631	3	N	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3786	1	626	3	N	-0-					-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3820	1	623	3	N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3735	1	620	3	N	-0-					-0-
09	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3642	1	609	3	N	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	3733	1	635	3	N	-0-					-0-
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3604	1	616	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	2786	-0-	-1399	-0-	2132	1	654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12998	-0-	-1014	-0-	12998	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11641	-0-	-847	-0-	11641	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12789	-0-	-417	-0-	12789	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12486	-0-	-204	-0-	12486	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	13037	-0-	-76	-0-	13037	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	12136	-0-	-434	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	12506	-0-	-390	-0-	12506	3			N	-0-					-0-
08	13051	X	12692	-0-	-359	-0-	12692	3			N	-0-					-0-
09	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	13196	3			N	-0-					-0-
11	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	7378	-0-	-5301	-0-	7378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1003	-0-	-640	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2195	-0-	-55	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1231	-0-	-1032	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

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	4557	X	4415	-0-		-142	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3970	-0-		-146	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4284	-0-		-180	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4077	-0-		-183	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	4139	-0-		-263	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3949	-0-		-311	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3977	-0-		-425	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4021	-0-		-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3821	-0-		-259	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3850	-0-		-304	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3690	-0-		-270	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2123	-0-		-1907	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

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	1271	N	1213	-0-		-58	-0-	1042	1	171	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-		-37	-0-	955	1	156	3	N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	1064	1	173	3	N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	1008	1	165	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1225	-0-		-15	-0-	1053	1	172	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1149	-0-		-51	-0-	986	1	163	3	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	1060	1	173	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-		-7	-0-	1058	1	175	3	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-		-0-	-0-	1004	1	168	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-		-69	-0-	1001	1	170	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1132	-0-		-68	-0-	967	1	165	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	715	-0-		-494	-0-	547	1	168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

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	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-		-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-		-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-		-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-		-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-		-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-		-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-		-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	5797	X	5577	-0-	-220	-0-	5577	3		N	-0-			-0-
02	5236	X	4973	-0-	-263	-0-	4973	3		N	-0-			-0-
03	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	5405	3		N	-0-			-0-
04	5430	X	5192	-0-	-238	-0-	5192	3		N	-0-			-0-
05	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
06	5400	X	4967	-0-	-433	-0-	4967	3		N	-0-			-0-
07	5518	X	5301	-0-	-217	-0-	5301	3		N	-0-			-0-
08	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	5255	3		N	-0-			-0-
09	5190	X	5011	-0-	-179	-0-	5011	3		N	-0-			-0-
10	5301	X	5178	-0-	-123	-0-	5178	3		N	-0-			-0-
11	5130	X	4818	-0-	-312	-0-	4818	3		N	-0-			-0-
12	5301	X	2760	-0-	-2541	-0-	2760	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,696 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	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
03	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
05	2542	N	2317	-0-	-225	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
06	2310	N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
07	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
11	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7192	X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3		N	-0-			-0-
02	6272	X	6219	-0-	-53	-0-	6219	3		N	-0-			-0-
03	6758	X	6392	-0-	-366	-0-	6392	3		N	-0-			-0-
04	6450	X	6044	-0-	-406	-0-	6044	3		N	-0-			-0-
05	6882	X	6012	-0-	-870	-0-	6012	3		N	-0-			-0-
06	6660	X	6466	-0-	-194	-0-	6466	3		N	-0-			-0-
07	6882	X	6035	-0-	-847	-0-	6035	3		N	-0-			-0-
08	6386	X	5822	-0-	-564	-0-	5822	3		N	-0-			-0-
09	6480	X	5618	-0-	-862	-0-	5618	3		N	-0-			-0-
10	6696	X	5650	-0-	-1046	-0-	5650	3		N	-0-			-0-
11	6480	X	5471	-0-	-1009	-0-	5471	3		N	-0-			-0-
12	6045	X	3087	-0-	-2958	-0-	3087	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 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	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 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	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	653	-0-	-1455	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,903 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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,579 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 #: 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 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	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1770	-0-	-1857	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2787	-0-	-723	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,145 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 #: 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	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	4927	-0-	-839	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4751	-0-	-829	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4916	-0-	-509	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4892	-0-	-88	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	5035	-0-	-5	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4340	-0-	1240	1240	4340	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3473	-0-	373	1613	3473	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2566	-0-	-434	1179	2566	2			N	-0-					-0-
10	3987	X	2808	-0-	-1179	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,395 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	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,383 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 #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1299	-0-	-34	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3		N	-0-			-0-
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	690	3		N	-0-			-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3		N	-0-			-0-
04	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	3		N	-0-			-0-
05	775	N	468	-0-	-307	-0-	468	3		N	-0-			-0-
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
08	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
12	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,125 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 #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 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	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3808	-0-	-28	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4129	-0-	-131	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4238	-0-	-164	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	987	-0-	-377	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	927	-0-	-437	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4420	-0-	-478	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4159	-0-	-265	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4416	-0-	-482	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4599	-0-	-171	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
*12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,775 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 #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	735	-0-	-474	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	617	-0-	-530	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	810	N	465	-0-	-345	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 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 #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 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	2542	N	1945	-0-	-597	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
02	2296	N	304	-0-	-1992	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	2480	N	1040	-0-	-1440	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	712	-0-	-1178	-0-	712	3		N	-0-			-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
08	2542	N	2302	-0-	-240	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
09	2550	N	2246	-0-	-304	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
*12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8272	-0-	-501	-0-	8272	3		N	-0-			-0-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	7566	3		N	-0-			-0-
03	8618	X	8214	-0-	-404	-0-	8214	3		N	-0-			-0-
04	8250	X	7841	-0-	-409	-0-	7841	3		N	-0-			-0-
05	8463	X	7952	-0-	-511	-0-	7952	3		N	-0-			-0-
06	8100	X	7688	-0-	-412	-0-	7688	3		N	-0-			-0-
07	8370	X	7931	-0-	-439	-0-	7931	3		N	-0-			-0-
08	8215	X	7945	-0-	-270	-0-	7945	3		N	-0-			-0-
09	7830	X	7522	-0-	-308	-0-	7522	2		N	-0-			-0-
10	7967	X	7710	-0-	-257	-0-	7710	2		N	-0-			-0-
11	7680	X	7357	-0-	-323	-0-	7357	2		N	-0-			-0-
12	7936	X	7525	-0-	-411	-0-	7525	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	482	-0-	482	482	482	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1296	-0-	1296	1778	1296	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	925	-0-	925	2703	925	2			N	-0-					-0-
*12	3543	X	840	-0-	-2703	-0-	840	2			N	-0-					-0-

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

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	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2912	-0-	-208	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
*12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,385 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	1736	N	24	-0-	-1712	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1388	-0-	-658	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	8153	X	7329	-0-	-824	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6710	-0-	-542	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7099	-0-	-930	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7550	-0-	-70	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7621	-0-	-253	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	7095	-0-	-105	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7241	-0-	-571	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7357	-0-	-455	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6941	-0-	-619	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6708	-0-	-918	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	7057	-0-	-53	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	7264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,759 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 #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2602	-0-	-343	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
02	2464	N	2308	-0-	-156	-0-	2308	3		N	-0-			-0-
03	2666	N	920	-0-	-1746	-0-	920	3		N	-0-			-0-
04	2520	N	2145	-0-	-375	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-			-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
08	2728	N	2535	-0-	-193	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
09	2580	N	2368	-0-	-212	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
10	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
11	2460	N	2279	-0-	-181	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
12	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	2341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 LIFT (I)(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	107	-0-	-141	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	3		N	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 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 LIFT (I)(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	4170	-0-	-139	-0-	4170	3		N	-0-			-0-
02	3864	X	3747	-0-	-117	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
03	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3		N	-0-			-0-
04	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3737	3		N	-0-			-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3		N	-0-			-0-
06	4050	X	4044	-0-	-6	-0-	4044	3		N	-0-			-0-
07	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	3		N	-0-			-0-
08	4216	X	4112	-0-	-104	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
09	4080	X	3697	-0-	-383	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
10	4216	X	4155	-0-	-61	-0-	4155	2		N	-0-			-0-
11	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
12	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,044 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. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	4929	X	4541	-0-	-388	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3963	-0-	-489	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4479	-0-	-141	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4334	-0-	-76	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4318	-0-	-152	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4449	-0-	-418	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4212	-0-	-498	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	2372	-0-	-2495	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5042	-0-	-290	-0-	357	1	4685	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	357	1	4599	2	N	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	358	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4031	-0-	-859	-0-	292	1	3739	2	N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	401	1	5083	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4892	-0-	-268	-0-	379	1	4513	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5047	-0-	-285	-0-	363	1	4684	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4737	-0-	-595	-0-	335	1	4402	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4399	-0-	-761	-0-	297	1	4102	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4639	-0-	-693	-0-	306	1	4333	2	N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	345	1	4949	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	339	1	4463	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 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 #: 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	27	1	349	2	N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	32	1	385	2	N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	26	1	332	2	N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	71	1	902	2	N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	63	1	830	2	N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	N	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-					-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,601 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	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	576	1	7552	2	N	-0-					-0-
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	569	1	7322	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	584	1	7602	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6588	-0-	-1512	-0-	477	1	6111	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7849	-0-	-676	-0-	574	1	7275	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7028	-0-	-1222	-0-	544	1	6484	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7155	-0-	-1370	-0-	515	1	6640	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7702	-0-	-482	-0-	545	1	7157	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	7156	-0-	-434	-0-	484	1	6672	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7530	-0-	-313	-0-	497	1	7033	2	N	-0-					-0-
11	7440	X	6576	-0-	-864	-0-	428	1	6148	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7159	-0-	-529	-0-	505	1	6654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	70	1	915	2	N	-0-			-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	N	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	101	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	97	1	1241	2	N	-0-			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	98	1	1242	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	93	1	1106	2	N	-0-			-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	97	1	1252	2	N	-0-			-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	121	1	1591	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	73	1	1000	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	81	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	76	1	1087	2	N	-0-			-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 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	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	97	1	1276	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	96	1	1235	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	97	1	1268	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	78	1	998	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	103	1	1308	2	N	-0-			-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	2	N	-0-			-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	120	1	1551	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	95	1	1252	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	92	1	1275	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	89	1	1263	2	N	-0-			-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	87	1	1242	2	N	-0-			-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	193	1	2533	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2041	-0-	-647	-0-	147	1	1894	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	168	1	2193	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1877	-0-	-1003	-0-	136	1	1741	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	182	1	2311	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	1255	-0-	-1385	-0-	97	1	1158	2	N	-0-			-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	236	1	3047	2	N	-0-			-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	232	1	3050	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	191	1	2629	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	176	1	2492	2	N	-0-			-0-
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	208	1	2982	2	N	-0-			-0-
*12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	277	1	3650	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 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	930	N	371	-0-	-559	-0-	26	1	345	2	N	-0-			-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	7	1	93	2	N	-0-			-0-
03	434	N	265	-0-	-169	-0-	19	1	246	2	N	-0-			-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	21	1	268	2	N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-			-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	17	1	207	2	N	-0-			-0-
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-			-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	N	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-			-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	2	N	-0-			-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	N	-0-			-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1322	2	N	-0-			-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1222	2	N	-0-			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	100	1	1198	2	N	-0-			-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	96	1	1243	2	N	-0-			-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	102	1	1337	2	N	-0-			-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	88	1	1215	2	N	-0-			-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	85	1	1206	2	N	-0-			-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	79	1	1138	2	N	-0-			-0-
*12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

01	1798	X	1744	-0-	-54	-0-	124	1	1620	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1666	-0-	-266	-0-	120	1	1546	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	1508	-0-	-631	-0-	108	1	1400	2	N	-0-			-0-
04	2070	X	1381	-0-	-689	-0-	100	1	1281	2	N	-0-			-0-
05	2108	X	1481	-0-	-627	-0-	108	1	1373	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1663	-0-	-137	-0-	129	1	1534	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	1685	-0-	-175	-0-	121	1	1564	2	N	-0-			-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	139	1	1827	2	N	-0-			-0-
09	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	120	1	1658	2	N	-0-			-0-
10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	139	1	1972	2	N	-0-			-0-
11	1890	X	1655	-0-	-235	-0-	108	1	1547	2	N	-0-			-0-
12	1953	X	1265	-0-	-688	-0-	89	1	1176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4154	X	3134	-0-	-1020	-0-	222	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	1173	-0-	-2579	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	260	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	671	1	8590	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	219	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2457	-0-	-1053	-0-	190	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3060	-0-	-1652	-0-	220	1	2840	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	236	1	3097	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	3509	-0-	-1051	-0-	237	1	3272	2	N	-0-					-0-
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	234	1	3309	2	N	-0-					-0-
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	242	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3099	-0-	-528	-0-	219	1	2880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	85	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	79	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	94	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	85	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	92	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	90	1	1183	2	N	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	81	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	78	1	1113	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	76	1	974	2	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	72	1	928	2	N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	75	1	895	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	71	1	911	2	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	2	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	65	1	858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 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	217	N	118	-0-	-99	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
03	806	N	507	-0-	-299	-0-	36	1	471	2	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	871	2	N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	938	2	N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	33	1	391	2	N	-0-					-0-
07	961	N	503	-0-	-458	-0-	36	1	467	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	515	-0-	-508	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	139	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	141	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	123	1	1572	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	132	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	145	1	1726	2	N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	137	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	144	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	130	1	1842	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	122	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	138	1	1824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,908 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	743	2	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	-0-					-0-
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	45	1	580	2	N	-0-					-0-
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	55	1	700	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	53	1	683	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	2	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	59	1	847	2	N	-0-					-0-
12	899	N	793	-0-	-106	-0-	56	1	737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	80	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	963	-0-	-177	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	88	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	86	1	1027	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	71	1	930	2	N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	90	1	1244	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	768	-0-	-379	-0-	51	1	717	2	N	-0-					-0-
11	960	N	943	-0-	-17	-0-	61	1	882	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	72	1	944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2089	-0-	-670	-0-	148	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1907	-0-	-585	-0-	137	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	136	1	1777	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1765	-0-	-575	-0-	128	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	175	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	171	1	2034	2	N	-0-					-0-
07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	156	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	178	1	2332	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2164	-0-	-146	-0-	146	1	2018	2	N	-0-					-0-
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	179	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	167	1	2396	2	N	-0-					-0-
*12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	184	1	2425	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 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 #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	83	1	1069	2	N	-0-			-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	72	1	934	2	N	-0-			-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	89	1	1062	2	N	-0-			-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-			-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	103	1	1356	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	2	N	-0-			-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	N	-0-			-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	85	1	1226	2	N	-0-			-0-
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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
EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2225	-0-	-906	-0-	158	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	209	1	2685	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	223	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	182	1	2325	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	219	1	2778	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2166	-0-	-864	-0-	168	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	175	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	199	1	2617	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2589	-0-	-321	-0-	175	1	2414	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	183	1	2585	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	1778	-0-	-952	-0-	116	1	1662	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1917	-0-	-904	-0-	135	1	1782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	35	1	445	2	N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	34	1	473	2	N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	30	1	434	2	N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 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	7719	X	7508	-0-	-211	-0-	532	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	4998	-0-	-1946	-0-	360	1	4638	2	N	-0-					-0-
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	667	1	8689	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	501	1	6411	2	N	-0-					-0-
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	554	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7742	-0-	-298	-0-	599	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7355	-0-	-953	-0-	529	1	6826	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7425	-0-	-883	-0-	525	1	6900	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	6648	-0-	-1092	-0-	449	1	6199	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	6730	-0-	-1268	-0-	445	1	6285	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6672	-0-	-1068	-0-	435	1	6237	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6334	-0-	-1106	-0-	447	1	5887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	136	1	1781	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	2378	-0-	-1290	-0-	171	1	2207	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	2147	-0-	-1201	-0-	153	1	1994	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	1807	-0-	-1073	-0-	131	1	1676	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	172	1	2186	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	179	1	2137	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	188	1	2425	2	N	-0-			-0-
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	203	1	2669	2	N	-0-			-0-
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	173	1	2381	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	156	1	2203	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	168	1	2416	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	1735	-0-	-1148	-0-	122	1	1613	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
05	217	N	58	-0-	-159	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
06	210	N	37	-0-	-173	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	N	-0-			-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	2	N	-0-			-0-
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	53	1	687	2	N	-0-			-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	59	1	750	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	799	-0-	-224	-0-	58	1	741	2	N	-0-			-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-			-0-
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	55	1	708	2	N	-0-			-0-
08	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	2	N	-0-			-0-
09	750	N	557	-0-	-193	-0-	38	1	519	2	N	-0-			-0-
10	775	N	571	-0-	-204	-0-	38	1	533	2	N	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	2	N	-0-			-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	434	N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	2	N	-0-			-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-			-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	29	1	372	2	N	-0-			-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	22	1	281	2	N	-0-			-0-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	28	1	349	2	N	-0-			-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	27	1	324	2	N	-0-			-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	17	1	219	2	N	-0-			-0-
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	N	-0-			-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-			-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1962	-0-	-22	-0-	139	1	1823	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	123	1	1584	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	113	1	1477	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	127	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	136	1	1730	2	N	-0-			-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	109	1	1409	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	105	1	1377	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1244	-0-	-466	-0-	84	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1014	-0-	-505	-0-	67	1	947	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	88	1	1270	2	N	-0-			-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	N	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	932	-0-	-246	-0-	66	1	866	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	63	1	804	2	N	-0-			-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	67	1	855	2	N	-0-			-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	69	1	818	2	N	-0-			-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	63	1	815	2	N	-0-			-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	69	1	910	2	N	-0-			-0-
09	900	N	867	-0-	-33	-0-	59	1	808	2	N	-0-			-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	824	2	N	-0-			-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	59	1	844	2	N	-0-			-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	64	1	841	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	345	-0-	-58	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
06	390	N	273	-0-	-117	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	2	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1087	-0-	-649	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	839	-0-	-365	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	98	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	111	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	916	-0-	-417	-0-	65	1	851	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	986	-0-	-454	-0-	67	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1039	-0-	-418	-0-	69	1	970	2	N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	59	1	853	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	727	-0-	-296	-0-	51	1	676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	33	1	392	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	2	N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
10	496	N	357	-0-	-139	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2948	-0-	-648	-0-	209	1	2739	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2464	-0-	-588	-0-	178	1	2286	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	188	1	2448	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	171	1	2189	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	204	1	2586	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	2815	-0-	-35	-0-	218	1	2597	2	N	-0-			-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	222	1	2865	2	N	-0-			-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	255	1	3351	2	N	-0-			-0-
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	226	1	3120	2	N	-0-			-0-
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	226	1	3193	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	217	1	3116	2	N	-0-			-0-
12	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	235	1	3094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2156	-0-	-1533	-0-	153	1	2003	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2153	-0-	-1571	-0-	155	1	1998	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2668	-0-	-1455	-0-	190	1	2478	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	2113	-0-	-1877	-0-	153	1	1960	2	N	-0-			-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	206	1	2611	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2008	-0-	-572	-0-	155	1	1853	2	N	-0-			-0-
07	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	175	1	2258	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2507	-0-	-314	-0-	177	1	2330	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2533	-0-	-197	-0-	171	1	2362	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	181	1	2566	2	N	-0-			-0-
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	N	-0-			-0-
12	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	183	1	2407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	84	1	1085	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	84	1	1090	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	82	1	1046	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	93	1	1179	2	N	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	80	1	1052	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1045	-0-	-245	-0-	71	1	974	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	73	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	73	1	1051	2	N	-0-			-0-
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	219	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	347	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	323	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	3840 X	3419	-0-	-421	-0-	248	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	3968 X	3219	-0-	-749	-0-	235	1	2984	2	N	-0-					-0-
06	3840 X	3188	-0-	-652	-0-	247	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	3220	-0-	-748	-0-	232	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	2713	-0-	-1255	-0-	192	1	2521	2	N	-0-					-0-
09	3420 X	3166	-0-	-254	-0-	214	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	229	1	3234	2	N	-0-					-0-
11	3180 X	3058	-0-	-122	-0-	199	1	2859	2	N	-0-					-0-
12	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	209	1	2760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	144	1	1886	2	N	-0-			-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	140	1	1808	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	133	1	1734	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	119	1	1528	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	129	1	1631	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	133	1	1584	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	127	1	1640	2	N	-0-			-0-
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	149	1	1954	2	N	-0-			-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	138	1	1907	2	N	-0-			-0-
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	139	1	1970	2	N	-0-			-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	127	1	1820	2	N	-0-			-0-
*12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	145	1	1911	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	925	-0-	-191	-0-	66	1	859	2	N	-0-			-0-
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	53	1	676	2	N	-0-			-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	N	-0-			-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	65	1	828	2	N	-0-			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	148	1	1870	2	N	-0-			-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	184	1	2188	2	N	-0-			-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	76	1	984	2	N	-0-			-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	158	1	2081	2	N	-0-			-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	146	1	2015	2	N	-0-			-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	166	1	2348	2	N	-0-			-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	145	1	2085	2	N	-0-			-0-
*12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	128	1	1691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,875 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-			-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	2	N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-			-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-			-0-
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	39	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	37	1	471	2	N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	38	1	478	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	36	1	461	2	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	N	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	99	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	114	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	121	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	106	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	99	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1185	-0-	-272	-0-	78	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	83	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	102	1	1341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

01	4526	X	3246	-0-	-1280	-0-	230	1	3016	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4014	-0-	-74	-0-	289	1	3725	2	N	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	326	1	4248	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3576	-0-	-804	-0-	259	1	3317	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4381	-0-	-52	-0-	320	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	329	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	350	1	4506	2	N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	340	1	4474	2	N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	318	1	4381	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4050	-0-	-476	-0-	268	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	243	1	3489	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	285	1	3753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,228 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 #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 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	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	76	1	996	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	68	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	833	-0-	-190	-0-	59	1	774	2	N	-0-					-0-
04	990	N	436	-0-	-554	-0-	32	1	404	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	515	-0-	-508	-0-	38	1	477	2	N	-0-					-0-
06	810	N	589	-0-	-221	-0-	46	1	543	2	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					-0-
09	600	N	475	-0-	-125	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-
10	868	N	456	-0-	-412	-0-	30	1	426	2	N	-0-					-0-
11	810	N	648	-0-	-162	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	212	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	N	-0-					-0-
06	810	N	579	-0-	-231	-0-	45	1	534	2	N	-0-					-0-
07	837	N	648	-0-	-189	-0-	47	1	601	2	N	-0-					-0-
08	837	N	690	-0-	-147	-0-	49	1	641	2	N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	38	1	518	2	N	-0-					-0-
10	651	N	201	-0-	-450	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,518 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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	728	-0-	-357	-0-	52	1	676	2	N	-0-					-0-
02	896	N	531	-0-	-365	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	93	1	1207	2	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	46	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	762	-0-	-288	-0-	59	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	82	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	56	1	768	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	713	-0-	-372	-0-	47	1	666	2	N	-0-					-0-
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	41	1	594	2	N	-0-					-0-
*12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,885 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

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

01	4185	-0-	-0-	-4185	-0-						N	-0-					-0-
02	3780	-0-	-0-	-3780	-0-						N	-0-					-0-
03	4185	-0-	-0-	-4185	-0-						N	-0-					-0-
04	4050	-0-	-0-	-4050	-0-						N	-0-					-0-
*05	4185	-0-	-0-	-4185	-0-						N	-0-					-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

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

01		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	Y	-0-					20
02		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	-0-					20
03		2418 X	1532	-0-	-886	-0-	83	1	1449	3	Y	-0-					20
04		2340 X	1299	-0-	-1041	-0-	64	1	1235	3	Y	-0-					20
05		2418 X	1078	-0-	-1340	-0-	2	1	1075	2	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
06		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1983	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2066	-0-	2066	2066	500	1	1566	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	4109	520	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	511	-0-	511	4620	160	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	6486	560	1	690	2	Y	-0-					-0-
							616	4									
11	DLQ	G-10	1024	-0-	1024	7510	440	1	397	2	Y	-0-					-0-
							187	4									
*12		3000 N	-0-	-0-	-3000	4510					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	3	Y	10					27
							11	9									
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1180	3	Y	-0-					27
03	2232	X	1565	-0-	-667	-0-	84	1	1467	3	Y	13					40
							14	9									
04	2160	X	1387	-0-	-773	-0-	68	1	1297	3	Y	20					60
							22	9									
05	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	3	1	2232	3	Y	1	61	1			-0-
							1	9									
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	420	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1961	-0-	1961	1961	520	1	1441	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1905	-0-	1905	3866	520	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		452	-0-	452	4318	160	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1876	-0-	1876	6194	560	1	697	2	Y	-0-					-0-
							619	4									
11	DLQ G-10		1037	-0-	1037	7231	440	1	406	2	Y	-0-					-0-
							191	4									
*12	3000	N	-0-	-0-	-3000	4231					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	406	X	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	674	-0-	224	-0-	33	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	1	1	2479	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	460	1	2189	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3014	-0-	3014	3014	480	1	2534	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1467	-0-	1467	4481	540	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		435	-0-	435	4916	160	1	275	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1502	-0-	1502	6418	560	1	446	2	Y	-0-					-0-
							496	4									
11	DLQ G-10		834	-0-	834	7252	440	1	268	2	Y	-0-					-0-
							126	4									
*12	3000	N	-0-	-0-	-3000	4252					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	19	1	11647	3	Y	-0-					14
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	463	1	8255	3	Y	-0-					14
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	363	1	6301	3	Y	-0-					14
04	11280	X	6535	-0-	-4745	-0-	324	1	6211	3	Y	-0-					14
05	11656	X	3087	-0-	-8569	-0-	19	1	3067	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
06	11280	X	3119	-0-	-8161	-0-	460	1	2659	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4916	-0-	4916	4916	580	1	4336	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4886	-0-	4886	9802	540	1	4346	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		963	-0-	963	10765	160	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3694	-0-	3694	14459	560	1	1915	2	Y	-0-					-0-
							1219	4									
11	DLQ G-10		2644	-0-	2644	17103	440	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							705	4									
*12	17103	X	-0-	-0-	-17103	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	513		513	-0-	-0-	-0-	180	1	333	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	120	1	700	3	N	2	6	1			-0-
							2	9									
06	3000	N	3231	-0-	231	231	400	1	2831	2	N	-0-					-0-
07	1693	N	1462	-0-	-231	-0-	380	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	837	N	582	-0-	-255	-0-	240	1	342	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	N	10					24
							11	9									
02	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	860	1	15322	3	N	-0-					24
03	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	773	1	13430	3	N	13					37
							14	9									
04	13680	X	11289	-0-	-2391	-0-	559	1	10708	3	N	20					57
							22	9									
05	17639	X	4700	-0-	-12939	-0-	20	1	4680	3	N	-0-	57	1			-0-
06	17070	X	8378	-0-	-8692	-0-	500	1	7878	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	10989	-0-	-6650	-0-	580	1	10409	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	12980	-0-	-1249	-0-	540	1	12440	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	3863	-0-	-7417	-0-	160	1	3703	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	3233	-0-	-7741	-0-	560	1	1606	2	N	-0-					-0-
							1067	4									
11	12570	X	2286	-0-	-10284	-0-	440	1	1256	2	N	-0-					-0-
							590	4									
12	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	83	2	N	1					22
							1	9									
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	5	1			17
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					17
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	1	9	Y	1					23
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	21	1			4
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					5
07	DLQ G-10		46	-0-	46	46	45	1	1	9	Y	1					6
08	DLQ G-10		46	-0-	46	92	45	1	1	9	Y	1					7
09	DLQ G-10		46	-0-	46	138	45	1	1	9	Y	1					8
10	DLQ G-10		47	-0-	47	185	45	1	2	9	Y	2					10
11	DLQ G-10		46	-0-	46	231	45	1	1	9	Y	1					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	41	2	Y	1					16
							1	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					17
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1	15	1			3
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	10	1	1	9	Y	1					5
08	DLQ G-10		11	-0-	11	22	10	1	1	9	Y	1					6
09	DLQ G-10		11	-0-	11	33	10	1	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		11	-0-	11	44	10	1	1	9	Y	1					8
11	DLQ G-10		11	-0-	11	55	10	1	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

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

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

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	191		191	-0-	-0-	-0-	180	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
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	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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

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

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

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	980	-0-	-672	-0-	63	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	2	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	71	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	466	-0-	-1214	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	585	-0-	-562	-0-	41	1	544	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	64	1	844	2	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	N	-0-					-0-
10	589	N	477	-0-	-112	-0-	33	1	444	2	N	-0-					-0-
11	870	N	413	-0-	-457	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
12	620	N	129	-0-	-491	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
09	510	N	254	-0-	-256	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 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	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2690	-0-	-131	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,708 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	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2798	-0-	-422	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3654	-0-	204	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
*12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	837	N	524	-0-	-313	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2007	-0-	-233	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2087	-0-	-523	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1587	-0-	-583	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2083	-0-	-335	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2524	-0-	-235	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2266	-0-	-524	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2225	-0-	-205	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2184	-0-	-513	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1997	-0-	-223	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
11	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,966 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	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3767	-0-	-666	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3830	-0-	-640	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4082	-0-	-388	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	4099	-0-	-101	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,347 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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1344	-0-	-1291	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	363	-0-	-2187	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	104	-0-	-2531	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	605	-0-	-1945	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3680	-0-	-156	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3741	-0-	-369	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3724	-0-	-206	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3546	-0-	-515	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3991	-0-	-29	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3773	-0-	-381	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3938	-0-	-82	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,585 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	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4701	-0-	-189	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	3918	-0-	-972	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4918	-0-	-135	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
*12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,405 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	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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3		N	-0-			-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3		N	-0-			-0-
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3		N	-0-			-0-
07	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	330	N	210	-0-	-120	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 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	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
02	3108	X	2907	-0-	-201	-0-	2907	3		N	-0-			-0-
03	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
04	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
05	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3282	3		N	-0-			-0-
06	3270	X	2617	-0-	-653	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
07	3348	X	2442	-0-	-906	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	2953	-0-	-395	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3		N	-0-			-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3		N	-0-			-0-
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
12	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	3431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,590 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	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3		N	-0-			-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3		N	-0-			-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3		N	-0-			-0-
04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3		N	-0-			-0-
05	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3		N	-0-			-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3		N	-0-			-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3		N	-0-			-0-
08	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3		N	-0-			-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3		N	-0-			-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	3		N	-0-			-0-
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3		N	-0-			-0-
*12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	27280	X	23471	-0-	-3809	-0-	23471	3			N	-0-					-0-
02	24192	X	21417	-0-	-2775	-0-	21417	3			N	-0-					-0-
03	26784	X	23264	-0-	-3520	-0-	23264	3			N	-0-					-0-
04	25920	X	22098	-0-	-3822	-0-	22098	3			N	-0-					-0-
05	24707	X	21421	-0-	-3286	-0-	21421	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	19337	-0-	-3613	-0-	19337	3			N	-0-					-0-
07	23715	X	17325	-0-	-6390	-0-	17325	3			N	-0-					-0-
08	23250	X	22764	-0-	-486	-0-	22764	3			N	-0-					-0-
09	22110	X	21353	-0-	-757	-0-	21353	3			N	-0-					-0-
10	21421	X	20829	-0-	-592	-0-	20829	3			N	-0-					-0-
11	22020	X	20977	-0-	-1043	-0-	20977	3			N	-0-					-0-
12	22754	X	20977	-0-	-1777	-0-	20977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	12989	X	12597	-0-	-392	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
02	11648	X	11122	-0-	-526	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
03	12896	X	11556	-0-	-1340	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	11468	-0-	-1012	-0-	11468	3			N	-0-					-0-
05	12586	X	11553	-0-	-1033	-0-	11553	3			N	-0-					-0-
06	12180	X	10156	-0-	-2024	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	8051	-0-	-4256	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10655	-0-	-1187	-0-	10655	3			N	-0-					-0-
09	11460	X	10888	-0-	-572	-0-	10888	3			N	-0-					-0-
10	11563	X	5504	-0-	-6059	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	5077	-0-	-5243	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
12	11253	X	5077	-0-	-6176	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2632	-0-	-638	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2948	-0-	-524	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2694	-0-	-778	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2758	-0-	-466	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2195	-0-	-655	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3		N	-0-			-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3		N	-0-			-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3		N	-0-			-0-
06	3900	X	3389	-0-	-511	-0-	3389	3		N	-0-			-0-
07	4030	X	1849	-0-	-2181	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
08	4123	X	1224	-0-	-2899	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
09	3990	X	2893	-0-	-1097	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
10	4123	X	3272	-0-	-851	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
*12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4563	-0-	-707	-0-	4563	3		N	-0-			-0-
02	4452	X	3603	-0-	-849	-0-	3603	3		N	-0-			-0-
03	4588	X	3725	-0-	-863	-0-	3725	3		N	-0-			-0-
04	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	4043	3		N	-0-			-0-
05	4588	X	3331	-0-	-1257	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3		N	-0-			-0-
07	4185	X	2651	-0-	-1534	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
08	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
09	4860	X	2677	-0-	-2183	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
10	5022	X	2957	-0-	-2065	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3		N	-0-			-0-
*12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

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

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3		N	-0-			-0-
02	4172	X	3965	-0-	-207	-0-	3965	3		N	-0-			-0-
03	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	4346	3		N	-0-			-0-
04	4530	X	4270	-0-	-260	-0-	4270	3		N	-0-			-0-
05	4681	X	4247	-0-	-434	-0-	4247	3		N	-0-			-0-
06	4530	X	3799	-0-	-731	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
07	4402	X	3757	-0-	-645	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
09	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	3		N	-0-			-0-
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	3		N	-0-			-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3		N	-0-			-0-
12	4402	X	4299	-0-	-103	-0-	4299	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,554 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	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	3		N	-0-			-0-
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3		N	-0-			-0-
03	9207	X	8680	-0-	-527	-0-	8680	3		N	-0-			-0-
04	10170	X	8575	-0-	-1595	-0-	8575	3		N	-0-			-0-
05	10509	X	9432	-0-	-1077	-0-	9432	3		N	-0-			-0-
06	10170	X	8010	-0-	-2160	-0-	8010	3		N	-0-			-0-
07	9920	X	7283	-0-	-2637	-0-	7283	3		N	-0-			-0-
08	9424	X	7588	-0-	-1836	-0-	7588	3		N	-0-			-0-
09	9120	X	7079	-0-	-2041	-0-	7079	3		N	-0-			-0-
10	9424	X	8208	-0-	-1216	-0-	8208	3		N	-0-			-0-
11	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3		N	-0-			-0-
*12	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,082 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	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	3		N	-0-			-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	3		N	-0-			-0-
03	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	3		N	-0-			-0-
04	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	3		N	-0-			-0-
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	3		N	-0-			-0-
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	3		N	-0-			-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	3		N	-0-			-0-
09	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	3		N	-0-			-0-
10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3		N	-0-			-0-
11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3		N	-0-			-0-
*12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1482	-0-	-282	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1210	-0-	-433	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	948	-0-	-282	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,237 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	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3707	-0-	-381	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	2608	-0-	-1918	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2172	-0-	-2208	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2244	-0-	-1848	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2397	-0-	-1563	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1675	-0-	-2417	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1940	-0-	-460	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1678	-0-	-722	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1678	-0-	-337	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,834 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	5487	X	4956	-0-	-531	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4563	-0-	-225	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4941	-0-	-360	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4340	-0-	-550	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	3789	-0-	-1264	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5303	-0-	-29	-0-	5303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5097	-0-	-1053	-0-	5097	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	6251	-0-	-104	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4951	-0-	-1199	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	4061	-0-	-2294	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6310	-0-	-45	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
*12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
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	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2291	-0-	-397	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2250	-0-	-630	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2186	-0-	-790	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1843	-0-	-737	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1734	-0-	-808	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3631	-0-	-177	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3987	-0-	-198	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3349	-0-	-581	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3044	-0-	-986	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2071	-0-	-595	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
*12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

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

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

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	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3682	-0-	-472	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
02	3612	X	3124	-0-	-488	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
03	3999	X	2809	-0-	-1190	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
04	3870	X	3057	-0-	-813	-0-	3057	3		N	-0-			-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3		N	-0-			-0-
06	3570	X	1450	-0-	-2120	-0-	1450	3		N	-0-			-0-
07	3472	X	2375	-0-	-1097	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
08	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
09	4020	X	2619	-0-	-1401	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
10	4154	X	2629	-0-	-1525	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		N	-0-			-0-
*12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

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

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

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 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	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-

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	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	1			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*12	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 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	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	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	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1		N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
07	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
*12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
*12	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-

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	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 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	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
09	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-

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

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
02	84	N	60	-0-	-24 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
07	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
09	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
*12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
03	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1		N	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
*12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

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	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-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-					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 #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

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

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	1		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

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

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 (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 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 #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750 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

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

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

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 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

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 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 #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-

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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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-

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-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) //CONT.// 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	6	1	50	2	N	-0-				-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-				-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-				-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-				-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	2	N	-0-				-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-				-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-				-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 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	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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION //CONT.// 738100
BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	48	1	414	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	-0-					-0-
04	420	N	198	-0-	-222	-0-	21	1	177	2	N	-0-					-0-
05	527	N	233	-0-	-294	-0-	25	1	208	2	N	-0-					-0-
06	420	N	254	-0-	-166	-0-	30	1	224	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	2	N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	30	1	215	2	N	-0-					-0-
11	360	N	178	-0-	-182	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	26	1	179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	14	1	117	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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	775	N	12	-0-	-763	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-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: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53	1	439	2	N	-0-					-0-
05	775	N	430	-0-	-345	-0-	46	1	384	2	N	-0-					-0-
06	510	N	383	-0-	-127	-0-	46	1	337	2	N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	49	1	346	2	N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	48	1	354	2	N	-0-					-0-
09	390	N	277	-0-	-113	-0-	33	1	244	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	2	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 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-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

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

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

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

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

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